



RAPORT ANUAL 2024



**PREMIER
ENERGY PLC**
2024

Cuprins

SECȚIUNEA 1 Premier Energy Group Repere ale anului 2024	III - VIII
SECȚIUNEA 2 Raport anual și situații financiare consolidate	1- 249

PREMIER ENERGY GROUP REPERE ALE ANULUI 2024

SCRISOARE DE LA CEO

Dragi Acționari,

Anul 2024 a fost unul definitoriu în istoria Premier Energy Group. În urmă cu 12 ani, împreună cu EMMA Capital, am început călătoria noastră în România, prin preluarea unui mic distribuitor de gaze aflat în dificultate, care avea nevoie urgentă de restructurare, un nou proprietar și o nouă echipă de management. Cu viziunea clară a Emma Capital, cu răbdarea și abordarea strategică pe termen lung a unui dezvoltator de afaceri și investitor analitic, și cu multă muncă depusă de un grup de manageri și angajați dedicați și loiali, am ajuns astăzi aici. Suntem una dintre companiile energetice integrate de top din România și Moldova, cu peste 2,3 milioane de clienți și venituri de peste 1,2 miliarde de euro la finalul anului 2024. Totuși, nu ne oprim aici – avem ambiții puternice de a continua această călătorie.

Cu sprijinul deplin al Emma Capital, am luat decizia strategică de a lista acțiunile Premier Energy în luna mai pe Bursa de Valori București, printr-o ofertă publică inițială (IPO). Listarea ne permite să accelerăm creșterea și să valorificăm noi oportunități profitabile de dimensiuni mai mari, pe care le considerăm prezente în sector. IPO-ul nostru a fost primul IPO mixt de pe piață și, prin această listare, am primit alături de acționarul majoritar Emma Capital o bază diversificată și implicată de noi acționari. Această listare a reprezentat un moment de referință, iar eu sunt mândru să spun că ne-am respectat angajamentele asumate la momentul IPO-ului: o creștere organică solidă, un accent puternic pe controlul costurilor și o alocare disciplinată a capitalului, alături de o execuție riguroasă.

În 2024, am traversat provocări semnificative în piața de energie. Costurile dezechilibrelor de electricitate au atins niveluri nesustenabile, în special în a doua jumătate a anului, în timp ce mecanismele de reglementare din Moldova și producția mai scăzută de energie regenerabilă, din cauza condițiilor de vânt reduse, au afectat suplimentar profitabilitatea. Totuși, modelul nostru strategic, vertical integrat și geografic diversificat, s-a dovedit rezilient. Performanța noastră în domeniile distribuției și furnizării de gaze naturale, distribuției și furnizării de electricitate și energiei regenerabile a demonstrat soliditatea afacerii și capacitatea noastră de a ne adapta rapid la dinamici de piață complexe.

Am înregistrat progrese importante în toate segmentele de activitate. În România, am achiziționat și integrat CEZ Vânzare (acum Premier Energy Furnizare S.A.) în Grupul nostru, devenind un furnizor cheie de energie electrică. De asemenea, am crescut cu 63% producția proprie de energie electrică din surse regenerabile, consolidându-ne rolul de actor important în tranziția energetică a regiunii. Ne-am extins portofoliul de proiecte solare și eoliene, incluzând și proiecte de stocare prin baterii, ceea ce reflectă angajamentul nostru pe termen lung pentru o tranziție energetică profitabilă. În Moldova, am continuat dezvoltarea infrastructurii critice și am extins amprenta noastră în producția de energie regenerabilă.

În divizia de gaze naturale, am conectat peste 9.000 de noi clienți și am construit peste 200 de kilometri de noi conducte de distribuție – investiții critice pentru fiabilitatea și accesul la energie. Aceste succese operaționale au fost susținute și de o reziliență financiară solidă. În ciuda condițiilor de piață dificile, am menținut o structură de capital sănătoasă și am încheiat anul cu un bilanț robust.

Dincolo de realizările operaționale ale anului 2024, cel mai important este modul în care am poziționat Premier Energy ca lider regional pe termen lung. Abordarea noastră integrată – care acoperă producția de electricitate, în principal din surse regenerabile, distribuția și furnizarea de energie – ne oferă o flexibilitate strategică esențială într-un sector aflat într-o transformare rapidă. Nu doar reacționăm la presiunile pieței de azi, ci modelăm activ viitorul energetic al regiunii, construind un portofoliu de active moderne, scalabile și sigure în infrastructura energetică. Ne dorim creștere, dar una bazată pe scop, precizie și profitabilitate.

Cel mai important, am onorat așteptările investitorilor noștri. Conform politicii de dividende anunțate la IPO, Consiliul de Administrație propune, în cadrul Adunării Generale a Acționarilor programate pentru 3 iunie 2025, distribuirea de dividende pentru anul 2024 în valoare de 15 milioane EUR. Această propunere reflectă încrederea noastră în soliditatea poziției financiare a Premier Energy Group și angajamentul nostru de a recompensa acționarii. În același timp, rămânem concentrați pe reinvestirea restului profitului pentru a genera valoare pe termen lung. Avem un portofoliu bogat de proiecte în dezvoltare, iar deciziile strategice curajoase pe care le luăm acum vor defini traiectoria Grupului pentru anii următori.

Privind spre 2025, prioritățile noastre rămân aceleași ca în ultimul deceniu: disciplină operațională, creștere profitabilă și dezvoltarea responsabilă a portofoliului nostru de infrastructură energetică. Mulțumesc încă o dată angajaților noștri pentru dedicare, partenerilor pentru colaborare și vouă, acționarilor noștri, pentru încrederea acordată. Vom continua să construim o platformă energetică regională de top, capabilă să livreze valoare în toate ciclurile de piață.



Jose M. Garza

Președintele Consiliului de Administrație
și Director General Executiv

SCRISOARE DE LA DIRECTORUL FINANCIAR

Dragi Acționari,

Am plăcerea de a vă prezenta rezultatele financiare ale Premier Energy Group pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024 – primul nostru an ca societate listată. În ciuda unei piețe energetice volatile și imprevizibile, pe o bază normalizată ajustată pentru deviațiile tarifare din afacerea noastră din Moldova, Grupul a înregistrat o creștere solidă a veniturilor și a profitului normalizat, a menținut o disciplină financiară puternică și a continuat să execute prioritățile strategice stabilite la IPO.

În 2024, veniturile consolidate ale Premier Energy Group au crescut cu 33% față de anul anterior, ajungând la 1,21 miliarde EUR. Această creștere a fost susținută de performanța puternică în majoritatea segmentelor noastre – în special în afacerea noastră cu gaze naturale, în afacerea noastră de furnizare de electricitate, consolidată prin achiziția Premier Energy Furnizare S.A., și în afacerea noastră din Moldova pe o bază normalizată, ajustată pentru deviațiile tarifare. Cu toate acestea, profitabilitatea a fost afectată de costurile de echilibrare nesustenabil de mari, care au crescut în al doilea trimestru și au rămas ridicate în a doua jumătate a anului, combinate cu o producție eoliană mai scăzută și plafonări de prețuri reglementate în România în segmentul nostru de energie regenerabilă.

În fața acestor provocări, modelul nostru strategic integrat și diversificat și-a dovedit din nou puterea. Fiind al treilea cel mai mare distribuitor de infrastructură de gaze naturale, al cincilea cel mai mare furnizor de gaze, al patrulea cel mai mare furnizor de electricitate din România și cel mai mare distribuitor și furnizor de electricitate din Republica Moldova, Premier Energy joacă un rol central în asigurarea securității, fiabilității și eficienței energetice pentru aproape 2,3 milioane de clienți din Europa de Sud-Est. În plus, cu peste 1.400 MW de capacitate regenerabilă deținută, gestionată sau în dezvoltare, contribuim activ la tranziția energetică a regiunii.

Fiecare dintre segmentele noastre principale a atins repere semnificative în 2024:

- **Energie Regenerabilă:** Producția regenerabilă din activele noastre deținute a crescut cu 63%, datorită în principal adăugării de noi active de generare a electricității achiziționate și dezvoltate.
- **Furnizare de Electricitate:** Integrarea Premier Energy Furnizare S.A., alături de operațiunile noastre de energie regenerabilă Alive Capital, a crescut semnificativ baza noastră de clienți și ne-a consolidat poziția pe o piață competitivă de furnizare din România.
- **Gaze Naturale:** În 2024, am conectat peste 9.000 de noi clienți la rețeaua noastră de distribuție și am extins infrastructura prin construirea a peste 200 de kilometri de noi conducte. Aceste investiții nu doar că au consolidat Baza noastră de Active Reglementate, dar au și crescut capacitatea noastră de a deservi cererea în creștere de gaze naturale din România.
- **Moldova:** În ciuda recuperării insuficiente a deviațiilor tarifare reglementate, divizia noastră din Moldova a livrat conform așteptărilor pe o bază normalizată. Echipa a dezvoltat și a pus în funcțiune cu succes 28 MW DC de capacitate fotovoltaică, încheind practic anul cu un total de 33 MW DC în operare. Aceste eforturi reflectă strategia noastră de a extinde profitabil generarea de electricitate regenerabilă într-un model de afaceri integrat vertical.

Mai mult, în a doua jumătate a anului, am lansat operațiunile la centrala noastră de echilibrare prin cogenerare din România, producând 24,7 GWh de electricitate și obținând o licență pentru servicii secundare în T4, deschizând noi oportunități pentru modelul de afaceri al centralei.

Aceste realizări, obținute într-un context de piață exigent, ne întăresc încrederea în fundamentele pe termen lung ale afacerii noastre. Ele oferă, de asemenea, o bază solidă pentru crearea de valoare în viitor.

În conformitate cu politica de dividende anunțată la momentul IPO-ului, Consiliul a propus o distribuție de dividende de 15 milioane EUR pentru exercițiul financiar 2024. Această sumă reflectă limita inferioară a intervalului nostru de plată comunicat de 30% până la 70% din profitul normalizat și este aliniată cu natura intensivă în capital a pipeline-ului nostru actual de dezvoltare. Credem că reinvestirea unei părți mai mari din câștigurile noastre în această etapă este cea mai eficientă modalitate de a debloca valoarea pe termen lung pentru acționarii noștri, semnalând în același timp angajamentul nostru pentru o alocare de capital consistentă și transparentă.

Privind spre 2025, prioritățile noastre financiare rămân clare: menținerea stabilității în toate liniile de afaceri, gestionarea fluxurilor de numerar cu disciplină și alocarea capitalului în moduri care susțin atât randamentele imediate, cât și creșterea pe termen lung. Cu un bilanț solid, o bază de active reglementate în creștere, o bază de clienți loiali și un pipeline ambițios de proiecte regenerabile, suntem bine poziționați pentru a continua să oferim performanțe rezistente, indiferent de vânturile externe.

Vă mulțumesc pentru încrederea continuă în Premier Energy Group.



Petr Stohr

Membru al Consiliului de Administrație
și Director Financiar

DESPRE PREMIER ENERGY GROUP

PRINCIPALELE SEGMENTE DE BUSINESS

Premier Energy PLC („Premier Energy” sau „Grupul”) este o companie integrată pe verticală în domeniul energiei și infrastructurii energetice din regiunea Europei de Sud-Est. Cele patru segmente principale de activitate ale Grupului includ:



Cu peste 1.400 MW capacitate de generare a energiei electrice din surse regenerabile în proprietate, administrare sau în dezvoltare în România și Moldova, Premier Energy contribuie activ la extinderea sectorului de energie regenerabilă. În plus, fiind al treilea cel mai mare distribuitor și cel de-al cincilea furnizor de gaze naturale din România, al patrulea cel mai mare furnizor de energie electrică din România și cel mai mare distribuitor și furnizor de energie electrică din Republica Moldova, Premier Energy are un rol esențial în asigurarea unei distribuții de energie constante, sustenabile și eficiente în întreaga regiune pentru milioane de clienți.

Grupul este dedicat creșterii, dezvoltării și sustenabilității, Grupul a evoluat prin fuziuni și achiziții strategice, o creștere organică substanțială și dezvoltarea expertizei. Grupul este dedicat accelerării profitabile a tranziției către soluții energetice mai curate și mai sustenabile. Prin gama completă de servicii de energie regenerabilă, inclusiv contracte de achiziție de energie, echilibrare și dezvoltare de proiecte, Premier Energy contribuie activ la crearea unei lumi mai sustenabile pentru generațiile viitoare.

Energie regenerabilă în România

Expertiza Premier Energy se extinde la dezvoltarea de proiecte pentru inițiative de tip greenfield, precum și la administrarea centralelor electrice operaționale, inclusiv prognozarea, echilibrarea și dispecerizarea energiei electrice generate de centralele cu producție din surse regenerabile deținute și administrate, facilitând tranziția către soluții de energie sustenabilă profitabile.

În plus, Alive Capital, subsidiara Grupului, oferă soluții complete de administrare a activelor, de la sarcini administrative până la gestionarea contractelor și raportare, sporind eficiența operațională. Grupul este unul dintre cei mai mari furnizori și agregatori de energie regenerabilă, cu o prezență solidă în sectorul serviciilor de generare, furnizare, administrare active și agregare. La 31 Decembrie 2024, Grupul deținea 167 MW de centrale cu producție de energie regenerabilă în România, inclusiv 146 MW de capacitate eoliană, și are 147 MW DC (Curent Direct) în centrale solare aflate în construcție cu capacități de stocare de 46 MWh.

Furnizarea de energie în România

În aprilie 2024, Grupul a finalizat achiziția semnificativă a CEZ Vânzare, redenumită ulterior Premier Energy Furnizare, consolidându-și poziția pe piața locală cu încă 1,3 milioane de clienți de energie electrică și gaze naturale în România, extinzând astfel baza totală de consumatori a Grupului la aproximativ 2,3 milioane de clienți de energie electrică și gaze naturale în România și Moldova.

Distribuție și furnizare de gaze naturale

Premier Energy este implicat în distribuția, furnizarea și mentenanța rețelei de gaze naturale din România, deservind atât clienți casnici, cât și non-casnici. De asemenea, compania vinde gaze naturale clienților industriali din afara rețelei sale de concesiune și pe bază de angro în întreaga regiune din Europa de Sud-Est.

La 31 decembrie 2024, Premier Energy distribuia gaze naturale la peste 162.000 de puncte de consum din România și furniza gaze naturale la peste 155.000 de clienți. Cu 118 concesiuni în toată România și cu o rețea de distribuție care se întinde pe o suprafață de peste 3.860 km, majoritatea rețelei fiind capabilă să susțină distribuția de hidrogen verde, concesiunile acoperă strategic zone din jurul Bucureștiului și regiunile de Sud și Vest ale României, inclusiv zone cu potențial de creștere a cererii.

Distribuție, furnizare și generare de energie electrică în Republica Moldova

Grupul este cel mai mare distribuitor și furnizor de energie electrică din Republica Moldova, deservind aproximativ 70% din populație, cu aproape 1 milion de puncte de consum și deținând o cotă de piață de peste 75% în sectorul furnizării de energie electrică. Premier Energy Distribution S.A. operează o rețea de aproximativ 35.800 km, acoperind 16 raioane și capitala Chișinău, fiind unul dintre cei doi distribuitori de energie electrică din țară.

Mai mult, în Moldova, Grupul este lider în furnizarea de servicii de energie regenerabilă, oferind servicii de prognoză, echilibrare, agregare și furnizare pentru aproximativ 20% din capacitatea instalată de energie regenerabilă în această țară. La data de 31 decembrie 2024, Grupul deținea, de asemenea, parcuri solare cu o capacitate de 33 MW DC în Moldova, marcând o creștere semnificativă față de 5 MW DC la 31 decembrie 2023, ca urmare a finalizării cu succes a construcției a 28 MW DC de parcuri solare în cursul anului 2024. În plus, Grupul are în fază de dezvoltare aproape pregătită pentru construcție încă 5 MW DC de energie solară și 8 MW de energie eoliană. Aceasta subliniază angajamentul Premier Energy de a promova adoptarea sustenabilă și profitabilă a energiei regenerabile în regiune.

INDICATORI CHEIE DE PERFORMANȚĂ 2024

NOTĂ: Această secțiune conține referințe la anumite măsurători financiare non-IFRS.

INDICATORI OPERAȚIONALI		12M 2024	12M 2023	Δ 12M (%)
Producție energie regenerabilă deținută	GWh	214	132	63%
Capacitatea de Energie Regenerabilă Deținută	MW	200	91	120%
Capacitatea de Energie Regenerabilă Gestionată	MW	915	735	25%
Cantități de Energie Electrică Furnizată	TWh	6.7	4.0	65%
Clienți de Distribuție a Energiei Electrice	# mii	955.6	947.6	1%
Cantități de Gaze Naturale Furnizate	TWh	8.6	6.0	42%
Clienți de Distribuție a Gazelor Naturale	# mii	162.3	153.1	6%
Total Clienți de Energie	# mii	2,333.2	1,110.7	110%
INDICATORI FINANCIARI				
Venituri	€ mil.	1,214	912	33%
Venituri Normalizate ^(a)	€ mil.	1,257	874	44%
EBITDA Ajustat ^(b)	€ mil.	61	128	-53%
EBITDA Normalizat ^(c)	€ mil.	103	90	14%
Profit Net	€ mil.	24	79	-69%
Profit Net Normalizat ^(e)	€ mil.	43	41	5%
Datorie Netă	€ mil.	188	68	177%
Datorie Netă Ajustată a Capitalul de Lucru ^(d)	€ mil.	-6	-5	N/A

Notă: Cantitățile de energie electrică și gaze naturale furnizate în 2024 au fost actualizate față de raportul preliminar de evidențiere din 28 februarie 2025 datorită cifrelor actualizate de la operatorii de sistem și tranzacțiilor intragrup.

(a) Definite ca Venituri ajustate pentru Deviațiile Tarifare și variațiile de Energie Furnizată dar Nefacturată în Moldova.

(b) Definite ca Profit din Operațiuni plus Cheltuieli de Amortizare și Depreciere, minus Câștig din Achiziție Avantajoasă, și ajustate pentru orice Pierderi sau Câștiguri din Diferențe de Curs Valutar.

(c) Definite ca EBITDA Ajustat ajustat pentru Deviațiile Tarifare și variațiile de Energie Furnizată dar Nefacturată în Moldova și cheltuieli unice de achiziție.

(d) Definit ca Profitul Net ajustat cu: câștigul din achiziții la preț avantajos, deviațiile de tarif după impozitare și variațiile aferente Energiei Furnizate, dar Nefacturate în Moldova, cheltuielile unice de achiziție, precum și cu orice Pierderi sau Câștiguri nete din Deviațiile Tarifare.

(e) Definit ca Sumele datorate băncilor și altor instituții nebancare minus Numerarul și Echivalentele de Numerar, inclusiv numerarul restricționat.

(f) Definit ca Datorie Netă plus Datoriile Curente care nu sunt datorii financiare, minus Activele Curente reprezentând numerar sau echivalente de numerar.

PREMIER ENERGY PLC

RAPORT ANUAL ȘI SITUAȚII FINANCIARE 2024

Cuprins

Consiliul de Administrație și alte informații corporative	3
Declarația Membrilor Consiliului de Administrație și a persoanei responsabile pentru întocmirea Situațiilor Financiare Anuale	4
Raport de Gestiune Consolidat	5
Declarație de conformitate cu codul de guvernanță corporativă al bvb	17
Raportul auditorilor independenți	23
Situația Consolidată a Poziției Financiare	31
Situația consolidată a profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global	33
Situația consolidată a fluxului de numerar	36
1. Descrierea Grupului	38
2. Baza întocmirii	55
3. Politici contabile materiale	55
4. Managementul riscului financiar	60
5. Mediul de operare	77
6. Segmente operaționale	95
7. Imobilizări necorporale	96
8. Imobilizări corporale	100
9. Numerar și echivalente de numerar	102
10. Creanțe comerciale	106
11. Stocurile	106
12. Active financiare	107
13. Împrumuturi de încasat	108
14. Alte active	108
15. Certificate verzi	109
16. Investiții în entități contabilizate prin metoda punerii în echivalență	110
17. Provizioane	110
18. Credite și împrumuturi	111
19. Datorii comerciale	113
20. Alte datorii	117
21. Datoriile și creanțele privind impozitul pe profit amânat	118
22. Instrumente derivate din exploatare – contracte pentru mărfuri	119
23. Capitaluri proprii	120
24. Participații minoritare	121
25. Venituri și cheltuieli aferente operațiunilor de bază	125
26. Cheltuieli cu serviciile și materialele	127
27. Cheltuieli cu personalul	128
28. Pierderi din deprecierea creditelor, creanțelor și a altor active	129
29. Alte venituri din exploatare	129
30. Alte cheltuieli de exploatare	129
31. Venituri/cheltuieli financiare nete	130
32. Cheltuieli cu impozitul pe profit	130
33. Tranzacții cu părți afiliate	131
34. Contingente	133
35. Angajamente	134
36. Evenimente ulterioare perioadei de raportare	134
Raportul de asigurare limitată al practicianului independent privind Declarația consolidată de sustenabilitate Premier Energy PLC	136
Declarație consolidată de sustenabilitate pentru anul 2024	139

Consiliul de Administrație și alte informații corporative

Consiliul de Administrație:

Name	Date of appointment/ resignation	Title
Jose Martin Garza	Numit la data de 28 mai 2024	Administrator cu rol executiv
Petr Stohr	Numit la data de 28 ianuarie 2021	Administrator cu rol executiv
Radka Blažková	Numit la data de 15 ianuarie 2013	Administrator neexecutiv
Dimitra Kalogerou Antoniadou	Numit la data de 28 mai 2024	Administrator neexecutiv, independent
Mirela-Florența Covașă	Numit la data de 28 mai 2024	Administrator neexecutiv, independent
Demetrios Aletraris	A demisionat la data de 28 mai 2024	Administrator neexecutiv
Secretar	Cymanco Services Limited Strada Esperidon nr. 5 etajul 4 2001 Nicosia Cipru	
Auditori Independenți	Ernst & Young Cyprus Limited Contabili publici autorizați și auditori înregistrați 10 Esperidon Street 1087 Nicosia Cipru	
Bănci	UniCredit Bank SA Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) Banca Europeană de Investiții (BEI) Alpha Bank România SA Vista Bank (România) SA Vista Leasing IFN (România) S.A. Credit Agricole Bank România S.A. PPF Banka a.s. BC Eximbank SA BC Moldova Agroindbank SA J&T Banka a.s. Patria Bank S.A. B.R.D. - Groupe Societe Generale S.A. Banca Comercială Română S.A. Raiffeisen Bank S.A. Garanti Bank S.A. Banca Transilvania S.A. ING Bank N.V. CEC Bank S.A. Libra Internet Bank S.A. First Bank S.A. Optima Bank Citigroup Eximbank SA Wood & Company BT Capital Partners	
Sediu social	Strada Themistokli Dervi nr. 48 Athienitis Centennial Building, etajul 3, birou 303 1066 Nicosia, Cipru	
Număr de înregistrare	HE316455	

Declarația membrilor Consiliului de Administrație și a persoanei responsabile de întocmirea Situațiilor Financiare Anuale

În conformitate cu secțiunea 9 alineatul (3) litera (c) și alineatul (7) din Legea privind obligațiile de transparență (valori mobiliare admise la tranzacționare pe o piață reglementată) din 2007 (denumită în continuare „Legea”, „Legea nr. 197(l)/2007”), astfel cum a fost modificată, noi, membrii Consiliului de administrație și celelalte persoane responsabile de întocmirea situațiilor financiare consolidate ale Premier Energy PLC (denumită în continuare „Societatea”) pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024, confirmăm că, potrivit cunoștințelor pe care le deținem:

- (a) Situațiile Financiare Anuale prezentate în acest Raport Anual la paginile 31- 135:
 - (i) au fost întocmite în conformitate cu Standardele internaționale de raportare financiară aplicabile, adoptate de Uniunea Europeană, și în conformitate cu dispozițiile secțiunii 9 subsecțiunea (4) din lege; și
 - (ii) oferă o imagine fidelă a activelor, pasivelor, poziției financiare și a profitului sau pierderii Societății și a întreprinderilor incluse în situațiile financiare consolidate în ansamblu și
- (b) Raportul de gestiune consolidat prezentat la paginile 5 - 22 include o analiză corectă a evoluției și desfășurării activității, precum și a poziției financiare a Societății și a entităților incluse în situațiile financiare consolidate în ansamblu, împreună cu o descriere a principalelor riscuri și incertitudini cu care se confruntă acestea.

Membrii Consiliului de Administrație:

Name	Title
Jose Martin Garza	Administrator cu rol executiv
Petr Stohr	Administrator cu rol executiv
Radka Blažková	Administrator neexecutiv
Dimitra Kalogerou Antoniadou	Administrator neexecutiv, independent
Mirela-Florența Covașă	Administrator neexecutiv, independent

Persoana responsabilă de întocmirea situațiilor financiare anuale consolidate ale Societății:

Petr Stohr	Director Financiar
------------	--------------------

Raport de Gestiune Consolidat

Consiliul de Administrație al PREMIER ENERGY PLC („Societatea”) prezintă Raportul său Anual împreună cu situațiile financiare consolidate auditate ale Societății și ale filialelor acesteia (denumite în continuare împreună „Grupul”) pentru anul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024.

ÎNFIINȚAREA

Societatea a fost înființată și a avut sediul social în Cipru la data de 11 decembrie 2012 ca societate privată cu răspundere limitată sub denumirea de Chapalaco Limited. La data de 11 iulie 2020, Societatea și-a schimbat denumirea în Premier Energy Cyprus Limited. La data de 8 martie 2021, Societatea și-a schimbat forma juridică în societate pe acțiuni, având denumirea Premier Energy PLC, în conformitate cu cerințele Legii societăților comerciale din Cipru, Capitolul 113.

OFERTA PUBLICĂ ÎNIȚIALĂ („IPO”)

La data de 28 mai 2024, Premier Energy PLC a finalizat o ofertă publică inițială la Bursa de Valori București (BVB) pentru strângerea de fonduri primare și secundare. Oferta s-a derulat în perioada 8-15 mai și a fost prima ofertă publică inițială mixtă de pe BVB, ceea ce înseamnă că, din cele 35,9 milioane de acțiuni vândute, 25 de milioane au fost acțiuni nou emise, 6,25 milioane de acțiuni au fost vândute de acționarul unic, EMMA ALPHA HOLDING LTD, în timp ce 4,7 milioane de acțiuni au fost supra-alocate și tratate ca vânzare a acționarului unic.

La prețul final al ofertei, care a fost stabilit la 19,5 RON pe acțiune, evaluarea ulterioară ofertei publice inițiale a Societății a fost de 2,44 miliarde RON, o capitalizare de piață cu care Societatea a încheiat practic și anul. Acțiunile Societății au fost introduse pe piața principală a bursei, sub simbolul „PE”, la 28 mai 2024.

Începând cu 23 septembrie 2024, acțiunile Premier Energy au intrat în alcătuirea mai multor indici ai Bursei de Valori București: BET, BET-TR, BET-TRN, BET-XT, BET-XT-TR, BET-XT-TRN, BET-BK, BET-NG și BET Plus. Societatea era deja inclusă în indicele BET-EF, de la IPO. Cel mai important dintre indici, indicele BET, urmărește evoluția celor mai lichide societăți listate la BVB și include 20 de companii blue-chip.

PRINCIPALELE ACTIVITĂȚI

Grupul este unul dintre actorii din domeniul infrastructurii energetice integrați pe verticală cu cea mai rapidă creștere din Europa de Sud-Est („SEE”). Grupul este un jucător integrat pe verticală în sectorul energiei electrice din România, desfășurând activități de producție de energie electrică din surse regenerabile, prognoză, echilibrare și furnizare către clienții finali. De asemenea, are o integrare pe verticală parțială în sectorul gazelor naturale din România, ocupându-se atât de distribuție, cât și de furnizare. În Republica Moldova, Grupul este un jucător integrat pe deplin pe verticală în sectorul energiei electrice, cuprinzând întregul lanț valoric, de la generare până la prognoză, echilibrare, distribuție și furnizare. Este cea mai mare societate de distribuție și furnizare a energiei electrice din Moldova în funcție de volum și de numărul de clienți. Grupul beneficiază de abordarea sa diversificată în comparație cu unii concurenți regionali. De asemenea, această integrare sprijină obiectivul său de maximizare a valorii de-a lungul lanțului valoric, asigurând în același timp stabilitatea operațională și financiară.

Având peste 1.400 MW de generare de energie electrică regenerabilă în proprietate, în gestiune sau în curs de dezvoltare în România și Moldova, Grupul contribuie activ la extinderea sectorului de energie regenerabilă. În plus, fiind cel de-al treilea cel mai mare distribuitor de infrastructură de gaze naturale și cel de-al cincilea cel mai mare furnizor din România, cel de-al patrulea cel mai mare furnizor de energie electrică din România și cel mai mare distribuitor și furnizor de infrastructură de energie electrică din Republica Moldova, Grupul joacă un rol esențial în asigurarea unei distribuții și furnizări de energie fiabile, durabile și eficiente în întreaga regiune pentru milioane de clienți.

Fiind dedicat creșterii, dezvoltării și durabilității, Grupul a evoluat prin achiziții strategice, creștere organică semnificativă și extinderea competențelor. Grupul este dedicat promovării profitabile a tranziției către soluții energetice mai curate și mai ecologice. Prin gama cuprinzătoare de servicii în domeniul energiei regenerabile, care cuprinde contracte de achiziție de energie electrică, echilibrare și dezvoltare de proiecte, Grupul contribuie activ la crearea unei lumi mai durabile pentru generațiile viitoare.

REZULTATE FINANCIARE

Rezultatele financiare ale Grupului pentru anul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024 sunt prezentate la pagina 33 din situațiile financiare consolidate. Profitul net pentru anul 2024 s-a ridicat la 24.216 mii EUR (2023 – 78.962 mii EUR).

ANALIZA DEZVOLTĂRII, POZIȚIEI ȘI PERFORMANȚEI ACTIVITĂȚILOR GRUPULUI

Modelul operațional diversificat și integrat pe verticală al Premier Energy i-a permis Grupului să se orienteze relativ bine pe piața complexă și volatilă a energiei din 2024. Cu toate acestea, performanța operațională solidă a fost parțial contrabalansată de costurile neprevăzute și nesustenabil de ridicate ale dezechilibrului în materie de energie electrică, acestea crescând în special în mai și iunie 2024 și rămânând ridicate în a doua jumătate a anului. Aceste costuri au avut un impact negativ asupra performanței financiare a Grupului. Mai mult, prețurile mai mici ale energiei electrice, cu o volatilitate mai ridicată pe parcursul zilei și condiții de vânt mai scăzute în 2024 au afectat și ele rezultatele financiare ale Grupului. În final, filialele de furnizare și distribuție a energiei electrice ale Grupului din Moldova au înregistrat deviații tarifare negative mari în anul 2024, ceea ce a avut un impact semnificativ asupra profitabilității acestor filiale în 2024.

Producția de energie regenerabilă

Producția de energie regenerabilă din centralele deținute a crescut cu 63% în 2024, fiind generată în principal de activele de generare de energie electrică recent achiziționate și dezvoltate. Această creștere a fost temperată de condițiile de vânt mai puțin favorabile din România pe tot parcursul anului. Deși veniturile din 2024 au înregistrat o creștere față de 2023, EBITDA a fost semnificativ afectată de costurile ridicate ale echilibrării cu care s-a confruntat sectorul în lunile mai și iunie și care s-au menținut la niveluri ridicate în a doua jumătate a anului, iar volatilitatea crescută a prețurilor pe parcursul zilei din a doua jumătate a anului a avut și ea o contribuție negativă la rezultate.

Producția la centrala de echilibrare și cogenerare a început în al treilea trimestru al anului, generând 24,7 GWh de energie electrică în cea de-a doua jumătate a anului 2024. În plus, Grupul a primit o a doua licență pentru servicii secundare la sfârșitul T4 2024, extinzând astfel și mai mult oportunitățile modelului de afaceri al centralei.

În prezent, Grupul se află în faza de construcție de centrale solare de 26 MW DC și de 48 MW DC din România, care sunt însoțite de o capacitate totală de stocare cu baterii de 26 MW. Dezvoltarea parcului eolian de 99 MW este aproape de stadiul „ready-to-build”, fiind în așteptarea ultimei autorizații de construire. În ansamblu, Grupul a adăugat 14 MW DC de active operaționale proprii de producție din surse regenerabile și și-a extins portofoliul de dezvoltare la 324 MW, alături de capacitatea de stocare cu baterii de 68 MWh la 31 decembrie 2024.

Furnizarea de energie electrică

Odată cu achiziția Premier Energy Furnizare S.A., Grupul a devenit cel de-al patrulea furnizor de energie electrică pe piața din România (inclusiv filiala sa, Alive Energy). Veniturile Grupului au înregistrat o creștere semnificativă față de 2023 datorită acestei achiziții; cu toate acestea, costurile ridicate de echilibrare, alături de plafonările de preț și remunerarea limitată în urma aplicării schemei de plafonare, au afectat profitabilitatea filialei în 2024.

Divizia de Gaze Naturale

Divizia de gaze naturale a înregistrat o creștere semnificativă a volumelor furnizate, determinată de vânzările solide pe piața internă din România, alături de o performanță solidă pe piețele angro din afara țării. În plus, volumele de distribuție au crescut cu 10% pe parcursul anului, reflectând extinderea rețelei de distribuție și poziția solidă a Grupului pe piață, precum și cererea în continuă creștere pentru gaze naturale din România. Această creștere operațională solidă a fost susținută în continuare de dezvoltări strategice ale infrastructurii și de extinderea pieței.

În anul 2024, Grupul a conectat aproximativ 9.000 de clienți la rețeaua sa de distribuție și a construit cu succes 203 kilometri de rețea de distribuție nouă, sporindu-și capacitatea de a răspunde cererii în creștere și de a crește valoarea BAR (Baza de Active Reglementate).

Divizia Moldova

Divizia din Republica Moldova a avut o performanță care a corespuns așteptărilor, având în vedere situația deviațiilor tarifare negative, înregistrând o creștere susținută de creșterea în ansamblu a PIB-ului și de condițiile de vreme mai reci, care au condus la o cerere mai mare de energie electrică. Divizia a dezvoltat și a construit cu succes o capacitate de generare a energiei electrice din surse fotovoltaice de 28 MW DC în anul 2024, încheind anul cu o capacitate de generare a energiei electrice din surse fotovoltaice de 33 MW DC în Republica Moldova.

VENITURI

Veniturile Grupului din operațiunile de bază pentru anul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024 sunt în sumă de 1.214.055 mii EUR, comparativ cu 911.975 mii EUR pentru anul încheiat la data de 31 decembrie 2023, reflectând o creștere de 33%. Această creștere a fost determinată în principal de extinderea activităților de furnizare, ca urmare a creșterii organice în sectorul gazelor naturale și a achiziției Premier Energy Furnizare S.A. (fosta CEZ Vânzare S.A.). În plus, segmentul energiei regenerabile a înregistrat creștere, în principal datorită noilor achiziții.

Creșterea în sectorul gazelor naturale a fost determinată de o creștere a volumelor furnizate, bazată pe vânzările solide de pe piața internă din România, pe performanțele excelente din străinătate și pe vremea mai rece, în special în ultimul trimestru al anului. În Republica Moldova, volumele furnizate au crescut cu 8%, fiind susținute de creșterea PIB-ului și de condițiile de vreme mai rece, care au determinat o creștere mai mare de curent electric, însă venitul a scăzut ușor, din cauza deviației tarifare negative.

DIVIDENDE

Consiliul de Administrație propune distribuirea de dividende acționarilor săi în valoare totală de 15.000 mii EUR ca parte a distribuției profitului pe 2024. Propunerea trebuie să fie aprobată de Adunarea Generală a Companiei.

În cursul anului 2024 au fost distribuite dividende interimare în valoare totală de 1.833 mii EUR acționarilor minoritari ai filialelor.

Pe parcursul anului 2023, dividendele în valoare de 18.000 mii EUR au fost distribuite acționarilor, iar dividendele interimare în valoare totală de 10.748 mii EUR au fost distribuite acționarilor minoritari ai filialelor.

PRINCIPALELE RISCURI ȘI INCERTITUDINI

Principalele riscuri și incertitudini cu care se confruntă Grupul și măsurile luate pentru a gestiona aceste riscuri sunt descrise în nota 4 din situațiile financiare consolidate.

EVOLUȚIILE VIITOARE

Grupul se angajează să-și alinieze toate operațiunile la obiectivele Acordului de la Paris și să ajungă la zero emisii nete de GES până în 2045, în conformitate cu Planul său de Decarbonizare. Printre principalele sale strategii se numără reducerea pierderilor de energie, prin îmbunătățirea și întreținerea rețelei, asigurând adaptarea acestora la utilizarea hidrogenului, 80% din rețeaua sa de distribuție fiind construită pentru hidrogen verde, și extinzându-și capacitatea de energie regenerabilă deținută, gestionată sau în curs de dezvoltare de la 1 GW în anul 2023 până la 1,4-1,6 GW până în anul 2026. Durabilitatea se află în centrul strategiei Grupului, principiile ESG fiind integrate în modelul său de afaceri, aliniindu-se la Obiectivele de Dezvoltare Durabilă ale ONU și la Pactului verde european.

Grupul își propune să furnizeze energie durabilă la prețuri accesibile în România și în Republica Moldova prin investiții și dezvoltarea de proiecte pentru producerea de energie regenerabilă. De asemenea, prioritizează eficiența energetică în operațiunile sale și le oferă clienților soluții durabile. Fiind una dintre societățile cele mai adaptate la utilizarea hidrogenului din România, aceasta consideră că hidrogenul este una dintre principalele surse de energie pentru viitor. În plus, Grupul promovează un mediu de lucru sigur și favorabil incluziunii, cu egalitate de șanse în materie de dezvoltare profesională. Durabilitatea rămâne un principiu director, cu inițiative axate pe acțiuni climatice, distribuția responsabilă a energiei, neutralitatea carbonului și finanțarea durabilă, asigurând un impact pozitiv atât asupra mediului, cât și asupra Grupului.

De asemenea, Grupul intenționează să continue să își extindă activele comerciale regenerabile și reglementate prin achiziții și dezvoltări strategice, aliniindu-se sectoarelor sale de bază. În prezent, își extinde centrala de cogenerare destinată echilibrării din Făgăraș, România, la 19,9 MW, pentru a facilita utilizarea eficientă a echilibrării energiei regenerabile și explorează oportunități suplimentare de achiziție în domeniul furnizării, producției și distribuției de energie electrică și gaze naturale în regiunea Europei de Sud-Est.

Având un nivel relativ scăzut al îndatorării pentru ajustarea capitalului de lucru și o structură stabilă a capitalului, Grupul este bine poziționat pentru viitoarele achiziții și extinderi. De asemenea, urmărește o creștere organică în România, în special în distribuția de gaze, unde rețeaua sa tânără deservește regiuni insuficient penetrate. Printre oportunitățile de creștere se numără obținerea unor noi concesiuni, în special în apropierea gazoductului BRUA, și extinderea rețelei de gaze naturale din România, aliniindu-se inițiativelor guvernului. Valorificându-și experiența în câștigarea licitațiilor de concesiune, Grupul își propune să își consolideze poziția de pe piață și să își amplifice cota de piață în raport cu concurenții existenți.

ACTIONARI ȘI CAPITAL SOCIAL

Începând cu data de 28 mai 2024, acțiunile emise de Societate sunt tranzacționate la Bursa de Valori București în urma ofertei publice inițiale, sub simbolul PE. Numărul ISIN al acțiunilor este CY0200900914.

Capitalul autorizat

La data de 9 aprilie 2024, Societatea a majorat capitalul social autorizat de la 100.001 EUR, format din 100.001 acțiuni ordinare cu valoare de 1 EUR fiecare, la 140.001 EUR, format din 140.001 acțiuni ordinare cu valoarea de 1 EUR fiecare, prin crearea a 40.000 acțiuni autorizate cu o valoare nominală de 1 EUR fiecare. În aceea zi, Societatea a subdivizat capitalul social în acțiuni cu o valoare nominală mai mică, prin împărțirea a 1 acțiuni în 1.000 de acțiuni. Capitalul social al Societății a fost subdivizat în 140.001.000 acțiuni nominale cu o valoare individuală de 0,001 EUR.

Capitalul emis

La data de 9 aprilie 2024, capitalul social al Societății a fost subdivizat de la 100.001 EUR, format din 100.001 acțiuni ordinare cu o valoare individuală de 1 EUR, în 100.001.000 acțiuni nominale cu o valoare individuală de 0,001 EUR fiecare.

La 31 decembrie 2024, structura capitalului social și dreptul de proprietate asupra acțiunilor nominative era următoarea:

Acționari	Numărul de acțiuni	Procentul de deținere
EMMA ALPHA HOLDING LTD	89.063.391	71,25
NN Group NV	7,400,000	5.92
* Alți acționari	28.537.859	22.83
Total	125.001.250	100

La 31 decembrie 2024, administratorii Societății care dețineau participație la capitalul social al Societății erau următorii:

	Număr acțiuni deținute	% acțiuni deținute
Jose Martin Garza (direct)	690.112	0,55
Petr Stohr (direct)	122,098	0,10

Societatea nu are deținători de valori mobiliare cu drepturi speciale de control și nu există restricții privind drepturile de vot.

Societatea sau vreuna dintre filialele sale nu dețin acțiuni Premier Energy la data de 31 decembrie 2024.

Participația administratorilor la capitalul social al Societății la data de 31 decembrie 2024 și cu șase zile de aprobarea Raportului anual pentru 2024

Nu s-au produs schimbări în ceea ce privește structura administratorilor în Societate între finalul anului de raportare (31 decembrie 2024) și 24 aprilie 2025, respectiv cu șase (6) zile înainte de data aprobării Raportului anual pentru 2024 de către Consiliul de administrație al Societății.

SUCURSALE

Pe parcursul exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2024, Societatea nu a desfășurat activitate în sucursale.

ACTIVITĂȚI DE CERCETARE ȘI DEZVOLTARE

Grupul desfășoară o varietate de activități de cercetare și dezvoltare, axate pe îmbunătățirea operațiunilor sale de bază din sectorul energetic. Aceste activități implică în principal dezvoltarea de soluții energetice inovatoare, îmbunătățirea sistemelor de transport și distribuție a energiei electrice, precum și optimizarea proceselor interne pentru a deservi mai bine clienții și pentru a crește eficiența operațională. Eforturile de cercetare și dezvoltare sunt orientate spre satisfacerea nevoilor în continuă schimbare ale clienților, creșterea fiabilității și sustenabilității furnizării de energie și reducerea costurilor operaționale prin avans tehnologic și modernizarea proceselor.

Pentru a îmbunătăți indicatorii de calitate, a optimiza costurile de întreținere și a proteja mediul, Grupul a pus în aplicare mai multe măsuri tehnice pentru construcția și întreținerea activelor existente: cabluri și conductoare cu izolație în mediu uscat, fără utilizare de ulei de transformator, transformatoare ermetice cu pierderi reduse, izolatori polimerici, înlocuirea disjunctorilor cu ulei cu disjunctori cu vid sau cu gaz, înlocuirea firidelor din stațiile de transformare prin aplicarea tehnologiei cu aparataje electrice de conexiuni izolate cu gaz (GIS - Gas Insulated Switchgear) compacte, posturi de transformare aeriene și prefabricate compacte, întrerupătoare comandate de la distanță, protecție cu releu digital, controlul de la distanță al aparaturii din posturile de transformare, posturi de distribuție și posturi de transformare, printre altele.

Odată cu aplicarea algoritmilor pe bază de inteligență artificială, Grupul a efectuat un test pilot menit să îmbunătățească prognoza consumului de energie electrică, cu scopul de a reduce consecințele financiare ale dezechilibrelor ca urmare a punerii în aplicare a normelor de pe piața de energie electrică din 2022. Proiectul-pilot de prognozare a consumului a fost finalizat cu succes. Pentru a îmbunătăți procesele de gestionare a lucrărilor pe teren, au fost dezvoltate aplicații IT, iar lucrătorii pe teren au fost dotați cu instrumente mobile pentru consultarea, completarea și gestionarea datelor clienților în legătură cu ordinele de lucru, inspecția instalațiilor sau supravegherea lucrărilor.

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

Membrii Consiliului de Administrație al Societății la data de 31 decembrie 2024 și la data prezentului raport sunt prezentați la pagina 3.

La data de 28 mai 2024, Demetrios înainte Aletraris a demisionat din funcția de membru al Consiliului de administrație. Mirela-Florența Covașă, Jose Martin Garza și Dimitra Kalogerou Antoniadou au fost numiți membri ai Consiliului de administrație.

Responsabilitățile și remunerația administratorilor în calitate de membri ai Comitetelor Consiliului sunt prezentate în Raportul de guvernanță corporativă.

DECLARAȚIA PRIVIND GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

Societatea, în conformitate cu prevederile corespunzătoare din secțiunea 151 alineatul (2) din Legea societăților comerciale din Cipru, capitolul 113, prevede această declarație privind guvernarea corporativă (denumită în continuare „declarația”) care abordează pe rând chestiunile care trebuie să fie incluse în această declarație, în conformitate cu prevederile specifice ale secțiunii 151 citate mai jos.

Acțiunile Societății sunt listate la BVB din data de 28 mai 2024. Astfel, Societatea se supune și Codului de guvernanță corporativă al BVB (denumit în continuare „Codul BVB”) și îl aplică. Codul BVB se găsește pe site-ul web al BVB, în secțiunea „Reglementări”: <https://www.bvb.ro/Regulations/LegalFramework/BvbRegulations>. Codul de guvernanță corporativă al Grupului este disponibil pe site-ul web al Societății (www.premierenergygroup.eu).

De la listarea sa pe BVB, Societatea a adoptat Codul de guvernanță corporativă al BVB, ale cărui prevederi le respectă pe deplin, cu excepția prevederilor menționate mai jos în tabelul Codului de guvernanță corporativă în Anexa 2.

Raportul privind guvernanța corporativă al membrilor Consiliului de administrație pentru anul 2024 este prezentat după acest raport, în Anexa 1.

VOLATILITATEA RECENTĂ A PIEȚELOR FINANCIARE GLOBALE

Orice evenimente semnificative care se referă la mediul de operare al Grupului sunt descrise la Nota 5 din situațiile financiare consolidate.

MEDIU, SOCIAL ȘI GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ (ESG)

Informații detaliate privind acțiunile Grupului în domeniul mediului, responsabilității sociale și guvernanței corporative (ESG) se regăsesc în Declarația de Sustenabilitate a Grupului pentru anul 2024, la paginile 139 până la 261.

EVENIMENTE ULTERIOARE PERIOADEI DE RAPORTARE

Orice evenimente semnificative care au avut loc după încheierea perioadei de raportare sunt descrise în Nota 36 din situațiile financiare consolidate.

TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIAȚE

Tranzacțiile cu părțile afiliate sunt prezentate la Nota 33 din situațiile financiare consolidate.

AUDITORI INDEPENDENȚI

Auditorul independent al Societății, Ernst & Young Cyprus Limited, și-au exprimat disponibilitatea de a continua în funcție. O rezoluție care conferă Consiliului de Administrație autoritatea de a le stabili remunerația va fi prezentată în cadrul următoarei Adunări Generale anuale.

Prin ordin al Consiliului de Administrație,



Petr Stöhr

Administrator

Nicosia, 30 aprilie 2025

Anexa 1

Raportul privind guvernanta corporativă

COMPONENTA ȘI FUNCȚIONAREA ORGANELOR ADMINISTRATIVE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE ALE EMITENTULUI ȘI A COMITETELOR ACESTORA

Consiliul

Grupul este condus de un Consiliu de administrație format din cinci membri care supraveghează operațiunile zilnice și direcția strategică a Grupului, precum și promovează interesele părților interesate.

Consiliul de Administrație al Societății este format din trei membri neexecutivi, precum și din doi membri executivi, José Martin Garza și Petr Stohr. Doi membri ai Consiliului sunt independenți. La data de 28 mai 2024, Demetrios Aletraris a demisionat din funcția de membru al Consiliului de administrație și, la aceeași dată, Mirela-Florența Covașă, Jose Martin Garza și Dimitra Kalogerou Antoniadou au fost numiți membri ai Consiliului de Administrație. Societatea nu are implementată o politică specială privind diversitatea în cadrul Consiliului de Administrație. Societatea consideră că actuala componență a Consiliului de Administrație reflectă diversitate în ceea ce privește vârsta, genul, precum și pregătirea educațională și experiența profesională a membrilor săi.

Componența actuală a Consiliului de Administrație

La data prezentului raport, Consiliul de Administrație al Societății este format din următorii membri:

Name	Title
Jose Martin Garza	Președinte - Administrator cu rol executiv
Petr Stohr	Administrator cu rol executiv
Radka Blažková	Administrator neexecutiv
Mirela-Florența Covașă	Administrator neexecutiv, independent
Dimitra Kalogerou Antoniadou	Administrator neexecutiv, independent

Date biografice ale administratorilor



Jose Martin Garza *((Președinte - administrator cu rol executiv))*

Domnul Jose Garza și-a început cariera în sectorul bancar de investiții, lucrând pentru Merrill Lynch și apoi pentru Salomon Brothers, unde s-a axat pe fuziuni și achiziții europene. Pe parcursul carierei sale bancare de 16 ani, a lucrat la o gamă foarte largă de tranzacții pe piețele publice și private, inclusiv la câteva tranzacții de anvergură, și a ajuns până la poziția de director general pentru activitatea de fuziuni și achiziții al Salomon Brothers pentru CEEMA. În anul 2008 s-a mutat în Praga, unde a devenit Șef Fuziuni și achiziții pentru Grupul PPF. În cadrul grupului EMMA, căruia i s-a alăturat în anul 2012, a fost director de investiții și manager național pentru Grecia și România. Din această funcție, a inițiat toate achizițiile din Grecia, România și Moldova și gestionarea lor ulterioară. În prezent, este CEO al grupului Premier Energy. În 2021, a devenit partener al EMMA Capital. Domnul Garza deține diplome de licență și de masterat în Economie, obținute de la Universitatea din Chicago, de unde și-a obținut și MBA-ul la Facultatea de Afaceri a universității.



Peter Stohr *(administrator cu rol executiv)*

Domnul Petr Stohr și-a început cariera la Arthur Andersen și Salomon Smith Barney/Citigroup, după care a lucrat ca asociat de investiții la divizia de Capital privat a Citigroup din New York. În 2004, s-a alăturat Republic Financial Corporation, devenind membru fondator al diviziei sale de capital privat din Denver, Colorado. În 2007, a fost recrutat din nou la divizia de Capital privat a Citigroup, de data aceasta în cadrul biroului nou-înființat din Londra, unde a devenit în cele din urmă vicepreședinte și membru-cheie al unei echipe de investiții responsabile cu gestionarea unui portofoliu global de capital privat și investiții directe de peste 10 miliarde USD. În 2010, când Citigroup a renunțat la divizia Capital privat a Citigroup, a acceptat o ofertă de a se alătura PPF Group din Praga, mutându-se la EMMA Capital în funcția de director Fuziuni și achiziții în 2013 și devenind partener în 2016. Din 2016 până în 2020, a deținut funcția de director financiar al Grupului SAZKA (în prezent Allwyn), una dintre cele mai mari companii de loterie din lume și care a înregistrat cea mai rapidă creștere, unde a făcut parte dintr-o echipă de management care a achiziționat mai multe companii de loterie și a condus finanțări în valoare de peste 3 miliarde EUR, inclusiv emisiunile inaugurale de euroobligațiuni ale grupului în valoare de 300 de milioane EUR, emisiunile inaugurale de obligațiuni de retail în valoare de 6 miliarde CZK tranzacționate la Bursa din Praga și numeroase finanțări bancare multinaționale. Deși este implicat în cadrul Grupului Premier Energy din anul 2011, el s-a ocupat de managementul operațional zilnic al companiei începând cu anul 2020. El a devenit membru al Consiliului de Administrație în 2021 și Director Financiar (CFO) în 2022. Domnul Stohr deține diplome MBA de la London Business School și Columbia Business School, precum și o diplomă de licență în științe de la University of Colorado at Boulder. Este contabil public autorizat (nepRACTICANT).



Radka Blažková (administrator neexecutiv)

Doamna Radka Blažková a condus departamentul financiar și de contabilitate al TV NOVA timp de 12 ani. În perioada 2010-2012, a deținut funcția de director financiar al companiei de producție a TV NOVA - Media Pro Pictures. În cadrul Grupului EMMA, căruia i s-a alăturat în 2012, a lucrat ca director financiar și membru al organismelor statutare din prima zi în care s-a alăturat firmei. Înainte de a se alătura TV NOVA, a lucrat ca auditor pentru Deloitte.



Mirela-Florența Covasă (administrator neexecutiv, independent)

Doamna Mirela-Florența Covasa este fostul director financiar și membru al Consiliului de administrație al NEPI Rockcastle, având peste 19 ani de experiență. Înainte de NEPI Rockcastle, a lucrat pentru PwC în calitate de auditor timp de aproximativ 10 ani și a coordonat misiuni de audit pentru societăți din diferite domenii, axându-se în special pe sectorul imobiliar, al energiei și al vânzărilor cu amănuntul. Doamna Mirela-Florența Covasa a absolvit Academia de Studii Economice din București și este membru de rang superior al ACCA (Association of Chartered Certified Accountants). De asemenea, este auditor financiar certificat (Camera Auditorilor Financieri din România - CAFR).



Dimitra Kalogerou Antoniadou (administrator neexecutiv, independent)

Din septembrie 2011 până în septembrie 2021, doamna Dimitra Kalogerou Antoniadou a fost președinta CySEC, autoritatea publică independentă de supraveghere responsabilă cu supravegherea piețelor de capital, a pieței serviciilor de investiții, a sectorului de finanțare, a serviciilor administrative, precum și a burselor de criptomonede din Cipru. În aceeași perioadă, a făcut parte din consiliul de supraveghere al Autorității Europene pentru Valori Mobiliare și Piețe (ESMA). De asemenea, din noiembrie 2012 până în februarie 2021 a fost membru al consiliului de administrație al Comisiei de Supraveghere a Auditului Public din Cipru (CyPAOB), care a fost înființat pentru supravegherea auditorilor și a firmelor de audit. În plus, din noiembrie 2019 până în iunie 2021, doamna Dimitra a prezidat comisia tripartită ad-hoc și, de asemenea, a fost membră a comisiei cvadripartite pentru investigarea naturalizării tuturor persoanelor efectuate prin programul de acordare a cetățeniei pentru investitori (CIP). În plus, din septembrie 2013 până în iunie 2014, a fost membră a Autorității de soluționare din Cipru. Doamna Dimitra a ocupat anterior funcția de cadru de conducere de nivel superior al CSE și are mai mulți ani de experiență în sectorul financiar și în protecția investitorilor.

Numirea și retragerea din funcție a membrilor Consiliului de administrație

Membrii Consiliului de Administrație sunt numiți prin hotărâre ordinară a adunării generale a acționarilor și pot fi revocați prin hotărâre ordinară a Adunării Generale a Acționarilor, sub rezerva respectării cerințelor procedurale ale legii cipriote privind societățile comerciale. Consiliul de Administrație poate numi una sau mai multe persoane ca membri ai consiliului de administrație, fie pentru a ocupa un post vacant, fie ca membru suplimentar, iar orice persoană astfel numită deține funcția de membru al consiliului de administrație numai până la următoarea adunare generală anuală a Societății, moment în care trebuie să se retragă, dar poate fi numită din nou prin hotărâre ordinară a adunării generale a acționarilor. În cazul în care mandatul unui membru al Consiliului de Administrație nu este reînnoit, acesta rămâne în funcție până când adunarea numește pe altcineva în locul său sau, dacă nu face acest lucru, până la sfârșitul adunării generale anuale. Consiliul de administrație poate numi unul dintre membrii săi ca președinte al Consiliului de Administrație și îl poate revoca în orice moment din această funcție. Consiliul de Administrație poate exercita toate competențele Societății care nu trebuie exercitate în cadrul unei adunări generale a acționarilor, în conformitate cu legea cipriotă privind societățile comerciale sau cu actul constitutiv.

Ședințele Consiliului

Consiliul a programat douăsprezece ședințe în cursul anului 2024, toți administratorii fiind prezenți personal. Principalele subiecte ale acestor reuniuni au fost stabilirea și monitorizarea strategiei grupului, revizuirea performanțelor comerciale, asigurarea unei finanțări adecvate, examinarea cheltuielilor majore de capital, formularea politicii privind aspectele-cheie și raportarea către acționari, după caz. În conformitate cu bunele practici, Consiliul a instituit Comitetul de audit, Comitetul de remunerare și Comitetul de numiri, în conformitate cu cerințele Codului. Secretarul Societății răspunde în fața Consiliului și este numit de acesta, iar toți administratorii au acces la consultanța și serviciile sale. Ordinea de zi oficială, documentele și rapoartele sunt furnizate administratorilor în timp util, înainte de ședințele Consiliului.

De asemenea, se realizează informări cu alte ocazii, de exemplu prin vizite operaționale și prezentări comerciale.

Echipa de conducere de nivel superior

Actuala echipă de conducere de nivel superior a principalelor filiale ale Grupului, pe lângă Consiliul de administrație menționat mai sus, este alcătuită din următoarele persoane:

Nume	Funcția
Marius Cazan	Șeful Departamentului de Gaze Naturale
Sorin Bulagea	Șeful Departamentului de Reglementare al Premier Energy România
Catalina Ionescu	Șeful Departamentului Juridic al Premier Energy România
Mihai Velicu	Director Financiar al Premier Energy România
Giacomo Billi	Șeful Diviziei Energie din surse regenerabile și CEO al Alive Capital
Lorena Voicu	Director Financiar al Diviziei Energie din surse regenerabile
Vlad Piraianu	Director tehnic al Alive Capital
Jose Luis Gomez Pascual	Director General al Premier Energy Moldova
Tatiana Gotisan	Director Reglementări, Tarife și Achiziții de Energie al Premier Energy Moldova
Ion Munteanu	Director Financiar, Premier Energy Moldova
Cornelia Szabo	Director General al Premier Energy Furnizare
Alexandru Manda	Director Financiar al Premier Energy Furnizare
Marius Cîmpeanu	Director al Departamentului de Energie al Premier Energy Furnizare

Comitetele Consiliului

Comitetul de audit și Comitetul de nominalizare, remunerare și guvernanță corporativă au fost create în contextul IPO, activate ulterior și în anul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 au avut următoarea componență:

Comitetul de Audit:

Președinte: Mirela-Florența Covașă (administrator neexecutiv, independent)

Membri:

- Radka Blažková (administrator neexecutiv)
- Dimitra Kalogerou Antoniadou (administrator neexecutiv, independent)

Comitetul de Audit: Misiune și componență

Comitetul de Audit are rol de monitorizare și de consiliere, iar misiunea sa constă în monitorizarea procesului de raportare financiară și în sprijinirea Consiliului de administrație în îndeplinirea sarcinilor sale legate de raportarea financiară, controlul intern și managementul riscurilor. Comitetul de Audit are competențele și responsabilitățile pentru îndeplinirea atribuțiilor prevăzute în Codul de guvernanță corporativă al BVB și în regulamentele, termenii de referință, politicile, rezoluțiile, normele și alte statute, documente interne ale Societății și în Regulamentul Intern al Comitetului de Audit al Societății. De asemenea, Comitetul de Audit își desfășoară activitatea în conformitate cu secțiunea 78 din Legea privind auditorii din Cipru din 2017 și o aplică.

Comitetul de Audit este un comitet permanent cu rol consultativ, independent de structurile executive ale Societății, care se subordonează direct Consiliului de administrație. În conformitate cu dispozițiile actului constitutiv al Societății, Comitetul de audit este compus din trei membri ai Consiliului, dintre care doi sunt membri independenți ai Consiliului.

Comitetul de Audit este informat și solicită informații, prin intermediul Consiliului de administrație, și face recomandări Consiliului de administrație cu privire la selectarea auditorului statutar, evaluarea și monitorizarea independenței auditorului statutar și monitorizarea procesului de audit statutar al situațiilor financiare anuale consolidate și cu privire la procesele de raportare financiară, sistemul de control intern și procesele de management al riscurilor din cadrul Societății.

În 2024, Comitetul de Audit a organizat 3 ședințe.

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

Președinte: Radka Blažková (administrator neexecutiv)

Membri:

- Mirela-Florența Covașă (administrator neexecutiv, independent)
- Dimitra Kalogerou Antoniadou (administrator neexecutiv, independent)

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

Comitetul are rol consultativ, iar misiunea sa este de a sprijini consiliul de administrație în îndeplinirea responsabilităților sale definite prin lege, prin actul constitutiv, prin regulamente interne sau de altă natură în ceea ce privește numirile și remunerațiile. Toți membrii Comitetului de nominalizare și remunerare sunt administratori neexecutivi, iar majoritatea sunt administratori neexecutivi independenți. De obicei, Comitetul se întrunește cel puțin o dată pe an.

În plus față de cele prevăzute în mod expres în prezentul document, Comitetul are orice alte responsabilități impuse de legile și reglementările aplicabile, de actul constitutiv și de reglementările interne, precum și orice alte responsabilități care îi sunt delegate periodic de către Consiliu. Comitetul se coordonează cu Consiliul de administrație și, în măsura în care este necesar, cu alte organisme de conducere ale Grupului, pentru a asigura o abordare coerentă a aspectelor legate de numire și remunerare.

Comitetul de Nominalizare și Remunerare este un comitet permanent cu rol consultativ, independent de structurile executive ale Societății, care se subordonează direct Consiliului de administrație. Comitetul de Nominalizare și Remunerare este alcătuit din trei membri ai Consiliului de administrație, majoritatea fiind membri independenți.

Rolurile Comitetului de Nominalizare și Remunerare sunt următoarele:

- formulează propuneri pentru funcția de membru al Consiliului de administrație, recomandă Consiliului de administrație candidați pentru aceste funcții și formulează propuneri privind elaborarea politicii de remunerare a Societății, în conformitate cu strategia de dezvoltare, obiectivele, valorile și interesele Societății. Comitetul are obligația de a supraveghea aplicarea politicii de remunerare a Societății.
- propune criteriile de selecție a membrilor Consiliului de administrație, corespunzătoare profilurilor identificate, precum și criteriile de selecție pentru alte funcții de conducere.
- Reexaminează informațiile furnizate de Grup cu privire la numirea, re alegerea și încetarea mandatului membrilor Consiliului.
- Reexaminează periodic contractele de muncă ale conducerii, inclusiv în ceea ce privește planurile de stimulente pe termen scurt și lung și remunerația efectivă acordată

În desfășurarea activității sale, Comitetul de Nominalizare și Remunerare elaborează un raport anual privind punerea în aplicare a politicii de remunerare a Societății în cursul exercițiului financiar. Raportul este prezentat adunării generale a acționarilor care aprobă situațiile financiare anuale.

În 2024, Comitetul de Nominalizare și Remunerare a organizat 1 ședință.

Remunerația administratorilor executivi și neexecutivi

Remunerațiile administratorilor, executivi și neexecutivi, în calitatea lor de administratori ai Societății și de membri ai comitetelor Consiliului de Administrație sunt prezentate la nota 33 din situațiile financiare consolidate. Politica de remunerare a Societății este publicată pe site-ul acesteia.

Împrumuturi și garanții acordate administratorilor

Nu au fost acordate împrumuturi și/sau garanții administratorilor Societății sau administratorilor oricărei filiale sau societăți asociate, de către Societate însăși sau de către filialele sau societățile asociate ale acesteia și, de asemenea, nu există sume de primit de la nicio societate implicată care are legături cu un Administrator și/sau de la persoană legată de acesta.

Pensii

Nu există niciun sistem de pensii pentru membrii executivi și neexecutivi ai Consiliului.

MANAGEMENTUL RISCURILOR

Societatea este o entitate juridică cipriotă înregistrată, iar statul membru de origine al Societății este Republica Cipru. În ceea ce privește procesul său de raportare financiară, Societatea aplică dispozițiile relevante ale Obligațiilor de transparență (valori mobiliare admise la tranzacționare pe o piață reglementată) din 2007, astfel cum au fost modificate, ale Republicii Cipru („Legea privind transparența”) și ale Legii societăților comerciale din Cipru, Capitolul 113. Legea privind transparența prevede publicarea raportului financiar anual și a raportului financiar semestrial. Emitenții ale căror titluri sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cum ar fi Societatea, sunt obligați să pregătească și să publice astfel de informații în conformitate cu dispozițiile și termenele prevăzute în partea a II-a din Legea privind transparența. În plus, în conformitate cu partea a II-a din lege, rapoartele financiare ale Societății și ale Grupului sunt întocmite pe baza Standardelor Internaționale de Contabilitate aplicabile, precum și a dispozițiilor Legii societăților comerciale, Capitolul 113, pentru a oferi o imagine fidelă și corectă a situației financiare a Societății și, respectiv, a Grupului. În plus, Societatea pregătește și publică rapoarte financiare trimestriale și rezultate preliminare pentru întregul an, aplicând, de asemenea, standardele internaționale de contabilitate corespunzătoare.

Secretarul Societății și consilierii de specialitate ai Societății asistă Consiliul de administrație pentru a asigura redactarea, pregătirea, compilarea și publicarea legală a informațiilor periodice necesare.

Compania colaborează, de asemenea, cu profesioniști din domeniul juridic, cu sediul în București, România, care îi oferă consultanță cu privire la obligațiile de divulgare și transparență ce decurg din listarea titlurilor Companiei la Bursa de Valori București. Aceștia consiliază Compania în ceea ce privește obligațiile prevăzute de Legea privind transparența, asigurând publicarea la timp a informațiilor periodice necesare și includerea în acestea a informațiilor cerute de respectiva lege. Informațiile sunt făcute publice în conformitate cu modalitățile și termenele prevăzute de Legea privind transparența și Directivele relevante privind transparența.

Comitetul de Audit

În plus față de cele de mai sus și în conformitate cu dispozițiile relevante ale Legii cipriote privind auditorii din 2017 și ale Codului de guvernanță corporativă al BVB, care precizează că societățile cotate la bursă trebuie să aibă un comitet de audit cu scopul, printre altele, de a monitoriza procesul de raportare financiară și auditul statutar al situațiilor financiare anuale consolidate, Consiliul de administrație a creat un Comitet de Audit format din trei administratori neexecutivi, dintre care doi sunt independenți, iar președintele este un administrator neexecutiv și independent.

Societatea va continua să își îmbunătățească mediul de control intern, acordând o atenție deosebită necesităților sporite de a proteja activele, de a gestiona riscurile, de a asigura conformitatea și transparența și de a funcționa mai eficient. Comitetul de audit analizează cel puțin o dată pe an caracterul adecvat și soliditatea (inclusiv aspectele legate de organizare, poziționare și personal/resurse disponibile) funcțiilor de control intern.

Managementul Riscurilor

Comitetul de audit supraveghează practicile și politicile de gestionare a riscurilor ale Societății și examinează apetitul la risc și poziția de risc a Societății. Un cadru de conducere de nivel superior care înțelege situația financiară și operațională a Societății va comunica periodic cu Consiliul de administrație al Societății, prin intermediul Comitetului de Audit, cu privire la evaluarea riscurilor și la cadrul de management al riscurilor al Societății și va fi responsabil de dezvoltarea sau perfecționarea procedurilor interne pentru a aborda și limita toate categoriile de riscuri.

Conformitate

Societatea va încerca să instituie o funcție de conformitate în conformitate cu bunele practici internaționale (de exemplu, ISO 37301), condusă de un cadru de conducere de nivel superior dedicat (coordonator al funcției de conformitate) care să fie subordonat directorului general (CEO) și Consiliului prin intermediul Comitetului de Audit. În mod special, Societatea va încerca să se asigure că funcția sa de conformitate: (i) elaborează programe de conformitate pentru Societate și filiale și asigură conformitatea cu legile și reglementările aplicabile, precum și cu politicile interne. De asemenea, Societatea va institui o procedură de raportare a suspiciunilor de încălcare a legislației și a politicilor interne (procedura de avertizare în interes public) și va pune în aplicare garanții pentru protecția persoanelor care raportează încălcările respective.

RAPORTARE FINANCIARĂ

Întocmirea și prezentarea raportului consolidat și a situațiilor financiare, precum și a altor rapoarte publice sensibile la preț, urmăresc să asigure faptul că rapoartele sunt întocmite astfel încât să reprezinte o evaluare echilibrată și inteligibilă a poziției și perspectivelor Grupului

DECLARAȚIE DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ AL BVB

PREVEDEREA DIN CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ AL BURSEI DE VALORI BUCUREȘTI	SE RESPECTĂ	SE RESPECTĂ PARȚIAL	NU SE RESPECTĂ	OBSERVAȚIE
Secțiunea A - Responsabilități				
A.1. Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern pentru Consiliul de administrație (denumit în continuare „Consiliul”), care include termenii de referință/responsabilitățile Consiliului și funcțiile cheie de conducere ale Societății și care aplică, printre altele, Principiile Generale din această Secțiune.	x			Societatea a adoptat Codul de guvernanță corporativă, care cuprinde și Regulamentul intern al Consiliului de administrație.
A.2. Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul Consiliului. În orice caz, membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin neapareare, cu excepția cazului în care neaparearea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	x			Conform legii, membrii Consiliului au obligația de diligență și de loialitate față de Societate, specificată nu doar în Actul constitutiv al Societății, ci și în alte regulamente interne ale Societății. Prevederile pentru gestionarea conflictelor de interese sunt incluse în Codul de guvernanță corporativă al Grupului Premier Energy.
A.3. Consiliul de Administrație trebuie să fie format din cel puțin 5 (cinci) membri.	x			Consiliul este alcătuit din 5 (cinci) membri aleși de Adunarea Generală Anuală a Acționarilor (AGA), atunci când este cazul, în conformitate cu prevederile Legii privind societățile comerciale și cu Actul constitutiv al Societății.
A.4. Majoritatea membrilor Consiliului trebuie să nu aibă funcție executivă. În cazul Societăților din Categoria Premium, nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Administrație trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului de Administrație trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau a realegerii și ori de câte ori apare orice schimbare a statutului său, indicând elementele pe baza cărora se consideră că este independent din punctul de vedere al caracterului și judecății sale.	x			Trei din cei cinci membri ai Consiliului de administrație sunt neexecutivi, iar doi din cinci sunt independenți. Cu ocazia fiecărei numiri a unui membru al Consiliului, Societatea efectuează o evaluare a independenței membrilor săi, pe baza criteriilor de independență stabilite în Codul de guvernanță corporativă (care sunt în esență similare celor stabilite în Legea privind societățile comerciale, care constă într-o evaluare individuală efectuată de membrul corespunzător al Consiliului).
A.5. Orice alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	x			Informații privind angajamentele profesionale permanente și obligațiile membrilor Consiliului, inclusiv privind pozițiile executive și neexecutive din cadrul societăților și al instituțiilor non-profit, se găsesc în CV-urile membrilor Consiliului, care sunt disponibile la sediul central al Societății și publicate pe site-ul web al Societății.
A.6. Orice membru al Consiliului trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot.	x			Conform Codului de guvernanță corporativă al Grupului, orice membru al Consiliului trebuie să prezinte Consiliului de administrație informații referitoare la orice relație cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni care reprezintă mai mult de 5% din toate drepturile de vot, în termen de 15 zile de la data la care a fost informat(ă) sau ar fi trebuit să fie informat(ă) cu privire la relație. Această obligație se referă la orice tip de relație care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliul de administrație.
A.7. Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	x			Societatea are un secretar general care susține activitățile Consiliului.

¹Declarația prezintă pe scurt principiile Codului de guvernanță corporativă; versiunea integrală poate fi consultată pe site-ul web al Bursei de Valori București: www.bvb.ro.

PREVEDEREA DIN CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ AL BURSEI DE VALORI BUCUREȘTI	SE RESPECTĂ	SE RESPECTĂ PARȚIAL	NU SE RESPECTĂ	OBSERVAȚIE
A.8. Declarația privind guvernanța corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.			x	Societatea nu a avut în 2024 o politică sau un ghid privind evaluarea Consiliului. Nu s-a efectuat o evaluare formală a Consiliului pentru anul 2024.
A.9. Declarația privind guvernanța corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale Consiliului și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al Consiliului și comitetelor cu privire la activitățile acestora.	x			Consiliul de administrație al Premier Energy trebuie să se întrunească ori de câte ori este necesar, dar cel puțin o dată la trei luni în prezența a cel puțin jumătate din numărul membrilor săi. În cursul anului 2024, au avut loc douăsprezece ședințe ale Consiliului (toate cu participare integrală), trei ședințe ale Comitetului de audit (toate cu participare integrală), și câte o ședință a Comitetului de Nominalizare și Remunerare (ambele cu participare integrală).
A.10. Declarația privind guvernanța corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din Consiliu.	x			În 2024, doi (2) membri ai Consiliului au îndeplinit criteriile de independență prevăzute de Codul de guvernanță corporativă al Premier Energy.
A.11. Consiliul societăților din Categoria Premium trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în Consiliu și va face recomandări Consiliului. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independenți.	x			Premier Energy a constituit în anul 2024 Comitetul de Nominalizare și Remunerare. Comitetul este format din trei membri neexecutivi.
Secțiunea B - Managementul Riscurilor și sistemul de control intern				
B.1. Societatea trebuie să aibă un sistem de gestiune a riscului și control intern eficient. Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.	x			Premier Energy a înființat în 2024 Comitetul de Audit. Comitetul este format din trei membri, dintre care doi sunt neexecutivi și independenți. Toți membrii Comitetului de Audit, inclusiv președintele, au făcut dovada calificărilor corespunzătoare, în conformitate cu regulamentul intern stabilit de Societate.
B.2. Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	x			Președintele Comitetului de Audit este membru neexecutiv independent.
B.3. În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.			x	Societatea se află în proces de înființare a unei funcții de Audit Intern la nivel de grup în anul 2025.
B.4. Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.			x	Societatea se află în proces de înființare a unei funcții de Audit Intern la nivel de grup în anul 2025.

PREVEDEREA DIN CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ AL BURSEI DE VALORI BUCUREȘTI	SE RESPECTĂ	SE RESPECTĂ PARȚIAL	NU SE RESPECTĂ	OBSERVAȚIE
B.5. Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	x			Comitetul de audit examinează conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate și oferă consultanță Consiliului de administrație cu privire la orice tranzacție cu părțile afiliate care este egală cu sau depășește 5% din activele nete ale Premier Energy.
B.6. Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.	x			Responsabilitățile Comitetului de Audit includ evaluarea eficacității sistemelor de control intern și de gestionare a riscurilor. Totuși, Compania nu a avut o funcție de Audit Intern la nivel de grup în anul 2024. Compania se află în proces de înființare a unei funcții de Audit Intern la nivel de grup în anul 2025.
B.7. Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	x			Responsabilitățile Comitetului de Audit includ evaluarea eficacității sistemelor de control intern și de gestionare a riscurilor. Totuși, Compania nu a avut o funcție de Audit Intern la nivel de grup în anul 2024. Compania se află în proces de înființare a unei funcții de Audit Intern la nivel de grup în anul 2025.
B.8. Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anual) sau ad-hoc care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	x			Comitetul de audit prezintă în mod regulat Consiliului rapoarte cu privire la aspectele specifice care i-au fost atribuite.
B.9. Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial fata de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de Societate cu acționari și afiliații acestora.	x			Societatea acordă tratament egal tuturor acționarilor săi. Tranzacțiile cu părțile afiliate sunt tratate în mod obiectiv, în conformitate cu standardele uzuale din domeniu și cu legile și reglementările corporative aplicabile.
B.10. Consiliul trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a Societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale Societății (conform ultimului raport financiar) este aprobată de Consiliu în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al Consiliului și dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	x			Conform Codului de guvernare corporativă, orice tranzacție a Societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale Societății este aprobată de Consiliul de administrație în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al Consiliului și dezvăluită în mod corect acționarilor și investitorilor potențiali, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.
B.11. Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul Societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.			x	Societatea se află în proces de înființare a unei funcții de Audit Intern la nivel de grup în anul 2025.
B.12. În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.			x	Societatea se află în proces de înființare a unei funcții de Audit Intern la nivel de grup în anul 2025

PREVEDEREA DIN CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ AL BURSEI DE VALORI BUCUREȘTI	SE RESPECTĂ	SE RESPECTĂ PARȚIAL	NU SE RESPECTĂ	OBSERVAȚIE
Secțiunea C - Justa recompensă și motivare				
C.1. Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a societății.			x	Având în vedere că Premier Energy s-a listat la Bursa de Valori București în T2 2024, Societatea nu a avut o Politică de Remunerare pusă în aplicare în cursul anului 2024. Politica va fi adoptată în cadrul Adunării Generale a Acționarilor din 2025.
Secțiunea D - Adăugând valoare prin relațiile cu investitorii				
D.1. Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/ persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, Societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv: - Principalele reglementări corporative: Actul Constitutiv, procedurile privind Adunările Generale ale Acționarilor (AGA); - CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale Societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit; - Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale); - Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor; - Informații privind evenimentele corporative; - Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante; - Prezentările Societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.		x		Toate informațiile specificate de dispoziția D1 sunt furnizate pe site-ul web al Societății și/sau în cadrul documentelor publicate pe site-ul web, la secțiunea Investitori.

PREVEDEREA DIN CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ AL BURSEI DE VALORI BUCUREȘTI	SE RESPECTĂ	SE RESPECTĂ PARȚIAL	NU SE RESPECTĂ	OBSERVAȚIE
D.2. Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a societății.	x			Politica de dividende a Societății este publicată pe site-ul web al Societății, în secțiunea Relații cu Investitorii.
D.3. Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii ce vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa numitele ipoteze): prin natura sa, aceasta proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a societății.			x	Societatea nu are în prezent o politică privind previziunile. Ca o chestiune de principiu, Premier Energy Group nu furnizează previziuni.
D.4. Regulile adunărilor generale ale acționarilor nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.	x			Informațiile privind organizarea Adunărilor Generale ale Acționarilor sunt menționate în Actul constitutiv al Societății, precum și în Codul de guvernare corporativă, și sunt în conformitate cu dispoziția D.4.
D.5. Auditorii externi vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	x			Auditorii financiari independenți participă la Adunările Generale Anuale ale Acționarilor în cadrul cărora sunt supuse aprobării situațiile financiare anuale ale societății-mame și consolidate.
D.6. Consiliul va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale.	x			Informațiile privind controalele interne și sistemul de gestionare a riscurilor semnificative sunt furnizate în Raportul anual. În cazul în care întrebarea referitoare la sistemul de control intern și de gestionare a riscurilor semnificative este adresată în timpul adunării anuale, întrebarea va fi abordată de Consiliu.
D.7. Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prealabile din partea Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului hotărăște în alt sens.	x			Există posibilitatea ca orice specialist, consultant, expert sau analist financiar să participe la AGA în baza unei invitații prealabile din partea președintelui Consiliului.
D.8. Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	x			Rapoartele financiare trimestriale și semestriale includ informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care cauzează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.
D.9. O Societate va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a Societății la data ședințelor/teleconferințelor.	x			Premier Energy organizează o teleconferință în limba engleză în fiecare trimestru, ajungând astfel la un total de 4 teleconferințe pe an. Înregistrarea fiecărei teleconferințe este publicată pe site-ul BVB, precum și pe site-ul Societății.
D.10. În cazul în care o Societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității Societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	x			Societatea include aceste informații în Raportul anual privind durabilitatea, care face parte din Raportul anual.



**Shape the future
with confidence**

Ernst & Young Cyprus Ltd
10 Esperidon Street
1087 Nicosia
P.O. Box 21656
1511 Nicosia, Cyprus

Tel: +357 22209999
Fax: +357 22209998
ey.com

Raportul auditorului independent

Catre actionarii Premier Energy PLC

Raport asupra auditului situatiilor financiare consolidate

Opinia

Am auditat situatiile financiare consolidate ale Premier Energy PLC („Societatea”), si ale filialelor sale („Grupul”), care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2024, situatia consolidata a contului de profit sau pierdere si alte elemente ale rezultatului global, situatia modificarilor capitalului propriu si fluxurile de trezorerie pentru exercitiile incheiate la acea data si notele la situatiile financiare consolidate cu scop special, inclusiv informatii privind politicile contabile materiale.

In opinia noastra, situatiile financiare consolidate anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2024, cat si a performantei financiare consolidate si a fluxurilor de trezorerie consolidate ale acestuia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS) dupa cum au fost adoptate de Uniunea Europeana si reglementarile Legii Societatilor din Cipru, Cap 113.

Bazele opiniei

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

Aspecte cheie de audit care considera cele mai relevante riscuri, inclusive riscului de eroare ca urmare a fraudei

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare consolidate din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului desfasurat asupra situatiilor financiare consolidate in ansamblu, si in formarea opiniei noastre asupra acestora, si nu emitem o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie. Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat in acel context o descriere a modului in care auditul nostru a abordat respectivul aspect.



**Shape the future
with confidence**

Am îndeplinit responsabilitățile descrise în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate” din raportul nostru, inclusiv în legătura cu aceste aspecte cheie. În consecință, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate să răspundă la evaluarea noastră cu privire la riscul de erori semnificative în cadrul situațiilor financiare consolidate. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate anexate.

ASPECTE CHEIE	MODUL ÎN CARE AUDITUL A ABORDAT ASPECTUL CHEIE DE AUDIT
Recunoașterea veniturilor	
În cursul anului 2024 Grupul a recunoscut venituri în valoare totală de 1.214 milioane EURO generate de mai multe arii de activitate, cele mai importante fiind distribuția și furnizarea de energie electrică, distribuția și furnizarea de gaze naturale, producerea și vânzarea de energie electrică din surse regenerabile. Ca urmare a achizițiilor din 2024, noi surse generatoare de venit au fost adăugate astfel ca veniturile Grupului au înregistrat o creștere semnificativă comparativ cu 2023. Recunoașterea veniturilor presupune înțelegerea procesului pentru fiecare sursă de venit, analiza contractelor încheiate cu clienții și corectitudinea recunoașterii venitului în conformitate cu IFRS 15 și evaluarea impactului mediului IT asupra procesului de recunoaștere a veniturilor. Pentru anumite surse de venit consumul nefacturat necesită estimări la finalul perioadei de raportare care implică estimări ale Conducerii. Această arie reprezintă un factor cheie al activității grupului, cu un volum semnificativ de tranzacții din diverse surse de venit și un impact semnificativ asupra situațiilor financiare în ansamblu. Prin urmare, auditul acestei arii necesită un efort semnificativ comparativ cu alte arii. Din aceste motive, considerăm această zonă ca fiind o chestiune cheie de audit. Informațiile privind politica contabilă pentru recunoașterea veniturilor sunt prezentate în	În această zonă, procedurile noastre de audit au inclus, dar nu s-au limitat la următoarele proceduri: - Am considerat politica contabilă a Grupului în ceea ce privește recunoașterea veniturilor - Am evaluat designul controalelor interne relevante implementate în cadrul procesului de recunoaștere a veniturilor. Pentru distribuția și furnizarea de gaze și electricitate, am testat de asemenea eficacitatea lor operațională - Am implicat specialiștii interni IT în auditul IT relevant pentru porțiunea automatizată aferentă procesului de recunoaștere a veniturilor pe parcursul anului. Pentru zonele în care mediul IT nu a funcționat eficient, am evaluat designul și am testat controale manuale compensatorii sau am efectuat proceduri suplimentare substanțiale pentru recunoașterea veniturilor din contractele cu clienții pe parcursul anului - Am efectuat proceduri analitice în ceea ce privește veniturile, concentrându-ne pe consistența cu tendințele pieței și fluctuațiile neașteptate pe parcursul anului - Am testat un eșantion de tranzacții pentru veniturile recunoscute în jurul sfârșitului anului pentru a ne asigura că s-a aplicat o delimitare corectă în ceea ce privește recunoașterea veniturilor, inclusiv recunoașterea corectă a dezechilibrelor. - Pentru estimarea consumului nefacturat, am evaluat metodologia utilizată pentru calcul, acuratețea matematică a calculului estimării, testarea retroactivă a rezultatelor și ipotezele cheie

Acest document reprezintă traducerea în limba română a versiunii originale în limba engleză. În cazul oricăror discrepanțe, prevalează versiunea în limba engleză.



Shape the future
with confidence

Nota 3n din situatiile financiare consolidate, iar informatiile referitoare la venituri sunt prezentate în Nota 25 din situatiile financiare consolidate	si rationamentele aplicate de conducere in ceea ce priveste cantitatile livrate si tarifele aplicate • Am evaluat caracterul adecvat al informatiilor prezentate in notele la situatiile financiare consolidate in ceea ce priveste veniturile
Recunoasterea castigurilor din achizițiile avantajoase ale Grupului	
Pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 Grupul a recunoscut castiguri din achizitii avantajoase in valoare totala de 20 milioane EUR. Recunasterea castigurilor din achizitii reprezinta o arie care implica utilizarea de rationamente semnificative si necesita implicarea de specialisti in evaluare. Drept urmare, aceasta arie a necesitat un efort semnificativ pentru procesul de audit si din aceste motive este considerat un aspect cheie de audit. Informatiile referitoare la recunoasterea castigurilor din achizitii avantajoase sunt prezentate la Nota 1 din situatiile financiare consolidate.	In aceasta zona, procedurile noastre de audit au inclus, dar nu s-au limitat la urmatoarele proceduri: • Am implicat specialistii nostri interni in evaluare pentru a evalua metodologia aplicata pentru recunoasterea castigurilor din achizitii avantajoase in situatiile financiare consolidate si conformitatea cu cerintele IFRS 3. • Am testat cu implicarea specialistilor interni in evaluare, ipotezele cheie utilizate pentru recunoasterea castigurilor din achizitii avantajoase in situatiile financiare consolidate, in special expertii specializati in evaluarea activelor corporale, recunoasterea de active necorporale si deprecierea activelor financiare curente achizitionate. In acest sens, am testat fluxurile de numerar viitoare si alte informatii financiare prospective, inclusiv coerenta si consistenta scenariilor cu informatiile disponibile pe piata si performanta istorica • Am evaluat procesul aferent recunoasterii castigului din achizitia avantajoasa si proiectarea controalelor interne relevante implementate in cadrul procesului, acoperind de asemenea obiectivitatea, competenta, pregatirea expertului extern folosit de conducere • Am evaluat caracterul adecvat al informatiilor prezentate in notele la situatiile financiare consolidate, inclusiv rationamentele si estimarile cheie utilizate



**Shape the future
with confidence**

Raportare privind Alte Informatii

Conducerea este responsabila pentru alte informatii. Alte informatii includ Raportul anual al Consiliului de Administratie asupra situatiilor financiare consolidate si raportul nostru de audit cu privire la acestea.

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

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

Responsabilitatea conducerii si a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare consolidate

Conducerea Grupului are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare consolidate in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS) dupa cum au fost adoptate de Uniunea Europeana si reglementarile Legii Societatilor din Cipru, Cap 113 si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

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

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

Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare consolidate

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

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

- Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare consolidate, cauzate fie de frauda fie de eroare, stabilim si efectuam proceduri de audit care sa raspunda acestor riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a constitui o baza pentru opinia noastra. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate include complicitate, falsuri, omisiuni intentionate, declaratii false sau evitarea controlului intern.
- Intelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficacitatii controlului intern al Grupului.
- Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si rezonabilitatea estimarilor contabile si a prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.
- Concluzionam asupra caracterului adecvat al utilizarii de catre conducere a principiului continuitatii activitatii, si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea genera indoieli semnificative privind capacitatea Grupului de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia, in raportul de audit, asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare consolidate sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina ca Grupul sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.
- Evaluam prezentarea, structura si continutul general al situatiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare consolidate reflecta tranzactiile si evenimentele de baza intr-o maniera care realizeaza prezentarea fidela.
- Planificam si efectuam auditul de grup pentru a obtine suficiente probe de audit adecvate cu privire la informatiile financiare ale entitatilor sau activitatilor de afaceri din cadrul Grupului ca baza pentru formarea unei opinii asupra situatiilor financiare consolidate. Suntem responsabili pentru indrumarea, supravegherea si revizuirea procedurilor de audit in scopul auditului la nivelul grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastra de audit.

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



**Shape the future
with confidence**

De asemenea, prezentăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, acțiunile întreprinse pentru eliminarea amenințărilor cu privire la independenta sau masurile de protecție aplicate pentru a reduce acele amenințări.

Dintre aspectele pe care le comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare consolidate din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit.

Raport cu privire la alte cerinte legale si de reglementare

Cerinte in conformitate cu Articolul 10(2) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014

1. Numirea si aprobarea auditorului

Am fost numiti pentru prima data auditori ai Grupului pe 20 decembrie 2023 de catre Consiliul de Administratie. Numirea noastra a fost reinnoita anual prin decizia Adunarii Generale a Asociatilor acoperind o perioada neintrerupta de misiune de doi ani.

2. Consecventa cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate exprimata in acest raport este in concordanta cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societatii, pe care l-am emis pe 24 aprilie 2025 in conformitate cu cu Articolul 11 din Regulamentul UE nr.537/2014.

3. Servicii non-audit

Nu am furnizat Grupului servicii non-audit interzise mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 si Sectiunea 72 din Legea Auditorilor din 2017.

Nu am furnizat Societatii si entitatilor controlate de aceasta alte servicii decat cele de audit statutar si cele prezentate in raportul anual si in situatiile financiare.

Formatul electronic unic

Am examinat formatul electronic unic (ESEF) al Premier Energy PLC pentru anul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 care include informatii de tip XHTML incluzand situatiile financiare consolidate pentru anul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 si formatul electronic XBRL care include etichetarile asupra situatiei consolidate a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2024, contului de profit si pierdere consolidat, situatiei consolidate a rezultatului global, situatiei consolidate a modificarilor capitalului propriu si situatiei consolidate a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data data si notele la situatiile financiare consolidate sau referinte la sectiuni din raportul anual pentru financiar incheiat la 31 decembrie 2024 care corespunde elementelor din Anexa II din Regulamentul delegat (UE) 2019/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 („Regulamentul ESEF”) („format electronic”).



**Shape the future
with confidence**

Conducerea Premier Energy PLC este responsabila de intocmirea si depunerea situatiilor financiare consolidate pentru anul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF.

Responsabilitatea noastra este de a examina formatul electronic al situatiilor financiare consolidate pregatit de conducerea Premier Energy PLC. In conformitate cu Ghidul de Audit emis de Institutul Public al Expertilor Contabili din Cipru („Ghidul de Audit”), avem obligatia de a planifica si de a efectua proceduri de audit in vederea determinarii daca continutul situatiilor financiare consolidate in format electronic corespunde continutului situatiilor financiare consolidate auditate, si daca formatul si etichetarea informatiilor din formatului electronic al situatiilor financiare consolidate este conforma cu cerintele Regulamentului ESEF.

In opinia noastra , formatul electronic examinat aferent situatiilor financiare consolidate si situatiile financiare consolidate in formatul electronic sunt prezentate si etichetate sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF.

Alte cerinte legale de raportare

In conformitate cu cerintele suplimentare ale Legii Auditorilor din 2017, raportam urmatoarele

- In opinia noastra, pe baza procedurilor efectuate in auditului, Raportul Consolidat al administratorilor a fost pregatit in conformitate cu cerintele Legii Societatilor din Cipru, Cap. 113 si informatiile furnizate sunt consistente cu situatiile financiare consolidate
- Pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare consolidate cu privire la Grup si la mediul acesteia, trebuie sa raportam daca am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul consolidat al administratorilor. Nu avem nimic de raportat in acest sens.
- In opinia noastra, pe baza procedurilor efectuate in cursul aditului, informatiile incluse in declaratia de guvernanta corporative in conformitate cu cerintele mentionate in sub-paragrafele (i), (ii), (iii)(vi) si (vii) din paragrafele 2(a), Articolul 151 din Legea Societatilor din Ciprudin , Cap. 113, si care sunt incluse ca o sectiune distincta din Raportul consolidat al administratorilor, au fost pregatite in conformitate cu cerintele Legii Societatilor Cipru, Cap 113 si sunt consecvente cu situatiile financiare consolidate.
- In opinia noastra, pe baza procedurilor efectuate in cursul aditului, declaratia de guvernanta corporativa include toate informatiile mentionate in sub-paragrafele (i), (ii), (iii)(vi) si (vii) din paragrafele 2(a), Articolul 151 din Legea Societatilor din Cipru, Cap. 113.
- Pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare consolidate cu privire la Grup si la mediul acesteia, trebuie sa raportam daca am identificat informatii eronate semnificative prezentate in declaratia de guvernanta corporativa in ceea ce priveste informatiile referitoare la aspectele (iv) si (v) din sub-paragrafele 2(a), Articolul 151 din Legea Societatilor din Cipru, Cap 113. Nu avem nimic de raportat in acest sens.



**Shape the future
with confidence**

Alte aspecte

Prezentul raport, inclusiv opinia, a fost întocmit exclusiv pentru membrii Societății în conformitate cu Articolul 10(1) din Regulamentul UE 537/2014 și Secțiunea 69 din Legal Auditorilor din 2017 și nu în alte scopuri. Prin emiterea acestei opinii, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea pentru niciun alt scop sau față de oricare altă persoană la cunoștința căreia ar putea ajunge acest raport.

Partenerul responsabil de misiunea de audit este Andreas Avraamides.

Andreas Avraamides

Expert contabil și auditor înregistrat

Pentru și în numele

Ernst & Young Cyprus Limited

Experti contabili și auditori înregistrați

Nicosia

30 April 2025

Situția Consolidată a Poziției Financiare

		2024	2023
		mii EUR	mii EUR
ACTIVE	Notă		
Active imobilizate			
Imobilizări necorporale și fond comercial	7	59.021	47.759
Imobilizări corporale	8	535.262	399.132
Investiții în entități contabilizate prin metoda punerii în echivalență	16	2.314	199
Împrumuturi de încasat	13	4.149	4.855
Creanțe comerciale	10	534	1.146
Alte active	14	2.235	14.057
Certificate verzi	15	9.988	1.090
Depozite restricționate	12	877	2.303
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	21	8.316	438
Total active imobilizate		622.696	470.979
Active circulante			
Împrumuturi de încasat	13	281	201
Active privind impozitul pe profit curent	32	538	26
Creanțe comerciale	10	181.911	87.240
Stocuri	11	21.022	35.424
Alte active	14	201.195	45.386
Certificate verzi	15	4.490	3.895
Depozite restricționate	12	11.864	5.638
Active financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere	12	5.087	--
Active aferente contractelor	25	--	779
Numerar și echivalente de numerar	9	84.217	81.272
Total active circulante		510.605	259.861
Total active		1.133.301	730.840

Notele de la paginile 38-135 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

		2024	2023
	Notă	mii EUR	mii EUR
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	23	125	100
Prime de emisiune	23	112.773	22.457
Rezervă aferentă tranzacțiilor sub control comun	23	(5.018)	(5.018)
Rezerve din reevaluare	23	46.790	46.790
Rezervă din conversie	23	226	(18)
Rezerva legală	23	3.601	3.434
Rezultatul reportat		296.939	232.122
Profitul anului	23	22.453	65.871
Capital propriu atribuibil proprietarilor Societății		477.889	365.738
Participații minoritare	24	40.176	39.247
Capital propriu total		518.065	404.985
DATORII			
Datorii pe termen lung			
Provizioane	17	9.703	6.227
Datorate băncilor și altor instituții financiare	18	157.506	100.379
Datorii comerciale	19	76	38
Datorii aferente contractelor	25	11.718	--
Datorii aferente contractelor de leasing	8	8.906	4.542
Alte datorii	20	50.799	38.040
Datorii privind impozitul amânat	21	29.002	22.579
Total datorii pe termen lung		267.710	171.805
Datorii curente			
Descoperiri de cont	9	70.528	--
Provizioane	17	2.580	2.698
Datorate instituțiilor non-bancare	18	175	1.318
Datorate băncilor și altor instituții financiare	18	56.357	53.096
Datorii privind impozitul pe profit curent	32	2.810	3.946
Datorii comerciale	19	69.714	46.740
Datorii aferente contractelor	25	37.376	17.574
Datorii aferente contractelor de leasing	8	1.345	674
Alte datorii	20	106.641	28.004
Total datorii curente		347.526	154.050
Total datorii		615.236	325.855
Total datorii și capital propriu		1.133.301	730.840

La 30 aprilie 2025, Consiliul de administrație al PREMIER ENERGY PLC a autorizat emiterea acestor situații financiare consolidate.



Jose Martin Garza
Administrator



Petr Stohr
Administrator

Notele de la paginile 38-135 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

		2024	2023
	Notă	mii EUR	mii EUR
Venituri	25	1.214.055	911.975
Alte venituri din exploatare	29	139.941	34.838
Câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase	1	20.144	4.037
Cheltuieli cu achiziția energiei electrice, a gazului și a transportului	25	(1.187.060)	(738.602)
Cheltuieli cu materiile prime și consumabile utilizate	11	(4.834)	(4.847)
Depreciere și amortizare	7,8	(26.789)	(19.109)
Cheltuieli cu serviciile și materialele	26	(62.464)	(46.021)
Cheltuieli cu personalul	27	(38.981)	(28.761)
Alte cheltuieli de exploatare	30	(4.278)	(1.960)
Pierderi așteptate ale altor active nefinanciare	28	(2.752)	--
Reluarea pierderilor așteptate ale creditelor și creanțelor	28	68	1,108
Venituri financiare	31	2,904	2,323
Cheltuieli financiare	31	(20,317)	(12,683)
Profitul înainte de impozitare		29,637	102,298
Cheltuieli cu impozitul pe profit	32	(5,421)	(23,336)
Profitul după impozitare		24,216	78,962
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care sunt sau pot fi reclasificate ulterior în profit sau pierdere:			
Modificările rezervelor din conversie		295	8,064
Elemente care nu vor fi niciodată reclasificate în profit sau pierdere:			
Reevaluarea imobilizărilor corporale		--	8,907
Alte elemente ale rezultatului global pentru anul respectiv		295	16,971
Total elemente ale rezultatului global pentru anul respectiv		24,511	95,933
Profit total atribuibil:			
Acționarii Societății		22,453	65,871
Participații minoritare	24	1,763	13,091
		24,216	78,962
Total elemente ale rezultatului global total atribuibil:			
Acționarii Societății		22,697	82,347
Participații minoritare	24	1,814	13,586
		24,511	95,933
Rezultatul pe acțiune ordinară atribuibil acționarilor Societății, de bază și diluat (în EUR pe acțiune)	23	0.196	0.659

Notele de la paginile 38-135 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

	Notă	Capital social	Prime de emisiune	Rezervă aferentă tranzacțiilor sub control comun	Rezerva din reevaluare	Rezervă din conversie	Rezerva legală	Rezultatul reportat	Total – Acționarii Societății	Participații minoritare	Total
		mii EUR	mii EUR	mii EUR	mii EUR	mii EUR	mii EUR	mii EUR	mii EUR	mii EUR	mii EUR
Sold la 1 ianuarie 2024		100	22,457	(5,018)	46,790	(18)	3,434	297,993	365,738	39,247	404,985
Elemente ale rezultatului global											
Profitul anului		--	--	--	--	--	--	22,453	22,453	1,763	24,216
<i>Profitul anului</i>		--	--	--	--	--	--	22,453	22,453	1,763	24,216
Câștigurile din reevaluarea rețelelor de distribuție											
Modificare rezervă din conversie		--	--	--	--	244	--	--	244	51	295
<i>Total alte elemente ale rezultatului global pentru exercițiul financiar</i>		--	--	--	--	244	--	--	244	51	295
Total elemente ale rezultatului global pentru anul respectiv		--	--	--	--	244	--	22,453	22,697	1,814	24,511
Tranzacții cu proprietarii recunoscute direct în capitalurile proprii											
<i>Contribuții și distribuiri către proprietari</i>											
Emiterea de noi acțiuni (inclusiv prime de emisiune)	23	25	90,316	--	--	--	--	--	90,341	--	90,341
Contribuții de capital de la participația minoritară la capitalurile proprii ale filialelor	1	--	--	--	--	--	--	--	--	1,253	1,253
Dividendele plătite	23	--	--	--	--	--	--	--	--	(1,833)	(1,833)
Contribuția netă la rezerva legală	23	--	--	--	--	--	167	(167)	--	--	--
Total contribuții și distribuiri către proprietari		25	90,316	--	--	--	167	(167)	90,341	(580)	89,761
Tranzacții cu participațiile minoritare fără modificări de control		--	--	--	--	--	--	(883)	(883)	(784)	(1,667)
Efectul achizițiilor prin combinări de întreprinderi	1	--	--	--	--	--	--	--	--	479	479
Modificări totale ale participațiilor în capitalurile proprii ale filialelor		--	--	--	--	--	--	(883)	(883)	(305)	(1,188)
Total tranzacții cu proprietari		25	90,316	--	--	--	167	(1,050)	89,458	(885)	88,573
Alte mișcări		--	--	--	--	--	--	(4)	(4)	--	(4)
Sold la 31 decembrie 2024		125	112,773	(5,018)	46,790	226	3,601	319,392	477,889	40,176	518,065

Notele de la paginile 38-135 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

	Notă	Capital social	Prime de emisiune	Rezervă aferentă tranzacțiilor sub control comun	Rezerva din reevaluare	Rezervă din conversie	Rezerva legală	Rezultatul reportat	Total – Acționarii Societății	Participații minoritare	Total
		Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR
Sold la 1 ianuarie 2023		100	22,457	(5,018)	37,883	(7,587)	2,804	250,796	301,435	33,480	334,915
Elemente ale rezultatului global											
Profitul anului		--	--	--	--	--	--	65,871	65,871	13,091	78,962
<i>Profitul anului</i>		--	--	--	--	--	--	65,871	65,871	13,091	78,962
Câștigurile din reevaluarea rețelelor de distribuție		--	--	--	8,907	--	--	--	8,907	--	8,907
Modificare rezervă din conversie		--	--	--	--	7,569	--	--	7,569	495	8,064
<i>Total alte elemente ale rezultatului global pentru exercițiul financiar</i>		--	--	--	8,907	7,569	--	--	16,476	495	16,971
Total elemente ale rezultatului global pentru anul respectiv		--	--	--	8,907	7,569	--	65,871	82,347	13,586	95,933
Tranzacții cu proprietarii recunoscute direct în capitalurile proprii											
<i>Contribuții și distribuiri către proprietari</i>											
Contribuții de capital de la participația minoritară la capitalurile proprii ale filialelor	1	--	--	--	--	--	--	--	--	1,289	1,289
Dividendele plătite	23	--	--	--	--	--	--	(18,000)	(18,000)	(10,748)	(28,748)
Contribuția netă la rezerva legală	23	--	--	--	--	--	630	(630)	--	--	--
Total contribuții și distribuiri către proprietari		--	--	--	--	--	630	(18,630)	(18,000)	(9,459)	(27,459)
Tranzacții cu participațiile minoritare fără modificări de control		--	--	--	--	--	--	--	--	(7)	(7)
Efectul achizițiilor prin combinări de întreprinderi	1	--	--	--	--	--	--	--	--	1,647	1,647
Modificări totale ale participațiilor în capitalurile proprii ale filialelor		--	--	--	--	--	--	--	--	1,640	1,640
Total tranzacții cu proprietari		--	--	--	--	--	630	(18,630)	(18,000)	(7,819)	(25,819)
Alte mișcări		--	--	--	--	--	--	(44)	(44)	--	(44)
Sold la 31 decembrie 2023		100	22,457	(5,018)	46,790	(18)	3,434	297,993	365,738	39,247	404,985

Notele de la paginile 38-135 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

		2024	2023
	Notă	mii EUR	mii EUR
Flux de numerar din exploatare		29,637	102,298
Profit înainte de impozitul pe profit			
Ajustări pentru:			
Depreciere și amortizare	7,8	26,789	19,109
Pierderi așteptate /(reluare) din imobilizări corporale	8	109	(188)
Reluarea pierderilor așteptate ale creanțelor comerciale	28	(63)	(1,050)
Reluarea pierderilor așteptate ale creditelor	28	(5)	(58)
Reevaluarea activelor financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere	31	(254)	--
Câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase	1	(20,144)	(4,037)
Cheltuieli nete cu dobânzile	31	14,397	8,345
Pierdere / (câștig) din diferențe curs valutar nerealizate		804	(753)
Flux de numerar din exploatare înainte de modificarea capitalului circulant și a provizioanelor		51,270	123,666
Reducerea/(Creșterea) activelor aferente contractelor cu clienții		779	(625)
Reducerea stocurilor		17,091	13,730
(Creșterea)/Reducerea creanțelor comerciale și a altor creanțe		(84,470)	4,796
(Creșterea)/Reducerea depozitelor restricționate legate de activitățile de exploatare		(4,800)	7,439
Reducerea datoriilor comerciale și a altor datorii		(996)	(12,617)
Creșterea datoriilor contractuale		31,520	6,405
(Reducerea) / Creșterea provizioanelor și a costurilor aferente angajaților		(2,147)	4,432
Reducerea certificatelor verzi		3,212	1,227
Încasări din instrumente financiare derivate de exploatare	22	--	(654)
Flux de numerar generat din activități de exploatare		11,459	147,799
Dobânzi plătite		(16,076)	(6,921)
Impozitul pe profit plătit		(2,036)	(22,680)
Flux de numerar net generat din/(folosit în) activități de exploatare		(6,653)	118,198
Fluxurile de numerar din activități de investiții			
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale		5,019	3,161
Venituri din alte active financiare		--	64
Împrumuturi acordate		(724)	(3,313)
Împrumuturi rambursate		1,393	3,143
Dobânzi primite		124	166
Achiziționarea unei filiale, net de numerarul achiziționat	1	(143,870)	(9,232)
Achiziționarea de investiții în entități asociate	16	(2,115)	(199)
Achiziția de active financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere	12	(4,833)	--
Achiziționarea de active necorporale	7	(2,183)	(1,542)
Achiziții de imobilizări corporale	8	(60,115)	(56,365)
Numerar net utilizat în activități de investiții		(207,304)	(64,117)

Notele de la paginile 38-135 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate

		2024	2023
Fluxuri de numerar din activități de finanțare	Note	Mii EUR	Mii EUR
Emiterea de noi acțiuni	23	90,341	--
Tranzacții cu participațiile minoritare fără modificări de control - plata pentru majorarea participației	1	(1,667)	(7)
Contribuții de capital de la participația minoritară la capitalurile proprii ale filialelor	1	1,253	1,289
Încasări din credite și împrumuturi purtătoare de dobândă	18	196,022	94,941
Rambursări de împrumuturi și credite purtătoare de dobândă	18	(137,004)	(86,870)
Obligațiuni rambursate	18	--	(2,022)
Plata datoriilor aferente contractelor de leasing	18	(940)	(720)
Dividendele plătite	23	(1,833)	(28,748)
Numerar net generat din/(folosit în) activitățile de finanțare		146,172	(22,137)
Variația netă a numerarului și echivalentelor de numerar		(67,785)	31,944
La începutul exercițiului	9	81,272	48,657
Efectele variației cursului de schimb valutar asupra numerarului deținut		202	671
La finalul exercițiului	9	13,689	81,272
Numerarul și echivalentele de numerar în situația fluxurilor de trezorerie sunt definite prin:			
Numerar și echivalente de numerar în situația poziției financiare	9	84,217	81,272
Descoperiri de cont	9	(70,528)	--
La finalul exercițiului	9	13,689	81,272

Notele de la paginile 38-136 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

01 Descrierea Grupului

PREMIER ENERGY PLC („Societatea”) a fost înființată și a avut sediul social în Cipru la data de 11 decembrie 2012. Societatea este o societate cu răspundere publică în conformitate cu cerințele Legii societăților comerciale din Cipru, Capitolul 113. Sediul social al acesteia este la 48 Themistokli Dervi Avenue, Athienitis Centennial Building, etajul 3, Office 303, 1066 Nicosia, Cipru.

Situațiile financiare consolidate ale Societății la data și pentru anul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024 cuprind Societatea și filialele acesteia (denumite în continuare „Grupul”) și participațiile Grupului în entitățile asociate. Situațiile financiare consolidate pot fi obținute de la sediul social al Societății și/sau de pe site-ul său.

Oferta publică inițială („IPO”)

La data de 28 mai 2024, Premier Energy PLC a finalizat o ofertă publică inițială la Bursa de Valori București (BVB) prin strângerea de fonduri primare și secundare. Oferta s-a derulat în perioada 8-15 mai și a fost prima ofertă publică inițială mixtă de pe BVB, ceea ce înseamnă că, din cele 35,9 milioane de acțiuni vândute, 25 de milioane au fost acțiuni nou emise, 6,25 milioane de acțiuni au fost vândute de acționarul unic, EMMA ALPHA HOLDING LTD, în timp ce 4,7 milioane de acțiuni au fost supra-alocate și tratate ca vânzare a acționarului unic.

Acționari

Începând cu data de 28 mai 2024, acțiunile emise de Societate au început să fie tranzacționate la Bursa de Valori București în urma ofertei publice inițiale.

Acționarii Societății sunt după cum urmează:

Acționari	Țara de înregistrare	Tipuri de acțiuni	Procentul de deținere (%)	
			2024	2023
EMMA ALPHA HOLDING LTD	Cipru	Acțiuni ordinare	71,25%	99,99%
NN Group NV	Țările de Jos	Acțiuni ordinare	5.92%	--
* Alți acționari		Acțiuni ordinare	22.83%	0,01%

Principalele activități

Grupul este unul dintre jucătorii privați de infrastructură energetică integrată vertical cu cea mai rapidă creștere din sud-estul Europei („SEE”). Grupul este un jucător integrat pe verticală în sectorul energiei electrice din România, acoperind întregul lanț valoric, de la activități de producție de energie electrică din surse regenerabile până la prognoză, echilibrare și furnizare către clienții finali. De asemenea, are o integrare pe verticală parțială în sectorul gazelor naturale din România, ocupându-se atât de distribuție, cât și de furnizare. În Moldova, Grupul și-a extins prezența în sectorul energiei electrice, începând producția în 2023, alături de gestionarea activelor regenerabile, previziuni și aprovizionare. Holdingul este cea mai mare întreprindere de distribuție și furnizare a energiei electrice din Moldova în funcție de volum și de numărul de clienți, iar Grupul beneficiază de abordarea sa diversificată comparativ cu concurenții de la nivel regional care se bazează pe combustibili fosili. Această integrare sprijină obiectivul său de maximizare a valorii de-a lungul lanțului de aprovizionare, asigurând în același timp stabilitatea operațională și financiară.

Având o capacitate de peste 1.400 MW de generare de energie electrică regenerabilă în proprietate, în gestiune sau în curs de dezvoltare în România și Moldova, Grupul contribuie activ la extinderea sectorului de energie regenerabilă. În plus, fiind cel de-al treilea cel mai mare distribuitor de infrastructură de gaze naturale și cel de-al cincilea furnizor din România, cel de-al patrulea cel mai mare furnizor de energie electrică din România și cel mai mare distribuitor și furnizor de infrastructură de energie electrică din Republica Moldova, Grupul joacă un rol esențial în asigurarea unei distribuții și furnizări de energie fiabile, durabile și eficiente în întreaga regiune pentru milioane de clienți.

Fiind dedicat creșterii, dezvoltării și durabilității, Grupul a evoluat prin fuziuni și achiziții strategice, creștere organică semnificativă și extinderea competențelor. Grupul este dedicat promovării profitabile a tranziției către soluții energetice mai curate și mai ecologice. Prin gama cuprinzătoare de servicii în domeniul energiei regenerabile, care cuprinde contracte de achiziție de energie electrică, echilibrare și dezvoltare de proiecte, Grupul contribuie activ la crearea unei lumi mai durabile pentru generațiile viitoare.

Mediul de reglementare

Grupul își desfășoară activitatea în România prin intermediul a 19 societăți, inclusiv societăți specializate în producerea de energie electrică din surse regenerabile, alături de o societate specializată în domeniul managementului energiei regenerabile și mai multe societăți de infrastructură și furnizare a gazelor naturale.

În Republica Moldova, Grupul operează prin intermediul a 5 societăți, inclusiv o societate de infrastructură de distribuție a energiei electrice, o societate de furnizare a energiei electrice și o societate de producere și gestionare a energiei din surse regenerabile. Grupul deține, de asemenea, o societate de aprovizionare cu energie în Ungaria și Serbia.

A. Reglementări relevante în sectorul energiei regenerabile din România

Activitatea în sectorul energetic este reglementată de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei („ANRE”), autoritate administrativă autonomă cu personalitate juridică, aflată sub control parlamentar, finanțată integral din surse proprii, independentă decizional, organizatoric și funcțional, având ca obiect de activitate elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar operării sectorului și pieței energiei electrice, termice și a gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

Competențele de reglementare ale ANRE sunt identificate în mod expres de legislația primară aplicabilă sectorului energiei electrice, gazelor naturale, eficienței energetice și energiei termice, și anume Ordonanța de urgență nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată prin Legea 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică cu modificările și completările ulterioare, Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producției de energie din surse regenerabile republicat, cu modificările și completările ulterioare.

Ca urmare a volatilității ridicate a prețurilor la energie electrică și gaze naturale, au fost introduse plafoane maxime de preț pentru anumite tipuri de consumatori, cu subvenții de la bugetul de stat ale diferențelor până la nivelul costului de producție recunoscut, de asemenea, crearea Fondului de Tranziție Energetică, prin care marjele de profit nesustenabile ale producătorilor de energie electrică sunt colectate de stat. Aceste măsuri sunt limitate în timp până în anul 2025 și urmează să fie eliminate prin punerea în funcțiune a unei cantități totale semnificative de energie electrică din surse regenerabile.

Pentru a proteja consumatorii de creșterea costurilor energiei, Guvernul României a prelungit plafonarea prețurilor la energia electrică pentru consumatorii casnici și societăți comerciale până în iunie 2025, iar la gazele naturale pentru încă un an. Această măsură continuă politica inițiată în noiembrie 2021, care plafonează facturile de gaz și energie electrică pentru gospodării, întreprinderi mici, spitale, școli și instituții publice până la anumite niveluri de consum, furnizorii fiind compensați pentru diferență.

În România, Grupul deține 5 (cinci) licențe pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, după cum urmează:

- Neogas Grid S.A. (fostă PREMIER ENERGY S.R.L.): Licența de furnizare a energiei electrice nr. 2149/23.05.2019
- Premier Energy Trading S.R.L.: Licența de furnizare a energiei electrice nr. 2363/07.12.2022
- True Energy Management S.R.L.: Licența de furnizare a energiei electrice nr. 2433/25.10.2023
- Alive Capital S.A.: Licența de furnizare a energiei electrice nr. 1871/13.01.2016
- Premier Energy Furnizare S.A. (fostă CEZ VÂNZARE S.A.): Licența de furnizare a energiei electrice nr. 2011/15.02.2017

În plus, Grupul deține și o centrală electrică locală de distribuție DLC Alive Capital, avizată de CNTEE Transelectrica SA - UNO-DEN (Distribuția Națională a Energiei) pentru gestionarea operațională a centralelor electrice în sistem de dispecerizare.

B. Reglementări relevante în sectorul gazelor naturale din România

Printre atribuțiile principale ale ANRE în calitate de autoritate de reglementare în România se numără eliberarea/modificarea/suspendarea licențelor/autorizațiilor necesare desfășurării activităților din sectorul gazelor naturale, monitorizarea pieței de gaze naturale, emiterea reglementărilor secundare (respectiv regulamente, metodologii, proceduri), aprobarea tarifelor reglementate, precum și activități de control pentru verificarea modului în care sunt aplicate/respectate reglementările.

(a) distribuția gazelor naturale

Societățile de distribuție a gazelor naturale din cadrul Grupului (în calitate de operatori) au încheiat 116 contracte pentru concesiunea serviciului de distribuție a gazelor naturale cu diverse municipalități și autorități locale din România în perioada 2000-2023. Un caz particular, stabilit prin legislația română, este obligația de a presta serviciul public de distribuție a gazelor naturale în localitățile în care a fost retrasă licența operatorului de distribuție concesionar, prin desemnare de către autoritatea de reglementare.

Racordarea la rețeaua de distribuție a gazelor naturale

În conformitate cu Regulamentul privind conectarea la rețeaua de gaze, până la 13 octombrie 2020, conexiunile la rețeaua de gaze au fost finanțate de consumator în schimbul unui tarif reglementat (și anume taxa de conectare) colectat de operator. În conformitate cu prevederile reglementărilor privind distribuția gazelor naturale, odată ce clienții și-au achitat taxele de conectare, operatorul este obligat să asigure accesul permanent la rețeaua de distribuție a gazelor naturale și să finanțeze din surse proprii întreținerea/reparația/înlocuirea activului de conectare. Începând cu 14 octombrie 2020, reglementările impun ca, conexiunile la rețeaua de gaze și la alte active ale rețelei necesare pentru a face o conexiune să fie finanțate de operatorul de distribuție (și remunerate prin majorări ale tarifelor viitoare); cu excepția conexiunilor și a extensiilor de rețea pentru consumatorii non-casnici cu lungimi mai mari de 2,5 km, care sunt finanțate de consumator.

Începând cu luna martie 2022, Regulamentul privind racordarea s-a modificat, în sensul că ambele părți (client și distribuitor) suportă o parte din valoarea de finanțare a racordării, în ceea ce poate viza sistemul de distribuție pentru client. Astfel, distribuitorul finanțează o sumă până la valoarea medie a unei conexiuni, respectiv 2.125 lei (valoare calculată de ANRE). Suma finanțată de distribuitor va fi inclusă în venitul reglementat și recuperată prin tarifele de distribuție, conform prevederilor metodologiei de stabilire a tarifelor de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 217/2018.

Tariful de distribuție în România remunerează activele finanțate de distribuitor. Astfel, profitul din activitatea de distribuție a gazelor naturale crește odată cu creșterea bazei de active reglementate.

În decembrie 2024, ANRE a aprobat o nouă Metodologie de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale pentru cea de-a cincea perioadă de reglementare, perioada 2025-2029. Conform notei de fundamentare a ANRE, metodologia conține mai multe elemente noi:

- pentru investițiile în proiecte de infrastructură, realizate din fonduri proprii, necesare pentru tranziția energetică, ANRE poate acorda un supliment de +0,5% peste rata reglementată a rentabilității (ANRE va stabili ce sunt investițiile în proiecte de tranziție energetică printr-o reglementare ulterioară); acest stimulent se va adăuga la rata rentabilității.
- ajustarea cheltuielilor cu personalul se va face cu inflația estimată a anului pentru care se determină și indicele de creștere a salariului real publicat de Comisia Națională de Strategie și Prognoză pentru anul respectiv (rata salariului real este stabilită pentru întreaga perioadă la nivelul de 5%).
- a fost introdus un coeficient de ajustare al rentabilității randamentului capitalului investit, un indicator care reflectă performanța investițiilor realizate de operatorul de distribuție, ținând seama de variația cantităților de gaze naturale distribuite anual;
- perioada de depreciere reglementată a fost redusă la 25 de ani (de la 30 de ani pentru conductele din oțel și 40 de ani pentru conductele din polietilenă), având în vedere tranziția energetică, pentru investițiile în conductele de distribuție din oțel și polietilenă puse în funcțiune începând cu 01.01.2025 (inclusiv racorduri, instalații tehnologice, dotări, echipamente).

- Activele realizate din conexiune în baza cererilor înregistrate până la 14 octombrie 2020 au fost finanțate de client și nu au fost incluse în RAB. Costurile generate de exploatarea/întreținerea acestor active sunt recunoscute și recuperate prin venitul reglementat, dar aceste active nu aduc profit în activitatea de distribuție a gazelor naturale.
- Activele realizate din conexiune în baza cererilor înregistrate în perioada 14 octombrie 2020 – 28 februarie 2022, fiind finanțate de distribuitor, au fost incluse în RAB.
- Activele realizate din conexiune în baza cererilor înregistrate după data de 1 martie 2022 sunt incluse în RAB până la valoarea de 2.125 RON / înregistrare.

(b) aprovizionarea cu gaze naturale

Grupul are următoarele licențe de furnizare a gazelor naturale:

- Neogas Grid S.A. (fostă PREMIER ENERGY S.R.L.): Licența de furnizare gaze naturale nr. 1873/18 octombrie 2013 valabilă până la data de 18 octombrie 2038.
- Premier Energy Trading S.R.L.: Licența de furnizare gaze naturale nr. 1971/10 iulie 2014 valabilă până la data de 31 decembrie 2030.
- Premier Energy Furnizare S.A. (fostă CEZ VÂNZARE S.A.): Licența de furnizare gaze naturale nr. 1943/22 ianuarie 2014 valabilă până la data de 31 decembrie 2026.
- Alive Capital S.A.: Licența de furnizare gaze naturale nr. 2297/04 septembrie 2019 valabilă până la data de 31 decembrie 2024.

Piața reglementată

Furnizarea de gaze către gospodării a fost reglementată de ANRE până la 1 iulie 2020, data de la care tarifele de furnizare nu mai sunt reglementate. Tarifele de furnizare gaze aplicate de Grup consumatorilor casnici înainte de 1 iulie 2020 au fost calculate pe baza unor metodologii care au permis, anual, recuperarea costurilor de exploatare aferente activității reglementate; precum și obținerea unui randament reglementat al capitalului investit și al capitalului circulant. Rata de rentabilitate reglementată a fost egală cu rata aplicabilă distribuției gazelor.

Piață competitivă

Furnizarea de gaze către consumatorii industriali/întreprinderi, precum și tarifele de furnizare a gazelor către gospodării după 1 iulie 2020, se negociază cu clientul, în baza unor contracte conforme cu reglementările aplicabile. În urma creșterii prețurilor la energie electrică și gaze naturale în 2021 și 2022, Guvernul României a reintrodus plafoanele de preț pentru consumatorii finali până la 31 martie 2025 și, drept urmare, furnizorii nu pot emite facturi care să depășească aceste plafoane de preț. Furnizorii trebuie să primească rambursări de la bugetul de stat pentru diferențele dintre prețul reglementat plafonat și prețul real de piață al energiei electrice sau al gazelor naturale facturate consumatorilor în termen de 30 de zile lucrătoare de la solicitarea acestor rambursări. Subvențiile primite de la stat în cadrul mecanismului de prețuri reglementate plfonate sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în luna în care se livrează gazul. Aceste subvenții sunt estimate în luna livrării pe baza cantităților și prețurilor estimate și sunt ajustate la sumele reale atunci când Statul aprobă cererile. Diferențele dintre estimări și sumele reale sunt de obicei nesemnificative și sunt recunoscute în luna în care se primește aprobarea cererii din partea Statului.

La sfârșitul lunii februarie 2025, Guvernul României a aprobat Ordonanța de urgență nr. 6/2025, care prelungește perioada de plafonare a prețurilor pentru clienții finali din piața de gaze naturale cu 1 an, până la 31 martie 2026.

Obligațiile de stocare a gazelor

Furnizarea de gaze naturale către consumatorii finali implică o obligație legală a furnizorului de a stoca gaze naturale. Instalațiile de înmagazinare a gazelor din România sunt administrate de Depogaz Ploiești SRL (societate separată din punct de vedere juridic de Romgaz, unde este și asociat unic) și Depomureș SA.

Obligații de tranzacționare a gazelor

Începând cu 1 ianuarie 2019, toți furnizorii de gaze care comercializează gaze pe piața angro au obligația legală, anual, de a achiziționa cel puțin 40% din cantitatea de gaze de pe piețele centralizate; și să vândă cel puțin 50% din cantitățile de gaze livrate în cursul anului pe piețele centralizate.

Începând cu data de 1 iulie 2020, toți furnizorii de gaze care comercializează gaze pe piața angro au obligația legală, anual, de a licita pe piața centralizată 40% din volumul tranzacționat ca vânzător și de a licita 40% din volumul de achiziție contractat. Obligația de licitație pentru volumul achiziționat a fost anulată temporar pentru perioada aprilie – finalul lunii august 2022. Începând cu data de 1 septembrie 2022, obligația de licitație a fost reînstituită până la sfârșitul anului 2024 (OUG nr. 119/2022).

C. Reglementări relevante în sectorul energiei electrice din Moldova

Activitatea și tarifele pentru distribuția și furnizarea energiei electrice în Republica Moldova sunt reglementate de Agenția Națională pentru Reglementare Energetică (ANRE).

Licența de distribuție a energiei electrice este valabilă până în 2025, iar licența de furnizare până în 2028. Reînnoirea licențelor se face la fiecare 25 ani pentru distribuția energiei electrice și la fiecare 10 ani pentru alimentarea cu energie electrică.

Conform metodologiei ANRE („Metodologia”) de stabilire a tarifelor, tarifele de distribuție sunt stabilite de ANRE în fiecare an pe baza costurilor și a veniturilor estimate, care includ costurile operaționale, costurile de achiziție a energiei electrice, costurile de transport al energiei electrice, impozitele, rentabilitatea reglementată a cheltuielilor de capital în rețea (baza de active reglementată) și marja de aprovizionare reglementată.

În conformitate cu Metodologia, la sfârșitul fiecărui an, ANRE recalculează tariful efectiv pentru distribuția și furnizarea de energie electrică utilizând costurile reale și cheltuielile de capital suportate pentru anul respectiv, iar diferența ar trebui luată în considerare (adăugată sau dedusă) în tarifele stabilite pentru anul următor. Aceste abateri tarifare pentru un an sunt generate de diferența dintre veniturile facturate din energia electrică distribuită și furnizată la tarifele reglementate aprobate de ANRE pentru un an și costurile totale și randamentele pentru an calculate conform Metodologiei bazate pe costurile reale și cheltuielile de capital înregistrate în acel an. În conformitate cu Metodologia, o dobândă egală cu costul mediu ponderat reglementat al capitalului se aplică lunar soldului acumulat al deviațiilor tarifare. Aceste diferențe tarifare trebuie să fie recuperate sau să fie restituite prin creșteri sau, respectiv, scăderi viitoare ale tarifelor și nu sunt recunoscute ca active sau datorii în conformitate cu IFRS.

Ca urmare a costului mai ridicat al energiei electrice achiziționate în ultimele două luni ale anului 2024 și până când aceste prețuri au fost pe deplin implementate și transferate în tariful pentru consumatorii finali în ianuarie 2025, furnizarea de energie electrică de către societatea pe deplin reglementată din Moldova a înregistrat deviații tarifare negative (venituri și profituri semnificativ mai mici decât ar fi trebuit din perspectiva reglementărilor), încheind anul 2024 cu o deviație tarifară negativă semnificativă. În anul 2023, filiala a încheiat anul cu o deviație tarifară pozitivă semnificativă (realizând profituri mai mari decât ar fi trebuit din perspectiva reglementărilor).

Descrierea structurii de deținere a Grupului

Societatea controlează, direct sau indirect, alte societăți din Cipru, România, Moldova, Ungaria și Serbia. Filialele sunt controlate de Societate și sunt pe deplin consolidate.

Filiale consolidate	Țara de înregistrare	Procentul de deținere efectiv (%)	
		2024	2023
JOSECO HOLDINGS CO. LIMITED ¹⁾	Cipru	92.74	92.74
• I.C.S. "PREMIER ENERGY" S.R.L. ¹⁾	Moldova	92.74	92.74
• I.C.S. "PREMIER ENERGY DISTRIBUTION" S.A. ¹⁾	Moldova	92.74	92.74
• NAVITAS ENERGY S.R.L. ¹⁾	Moldova	92.74	92.74
• ELECTRA LOGISTICS S.R.L. ^{1), 5)}	Moldova	92.74	92.74
• ELTEPROD WIND S.R.L. ^{1), 9)}	Moldova	92.74	--
LIGATNE LIMITED ²⁾	Cipru	100.00	100.00
LIGATNE GAS S.R.L. ²⁾	România	99.96	99.96
PREMIER ENERGY S.A. ^{2), 8)}	România	99.96	--
NEOGAS GRID S.A. (FOSTĂ PREMIER ENERGY S.R.L. ^{2), 8)}	România	99.96	99.96
• PREMIER ENERGY TRADING S.R.L. ²⁾	România	99.96	99.96
• B.E.R.G Instalatii Gaz S.R.L. ²⁾	România	99.96	99.96
• ENERGIA MILENIULUI III S.A. ²⁾	România	66.64	66.64
• PROGAZ P&D S.A. ^{2) 4)}	România	--	99.95
ALIVE CAPITAL S.A.	România	50.99	50.99
• ALIVE SUN POWER ONE S.R.L.	România	50.99	50.99
• ALIVE SUN POWER TWO S.R.L.	România	50.99	50.99
• DA VINCI NEW PROJECT S.R.L.	România	50.99	50.99
ECOENERGIA S.R.L.	România	80.00	80.00
TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L. ⁶⁾	România	75.00	60.00
PREMIER ENERGY HUNGARY Kft.	Ungaria	100.00	100.00
PREMIER RENEWABLE INVEST CO S.R.L.	România	100.00	100.00
• PREMIER WIND 80 S.R.L. (formerly EOLICA DOBROGEA ONE S.R.L.)	România	100.00	--
ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L.	România	80.00	80.00
ALIVE CAPITAL D.O.O. Beograd	Serbia	50.99	50.99
PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (formerly CEZ VANZARE S.A.)	România	100.00	--
ALIVE RENEWALBE HOLDING LIMITED ^{3), 7)}	Cipru	51.00	--
• DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. ⁷⁾	România	45.90	--
ALIVE CAPITAL Kft. ³⁾	Ungaria	50.99	--
ALIVE WIND POWER ONE S.R.L. ³⁾	România	65.00	--

1) Face parte din JOSECO HOLDINGS CO. LIMITED GROUP.

2) Face parte din LIGATNE LIMITED GROUP.

3) ALIVE RENEWABLE HOLDING LIMITED, ALIVE WIND POWER ONE S.R.L. și ALIVE CAPITAL Kft au fost înființate în cursul anului 2024.

4) PROGAZ P&D S.A. a fuzionat cu PREMIER ENERGY S.R.L. cu data efectivă de 30 iunie 2024.

5) ELECTRA LOGISTICS S.R.L. a fost înființată la 11 mai 2023, concentrându-se în principal pe achiziționarea de terenuri adecvate pentru instalarea sistemelor fotovoltaice.

6) La 26 august 2024, Grupul a achiziționat o participație suplimentară de 15% în True Energy Management S.R.L. de la acționarii minoritari, în valoare totală de 1.667 mii EUR.

7) Face parte din ALIVE RENEWALBE HOLDING LIMITED GROUP. Participația directă a ALIVE RENEWALBE HOLDING LIMITED din DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. este egală cu 90,00%, iar Grupul ALIVE RENEWALBE HOLDING LIMITED exercită controlul asupra acestei entități, prin urmare DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. este controlată de Grup și consolidată ca filială.

8) PREMIER ENERGY S.R.L. și-a schimbat denumirea în 2024 în NEOGAS GRID S.A. În plus, în 2024, PREMIER ENERGY S.R.L. a inițiat o procedură de divizare care a intrat în vigoare la 1.01.2025. Din acest motiv, a fost înființată o nouă entitate, PREMIER ENERGY S.A. La sfârșitul anului, activele nu au fost transferate către noua entitate.

9) NAVITAS ENERGY S.R.L. a achiziționat o participație de 100% în ELTEPROD WIND S.R.L., o societate care deține 16.238 de metri pătrați de teren lângă orașul Ștefan Vodă, Republica Moldova.

Entități în care s-au contabilizat capitaluri proprii (acționari)

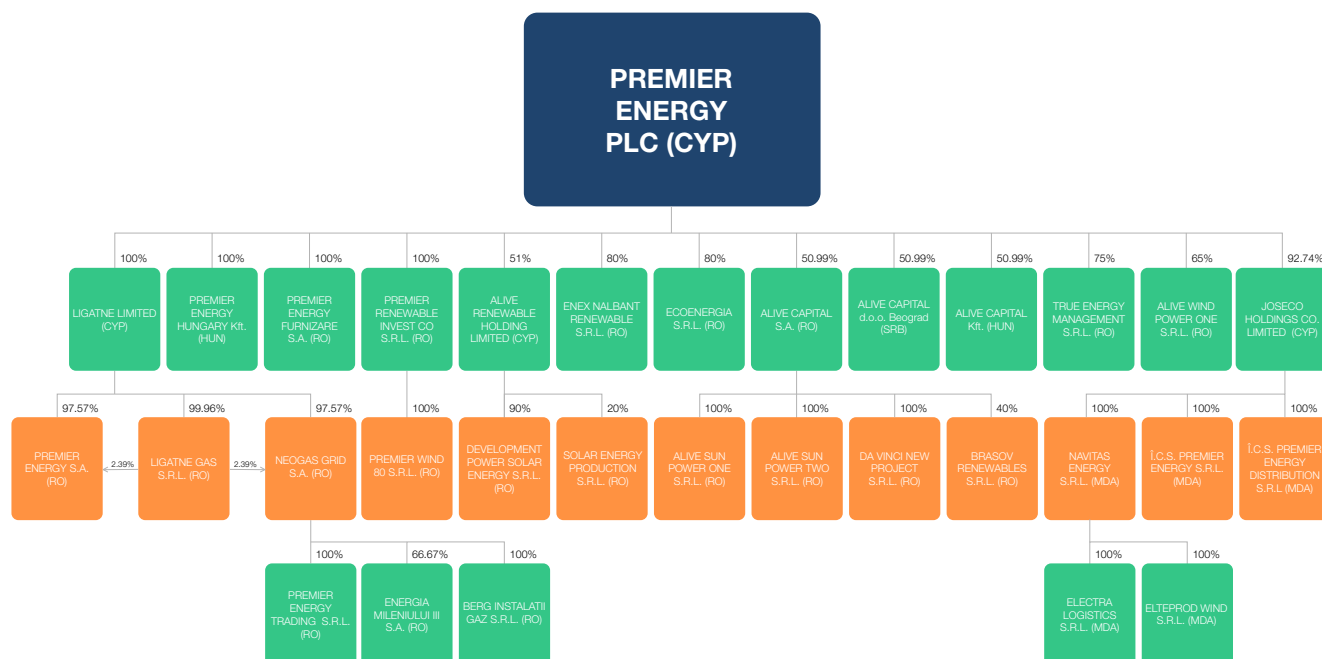
Țara de înregistrare

Țara de înregistrare

		2024	2023
BRAȘOV RENEWABLES S.R.L.	România	20,40	20.40
SOLAR ENERGY PRODUCTION S.R.L.	România	10.20	--

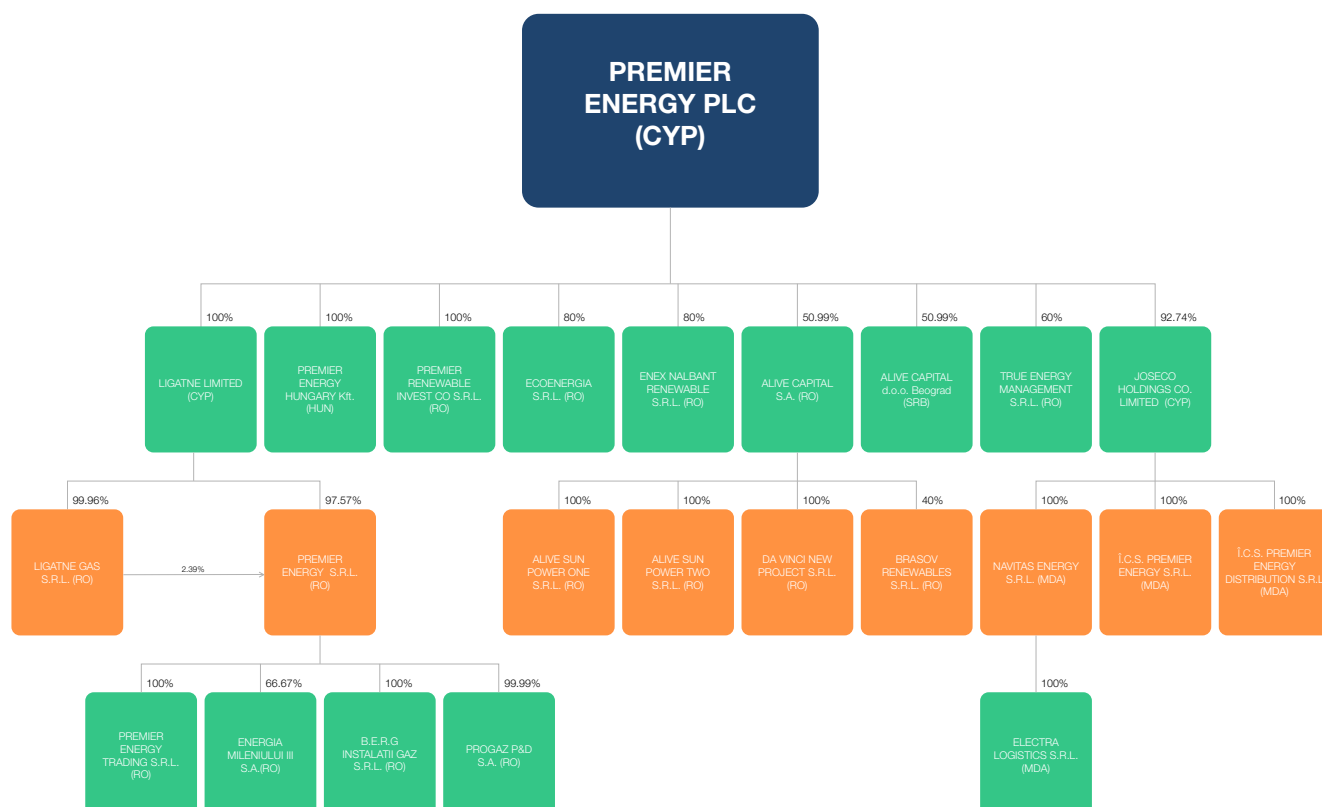
Structura Grupului la 31 decembrie 2024

Structura Grupului la 31 decembrie 2024 este descrisă în următoarea diagramă:



Structura Grupului la 31 decembrie 2023

Structura Grupului la 31 decembrie 2023 este descrisă în următoarea diagramă:



Achiziții în 2024

La 15 aprilie, Grupul a achiziționat o participație de 100% în PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fostă CEZ VÂNZARE S.A.), o societate de furnizare de energie electrică și gaze naturale care furnizează aproximativ 3,2 GWh de energie electrică și gaze naturale anual clienților săi, în principal gospodării și întreprinderi mici.

Remunerația pentru afacerea achiziționată a fost în sumă de 20.404 mii EUR. S-au achiziționat activele nete totale având valoarea justă de 34.547 mii EUR. Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase în sumă de 14.143 mii EUR, recunoscut ca urmare a acestei tranzacții, s-a datorat unei bune negocieri din partea conducerii Grupului pe parcursul procesului de achiziție.

Pentru perioada între data achiziției și data de 31 decembrie 2024, societatea PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fostă CEZ VÂNZARE S.A.) a contribuit la rezultatele Grupului cu venituri de 296.654 mii EUR și cu un profit înainte de impozitare de 28.719 mii EUR. În cazul în care achiziția ar fi avut loc la 1 ianuarie 2024, conducerea estimează că veniturile consolidate ar fi fost mai mari cu 103.941 mii EUR, iar profitul consolidat înainte de impozitare ar fi fost mai mare cu 1.044 mii EUR.

Următorul tabel prezintă valorile recunoscute ale activelor achiziționate și ale datoriilor asumate la data achiziției PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A.:

	Notă	mii EUR
Imobilizări necorporale	7	271
Imobilizări corporale	8	390
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	139,368
Alte active (financiare și nefinanciare)	14	2,364
Stocuri	11	1,968
Creanța privind impozitul amânat	21	3,011
Numerar și echivalente de numerar	9	10,356
Datorii comerciale și alte datorii	19	(30,316)
Alte datorii	20	(59,312)
Datorii aferente contractelor de leasing	8	(398)
Descoperiri de cont	9	(30,981)
Provizioane	17	(1,722)
Datorii privind impozitul pe profit curent	32	(452)
Total active nete identificabile dobândite		34,547
Contraprestație, plătită în numerar		(20,404)
Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase (+)		14,143
Efectul de numerar asupra achiziției		
Contraprestație, plătită în numerar		(20,404)
Numerar achiziționat		10,356
Descoperiri de cont		(30,981)
leșire netă de numerar		(41,029)

La data de 4 ianuarie 2024, a fost înființată o nouă entitate denumită ALIVE WIND POWER ONE S.R.L. („AWPO”), deținută în proporție de 65% de Premier Energy PLC și de 35% de OMNIA Capital BV, cu scopul de a achiziționa o centrală eoliană deja construită de 18 MW și o centrală eoliană suplimentară de 8 MW. Finalizarea achiziției prin tranzacție de active a avut loc în data de 15 aprilie 2024. Activele centrale eoliene achiziționate sunt următoarele:

- Centrale eoliene în funcțiune:

CEE SERV 1, compusă din 4 turbine eoliene, cu o putere totală instalată de 8 MW
CEE SERV 2, compusă din 3 turbine eoliene, cu o putere totală instalată de 6 MW
CEE EXACTECH, compusă din 2 turbine eoliene, cu o putere totală instalată de 4 MW

- Centrale eoliene suplimentare în curs de execuție:

1 turbină eoliană (etapa de fundație), cu o putere totală aprobată de 2 MW
3 turbine eoliene (etapa fundații), cu o putere totală aprobată de 6 MW

și toate sunt situate în apropierea orașului Drănceni, județul Vaslui, România, cu o producție anuală normalizată a activelor în exploatare de aproximativ 45.000 MWh/an. Valoarea justă a activelor achiziționate este în sumă totală de 19.214 mii EUR. Achiziția a fost finalizată datorită potrivirii sale strategice și complementare puternice în domeniul producției de energie regenerabilă din România. Costurile totale aferente achiziției au fost nesemnificative și sunt recunoscute în categoria „Cheltuieli cu servicii și materiale”, din contul de profit sau pierdere.

Următorul tabel prezintă valorile recunoscute ale activelor achiziționate și ale datoriilor asumate la data achiziției activului:

	Notă	mii EUR
Imobilizări corporale	8	19,639
Provizion pentru dezafectare	17	(425)
Total active nete identificabile dobândite		19,214
Contraprestație, plătită în numerar		(19,214)
Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase (+)		--
Efectul de numerar asupra achiziției		
Contraprestație, plătită în numerar		(19,214)
Numerar achiziționat		--
leșire netă de numerar		(19,214)

La data de 30 iulie 2024, Grupul a achiziționat o participație de 100% în PREMIER WIND 80 S.R.L. (fostă Eolica Dobrogea One S.R.L.), o centrală eoliană cu o putere instalată de 80 MW compusă din 40 de turbine eoliene, construită pe mai multe parcele de teren, cu o suprafață totală de 2.896.505 mp și 4.995 mp aferenți substației electrice, situată în satul Mihai Viteazu, România. Producția anuală totală estimată de energie electrică a centralei este de aproximativ 170 GWh. Societatea deține autorizația de producție nr. 1117 din 31 octombrie 2012, cu o valabilitate de 25 de ani și o acreditare pentru sprijin pentru sistemele de energie din surse regenerabile nr. 2800, eliberată la 8 octombrie 2014 și valabilă până la 31 decembrie 2026.

Contravaloarea achiziției societății s-a ridicat la 96.816 mii EUR, inclusiv 8.516 mii EUR cu titlu de plată amânată în cazul în care societatea primește o remunerație de rambursare din partea statului român pentru anularea sau suspendarea legislației românești privind impozitul pe profitul excepțional care a fost plătit până la 31 decembrie 2023.

Au fost achiziționate active nete totale cu valoarea justă de 102.817 mii EUR alcătuite, în principal, din active aferente parcului eolian, active necesare conectării la rețeaua națională și certificatele verzi aferente. Activele nete totale achiziționate includ, de asemenea, valoarea de 8.516 mii EUR în cadrul impozitului pe venit de primit în legătură cu rambursarea potențială menționată anterior pentru plățile de impozite pe profitul excepțional efectuate până la 31 decembrie 2023. Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase în sumă de 6.001 mii EUR, recunoscut ca urmare a acestei tranzacții, s-a datorat unei bune negocieri din partea conducerii Grupului pe parcursul procesului de achiziție.

Pentru perioada cuprinsă între data achiziției și 31 decembrie 2024, entitatea PREMIER WIND 80 S.R.L. (fostă Eolica Dobrogea One S.R.L.) a contribuit la rezultatele Grupului cu venituri în valoare de 7.072 mii EUR, din care 4.628 mii EUR provin din vânzări intragrup. Profitul înainte de impozitare pentru această perioadă a fost de 4.457 mii EUR, rezultat din vânzările intragrup.

Achiziția a fost finalizată ca urmare a inițiativei strategice de creștere a Grupului în sectorul producției de energie electrică din surse regenerabile. Costurile totale aferente achiziției au fost 1.400 mii EUR și sunt recunoscute în categoria „Cheltuieli cu servicii și materiale”.

Următorul tabel prezintă valorile recunoscute ale activelor achiziționate și ale datoriilor asumate la data achiziției PREMIER WIND 80 S.R.L.:

	Note	Mii EUR
Imobilizări necorporale	7	2,991
Imobilizări corporale	8	80,675
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	768
Impozitul pe profit de încasat	32	10,911
Alte active (financiare și nefinanciare)	14	786
Certificate verzi	15	12,705
Stocuri	11	721
Numerar și echivalente de numerar	9	9,553
Datorii comerciale și alte datorii	19	(519)
Datorii aferente contractelor de leasing	8	(2,991)
Alte datorii	20	(3,391)
Provizioane	17	(3,362)
Datorii privind impozitul amânat	21	(6,030)
Total active nete identificabile dobândite		102,817
Contraprestație, plătită în numerar		(88,300)
Contraprestația amânată		(8,516)
Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase (+)		6,001
Efectul de numerar asupra achiziției		
Contraprestație, plătită în numerar		(88,300)
Numerar achiziționat		9,553
leșire netă de numerar		(78,747)

La 20 decembrie 2024, filiala Alive Renewable Holding Limited a Grupului a achiziționat o participație de 90% în entitatea DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., o societate care pregătește dezvoltarea unui parc fotovoltaic în zona satului Stâlp, județul Buzău, România, proiectat să aibă o capacitate instalată de 48 MWp + 16 MWh de stocare.

Prețul de achiziție consta în suma de 4.718 mii EUR, la care se adaugă o contraprestație amânată suplimentară în sumă de 2.890 mii EUR. Valoarea justă a activelor nete achiziționate a fost de 8.087 mii EUR, iar valoarea justă aferentă participației minoritare a fost de 479 mii EUR la data achiziției. Achiziția a fost finalizată datorită inițiativei strategice de creștere a Grupului în sectorul producției de energie regenerabilă. Tranzacția a fost tratată ca un transfer de active și, prin urmare, nu a fost recunoscut niciun fond comercial sau câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase.

Următorul tabel prezintă valorile recunoscute ale activelor achiziționate și ale datoriilor asumate la data achiziției DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.:

	Notă	mii EUR
Imobilizări necorporale	7	9,002
Imobilizări corporale	8	1,676
Alte active (financiare și nefinanciare)	14	10,228
Numerar și echivalente de numerar	9	65
Datorii comerciale și alte datorii	19	(97)
Alte datorii	20	(10,360)
Datorii aferente contractelor de leasing	8	(1,172)
Împrumuturi și datorii purtătoare de dobândă – non-bancare	18	(343)
Datorii privind impozitul amânat	21	(912)
Total active nete identificabile dobândite		8,087
Participații minoritare (la valoarea justă a activelor nete)		(479)
Contraprestație, plătită în numerar		(4,718)
Contraprestația amânată		(2,890)
Fond comercial (-)/Câștig din achiziția în condiții avantajoase (+)		--
Efectul de numerar asupra achiziției		
Contraprestație, plătită în numerar		(4,718)
Numerar achiziționat		65
leșire netă de numerar		(4,653)

La data de 29 noiembrie 2024, Grupul a achiziționat o participație de 100% în entitatea ELTEPROD WIND S.R.L, o societate care deține 16.238 de metri pătrați de teren lângă orașul Ștefan Vodă, Republica Moldova, la un preț total de achiziție de 227 mii EUR. Grupul analizează în prezent dacă să dezvolte o centrală eoliană de 8 MW pe terenul deținut. Achiziția a fost finalizată datorită inițiativei strategice de creștere a Grupului în sectorul producției de energie regenerabilă. Tranzacția a fost tratată ca un transfer de active și, prin urmare, nu a fost recunoscut niciun fond comercial sau câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase.

Costurile totale aferente achiziției au fost nesemnificative și sunt recunoscute în categoria „Cheltuieli cu servicii și materiale”, din contul de profit sau pierdere. Pentru perioada de o lună încheiată la data de 31 decembrie 2024, societatea ELTEPROD WIND S.R.L. nu a contribuit cu venituri sau cu un profit înainte de impozitare la rezultatele Grupului.

Următorul tabel prezintă valorile recunoscute ale activelor achiziționate și ale datoriilor asumate la data achiziției ELTEPROD WIND S.R.L.:

	Notă	mii EUR
Imobilizări corporale	8	227
Total active nete identificabile dobândite		227
Contraprestație, plătită în numerar		(227)
Fond comercial (-)/Câștig din achiziția în condiții avantajoase (+)		-
Efectul de numerar asupra achiziției		
Contraprestație, plătită în numerar		(227)
Numerar achiziționat		-
Ieșire netă de numerar		(227)

În cursul anului 2024, Alive Capital d.o.o Beograd a primit contribuții de capital de la acționarii săi și, prin urmare, a fost recunoscută o participație minoritară în valoare de 638 mii EUR. Alive Capital Kft și Alive Renewable Holding Limited și-au majorat capitalul social și, prin urmare, participațiile minoritare au fost recunoscute la valoarea de 188 mii EUR și, respectiv, 417 mii EUR. În final, a fost recunoscută o participație minoritară în valoare de 12 mii EUR de la filiala din Republica Moldova, Navitas Energy S.R.L.

Achiziții în 2023

În data de 9 ianuarie 2023, Grupul a achiziționat o participație de 80% în ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L., un parc eolian de 13,75 MW, cu drepturi la o dezvoltare suplimentară a celui de-al doilea parc eolian de 13,75 MW în apropierea orașului Nalbant, România. Remunerația pentru procentul achiziționat a fost în sumă de 3.280 mii EUR. Activele nete totale cu valoarea justă de 8.210 mii EUR cuprind, în principal, active aferente parcului eolian și active necesare conectării la rețeaua națională. Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase în sumă de 3.288, recunoscut ca urmare a acestei tranzacții, s-a datorat unei bune negocieri din partea conducerii Grupului pe parcursul procesului de achiziție.

Valoarea justă aferenta părților care nu controlează a fost de 1.642 mii EUR la data achiziției. De asemenea, datoriile aferente împrumuturilor în sumă de 35.240 mii RON (aproximativ 7.120 mii EUR) au fost preluate de către Grup de la foștii acționari. În data de 2 martie 2023, Grupul a primit un împrumut în valoare de 8.900 mii EUR de la Vista Bank (România) S.A., prin intermediul căruia împrumuturile preluate de la foștii acționari au fost refinanțate.

Achiziția a fost finalizată ca urmare a inițiativei strategice de creștere a Grupului în sectorul producției de energie electrică din surse regenerabile. Costurile totale aferente achiziției au fost nesemnificative și sunt recunoscute în categoria „Cheltuieli cu servicii și materiale”, din contul de profit sau pierdere. Pentru aproape cele 12 luni încheiate la 31 decembrie 2023, societatea ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L. a generat venituri de 3.218 mii EUR și un profit înainte de impozitare de 1.084 mii EUR.

Următorul tabel prezintă valorile recunoscute ale activelor dobândite și ale datoriilor asumate la data achiziționării ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L.:

	Notă	mii EUR
Imobilizări necorporale	7	218
Imobilizări corporale	8	19,044
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	96
Alte active (financiare și nefinanciare)	14	34
Creanța privind impozitul amânat	21	35
Numerar și echivalente de numerar	9	4
Împrumuturi și datorii purtătoare de dobândă – non-bancare	18	(41)
Datorii aferente contractelor de leasing	8	(217)
Alte datorii	20	(9,044)
Provizioane	17	(319)
Datorii privind impozitul amânat	21	(1,600)
Total active nete identificabile dobândite		8,210
Participații minoritare (la valoarea justă a activelor nete)		(1,642)
Contraprestație, plătită în numerar		(3,280)
Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase (+)		3,288
Efectul de numerar asupra achiziției		
Contraprestație, plătită în numerar		(3,280)
Numerar achiziționat		4
Ieșire netă de numerar		(3,276)

În data de 30 iunie 2023, filiala Alive Capital a Grupului a achiziționat o participație de 100% în entitatea ALIVE SUN POWER TWO S.R.L., o societate care operează un parc solar de 1,9 MW pe un teren în proprietate, de peste 40.000 mp, în comuna Urlați, județul Prahova, România, prețul de achiziție fiind de 1.710 mii EUR. Prețul de achiziție constă în sumă de 1.947 mii EUR mai puțin costurile refinanțării în sumă de 237 mii EUR, acestea reprezentând împrumuturi acordate acționarilor ALIVE SUN POWER TWO S.R.L. de către proprietarii anteriori. Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase în sumă de 749 mii EUR a fost rezultatul unei bune negocieri din partea conducerii Grupului.

Achiziția a fost finalizată datorită potrivirii strategice și complementare în domeniul producției de energie verde din România. Achiziția beneficiază de peste 2.200 MWh de producție anuală de energie electrică și primește 4 certificate verzi plus 2 certificate verzi amânate, pentru fiecare MWh de producție până în 2028. Pentru cele 6 luni care s-au încheiat la 31 decembrie 2023, societatea ALIVE SUN POWER TWO S.R.L. a generat venituri în sumă de 314 mii EUR și un profit înainte de impozitare de 157 mii EUR. În cazul în care achiziția ar fi avut loc la 1 ianuarie 2023, conducerea Grupului estimează că veniturile consolidate ar fi fost mai mari cu 260 mii EUR, iar profitul consolidat ar fi fost mai mare cu 115 mii EUR.

Următorul tabel prezintă valorile recunoscute ale activelor achiziționate și ale datoriilor asumate la data achiziționării ALIVE SUN POWER TWO S.R.L.:

	Note	Mii EUR
Imobilizări corporale	8	2,459
Certificate verzi	15	534
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	4
Impozitul pe profit de încasat	32	5
Alte active (financiare și nefinanciare)	14	38
Numerar și echivalente de numerar	9	4
Împrumuturi și datorii purtătoare de dobândă – non-bancare	18	(237)
Datorii comerciale și alte datorii	19	(14)
Alte datorii	20	(10)
Datorii privind impozitul pe profit curent	32	(1)
Datorii privind impozitul amânat	21	(323)
Total active nete identificabile dobândite		2,459
Contraprestație, plătită în numerar		(1,710)
Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase (+)		749
Efectul de numerar asupra achiziției		
Contraprestație, plătită în numerar		(1,710)
Numerar achiziționat		4
leșire netă de numerar		(1,706)

La data de 18 iulie 2023 a fost înființată o nouă societate numită ALIVE SUN POWER ONE S.R.L. ca filială deținută în proporție de 100% de filiala Alive Capital a Grupului. ALIVE SUN POWER ONE S.R.L. a achiziționat, printr-un transfer de active, un parc fotovoltaic operațional de 5,4 MW situat în comuna Valea Călugărească, județul Prahova, România, cu o producție anuală normalizată de aproximativ 5.600 MWh/an. Valoarea justă a activelor achiziționate este în sumă totală de 26 mii EUR.

Achiziția a fost finalizată datorită potrivirii sale strategice și complementare puternice în domeniul producției de energie regenerabilă din România. Costurile totale aferente achiziției au fost nesemnificative și sunt recunoscute în categoria „Cheltuieli cu servicii și materiale”, din contul de profit sau pierdere.

Următorul tabel prezintă valorile recunoscute ale activelor achiziționate și ale datoriilor asumate la data achiziționării ALIVE SUN POWER ONE S.R.L.:

	Notă	mii EUR
Imobilizări necorporale	7	82
Imobilizări corporale	8	2,831
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	96
Alte datorii	20	(2,983)
Total active nete identificabile dobândite		26
Contraprestație, plătită în numerar		(26)
Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase (+)		--
Efectul de numerar asupra achiziției		
Contraprestație, plătită în numerar		(26)
Numerar achiziționat		--
leșire netă de numerar		(26)

În data de 25 august 2023, Grupul a achiziționat o participație de 99,99% a PROGAZ P&D S.A., o societate de distribuție a gazelor naturale cu 3 de concesiuni în România, inclusiv una în Berceni, la prețul total de achiziție de 1.911 mii EUR. Fondul comercial în sumă de 1.333 mii EUR a fost recunoscut ca urmare a acestei tranzacții.

Achiziția a fost finalizată ca urmare a inițiativei strategice de creștere a Grupului din cadrul activităților de distribuție și furnizare a gazelor naturale, cu sinergii preconizate din combinarea operațiunilor entității dobândite cu cele ale Grupului. Costurile totale aferente achiziției au fost nesemnificative și sunt recunoscute în categoria „Cheltuieli cu servicii și materiale”, din contul de profit sau pierdere. Pentru cele 4 luni care s-au încheiat la 31 decembrie 2023, societatea PROGAZ P&D S.A. a generat venituri în sumă de 704 mii EUR și o pierdere înainte de impozitare în sumă de 79 mii EUR. În cazul în care achiziția ar fi avut loc la 1 ianuarie 2023, conducerea estimează că veniturile consolidate ar fi fost mai mari cu 538 mii EUR, iar profitul consolidat ar fi fost mai mic cu 479 mii EUR.

Următorul tabel rezumă valorile recunoscute ale activelor achiziționate și ale datoriilor asumate la data achiziției PROGAZ P&D S.A.:

	Notă	mii EUR
Imobilizări necorporale	7	262
Imobilizări corporale	8	2,129
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	80
Impozitul pe profit de încasat	32	1
Alte active (financiare și nefinanciare)	14	25
Stocuri	11	22
Numerar și echivalente de numerar	9	78
Datorii comerciale și alte datorii	19	(2,019)
Total active nete identificabile dobândite		578
Contraprestație, plătită în numerar		(1,911)
Fond comercial (-)		(1,333)
Efectul de numerar asupra achiziției		
Contraprestație, plătită în numerar		(1,911)
Numerar achiziționat		78
leșire netă de numerar		(1,833)

În data de 20 noiembrie 2023, societatea DA VINCI NEW PROJECT S.R.L., un parc solar de 23 MW cu o capacitate de stocare de 4,6 MWh și pentru care societatea a primit o subvenție guvernamentală de 5,4 milioane EUR, a fost achiziționată de Grup, participația efectivă fiind de 50,99%. Prețul de achiziție în sumă de 2.541 mii EUR mai puțin împrumuturile datorate acționarilor în sumă de 141 mii EUR, la care se adaugă contravaloarea suplimentară amânată în sumă de 2.361 mii EUR (valoarea justă a remunerației amânate la 31 decembrie 2023 a fost de 1.993 mii EUR). Fondul comercial în sumă de 560 mii EUR a fost recunoscut ca urmare a acestei tranzacții.

Achiziția a fost finalizată datorită potrivirii sale strategice și complementare puternice în domeniul producției de energie regenerabilă din România. Pentru perioada cuprinsă între data achiziției și 31 decembrie 2023, entitatea DA VINCI NEW PROJECT S.R.L. nu a generat venituri și un profit înainte de impozitare de 12 mii EUR.

Următorul tabel prezintă valorile recunoscute ale activelor achiziționate și ale datoriilor asumate la data achiziționării DA VINCI NEW PROJECT S.R.L.:

	Notă	mii EUR
Imobilizări necorporale	7	4,533
Imobilizări corporale	8	582
Alte active (financiare și nefinanciare)	14	5,370
Numerar și echivalente de numerar	9	1
Împrumuturi și datorii purtătoare de dobândă – non-bancare	18	(145)
Datorii aferente contractelor de leasing	8	(422)
Alte datorii	20	(5,364)
Datorii privind impozitul amânat	21	(725)
Total active nete identificabile dobândite		3,830
Contraprestație, plătită în numerar		(2,397)
Contraprestație, amânată		(1,993)
Fond comercial (-)		(560)
Efectul de numerar asupra achiziției		
Contraprestație, plătită în numerar		(2,397)
Numerar achiziționat		1
Ieșire netă de numerar		(2,396)

Pe parcursul anului 2023, filialele ENERGIA MILENIULUI III S.A. și TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L. și-au majorat capitalurile proprii și primele de capital. Contribuțiile de capital au fost subscrise de către Grup și de către acționarii care nu controlează filialele în conformitate cu participațiile lor. Ca urmare a acestor tranzacții, participațiile care nu controlează ale ENERGIA MILENIULUI III S.A. au crescut cu 642 mii EUR, iar participațiile care nu controlează ale TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L. au crescut cu 647 mii EUR.

02 Baza întocmirii

a) Declarație de conformitate

Aceste situații financiare consolidate au fost întocmite în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS adoptate de Uniunea Europeană (UE) și cu cerințele Legii societăților comerciale din Cipru, Cap.113.

b) Baza de evaluare

Aceste situații financiare consolidate au fost întocmite pe baza convenției privind costurile istorice, cu excepția cazului rețelelor de distribuție a gazelor naturale (clasificate ca imobilizări corporale) și a instrumentelor financiare la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, inclusiv a instrumentelor financiare derivate, care sunt declarate la valoarea lor justă. Activele și datoriile financiare și activele și datoriile nefinanciare care sunt evaluate la costul istoric sunt declarate la costul amortizat sau la costul istoric, după caz, după deducerea oricărei deprecieri relevante.

c) Prezentare și monedă funcțională

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în euro (EUR), care este moneda funcțională a Societății și moneda de prezentare a Grupului. Moneda funcțională a societăților românești este leul românesc, pentru societățile moldovenești este leul moldovenesc, pentru societatea maghiară este forintul maghiar, pentru societatea sârbă este dinarul sârb, iar pentru societățile cipriote este euro. Informațiile financiare prezentate în EUR au fost rotunjite la cea mai apropiată mie (mii EUR). Consultați politica contabilă 3(a) pentru detalii suplimentare.

Următoarele cursuri de schimb au fost utilizate în timpul conversiilor:

Data	Cursul de schimb la sfârșitul perioadei MDL/EUR	Cursul de schimb mediu MDL/EUR pentru perioada de 12 luni
31 decembrie 2024	19,3106	19,2533
31 decembrie 2023	19,3574	19,6431
Data	Cursul de schimb la sfârșitul perioadei RON/EUR	Cursul de schimb mediu RON/EUR pentru perioada de 12 luni
31 decembrie 2024	4.9743	4.9746
31 decembrie 2023	4.9756	4.9467
Data	Cursul de schimb la sfârșitul perioadei HUF/EUR	Cursul de schimb mediu HUF/EUR pentru perioada de 12 luni
31 decembrie 2024	411.35	395.30
31 decembrie 2023	382.80	381.85
Data	Cursul de schimb la sfârșitul perioadei RSD/EUR	Cursul de schimb mediu RSD/EUR pentru perioada de 12 luni
31 decembrie 2024	117.015	117.087
31 December 2023	117.174	117.245

d) Utilizarea estimărilor și a raționamentelor

Întocmirea situațiilor financiare consolidate în conformitate cu IFRS impune conducerii să folosească raționamente, estimări și ipoteze cu privire la viitor, inclusiv la riscurile și oportunitățile legate de climă, care afectează aplicarea politicilor contabile și valorile raportate ale activelor și datoriilor, veniturilor și cheltuielilor. Estimările și ipotezele de bază se bazează pe experiența istorică și pe diverși alți factori care sunt considerați a fi rezonabili pe baza cunoștințelor disponibile la momentul respectiv. Rezultatele actuale pot fi diferite fata de aceste estimări.

Estimările și ipotezele utilizate sunt revizuite în permanență și corespund angajamentelor Grupului în materie de management al riscurilor și legate de climă, dacă este cazul. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, în cazul în care estimarea afectează numai acea perioadă, sau în perioada revizuirii și perioadele viitoare, în cazul în care revizuirea afectează perioadele prezente și viitoare.

Informațiile privind raționamentele efectuate în aplicarea politicilor contabile care au cele mai semnificative efecte asupra valorii recunoscute în situațiile financiare sunt incluse în notele următoare:

- **Nota 1:** achiziția de filiale - valoarea justă a activelor nete achiziționate, câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase;
- **Nota 7:** testul de depreciere aferent fondului comercial și mijloacelor fixe;
- **Nota 8:** determinarea valorii juste a rețelei de distribuție a gazelor naturale în baza informațiilor neobservabile semnificative;
- **Nota 25:** aplicarea excepției privind contractele executorii în cazul contractelor forward;
- **Nota 25:** consum de energie electrică nefacturat.

Pentru informații privind aspectele legate de climă în estimări și ipoteze, vă rugăm să consultați politica contabilă relevantă 3t din situațiile financiare consolidate.

Ipoteze și estimări privind incertitudinile

- Grupul încheie contracte de achiziție de energie cu producători de energie regenerabilă, acoperind toate tipurile de energie regenerabilă, de la energia solară, eoliană, microhidro și biomasa. Aceste contracte acoperă, de obicei, întreaga capacitate de producție a activelor pentru o perioadă prestabilă (1 până la 3 ani), energia electrică fiind plătită pe măsură ce este produsă, în schimbul unui preț fie fix, cum este cazul majorității contractelor, fie a unui procent predeterminat din prețul pieței;
- Grupul se confruntă cu riscul de dezechilibre din aceste contracte, care rezulta din natura inerentă a producției de energie verde, care nu poate fi prevăzută cu exactitate din cauza condițiilor meteorologice variabile și a altor factori externi. Ca urmare a acestor dezechilibre, Grupul trebuie să vândă surplusul de energie furnizată pe o piață pentru ziua următoare („PZU”) în momentul livrării, la prețul de piață în vigoare la momentul vânzării. Ca atare, momentul și prețul acestor vânzări nu se afla sub controlul Grupului și nu reprezintă o tranzacționare intenționată pentru a beneficia de fluctuațiile preturilor de piață pe termen scurt. În aceste situații, prețul de piață este, de obicei, mai mic decât prețul obținut de la clientul final, deoarece și alți participanți pe piață sunt afectați de aceiași factori externi, ceea ce duce la vânzări de oferte excedentare. În plus, pentru a obține un echilibru între portofoliul de contracte bilaterale, prognoza de consum și disponibilitatea unităților de producție la nivel orar pentru ziua de livrare, Grupul poate fi, de asemenea, în poziția de a cumpăra energie, de obicei, la un preț mai mare pe MWh, deoarece aceste achiziții au loc în momentul în care piață este deficitară în energie;
- Grupul monitorizează constant, pe medii lunare, volumul acestor vânzări în comparație cu vânzările totale, pentru a reevalua dacă acestea nu sunt semnificative și dacă sunt în continuare consecvente cu excepțiile privind contractele executorii. În plus, Grupul monitorizează impactul acestor vânzări asupra profitului sau pierderii. În 2024 și 2023, atât volumul vânzărilor, cât și impactul asupra profitului sau pierderii au fost evaluate ca fiind nesemnificative și conforme cu intenția de utilizare proprie. Grupul gestionează în mod activ riscul de dezechilibre în principal prin structura contractelor încheiate cu producătorii de energie regenerabilă și prin îmbunătățirea continuă a capacității de predicție pe baza datelor colectate de la furnizori;
- Grupul considera că tranzacțiile încheiate cu scopul de a echilibra cantitățile de energie electrică cumpărate și vândute fac parte din activitățile obișnuite ale unui grup energetic integrat; prin urmare, astfel de contracte nu intra în aria de aplicare a IFRS 9;
- Grupul se confruntă cu riscul unor potențiale vânzări viitoare semnificative de produse excedentare din cauza unor factori externi imprevizibili legați în principal de condițiile meteorologice și va evalua în mod continuu clasificarea adecvată a acestor contracte pentru a identifica cazurile în care intenția de utilizare proprie nu mai poate fi susținută.

Valorile juste ale instrumentelor financiare și ale activelor nefinanciare

O serie de politici contabile și prezentări de informații ale Grupului necesită evaluarea valorilor juste, atât pentru activele și datoriile financiare, cât și pentru cele nefinanciare. Grupul are un cadru de control stabilit în ceea ce privește evaluarea valorilor juste.

Aceasta include o echipă de evaluare care are responsabilitatea generală de a supraveghea toate evaluările semnificative ale valorii juste, inclusiv valorile juste de nivel 3, și raportează direct directorului financiar. Echipa de evaluare analizează în mod regulat datele de intrare neobservabile semnificative și deprecierile. Dacă informațiile terților, cum ar fi cotațiile brokerilor sau serviciile de stabilire a prețurilor, sunt utilizate pentru a evalua valorile juste, apoi, echipa de evaluare evaluează elementele de probă obținute de la părțile terțe pentru a susține concluzia că astfel de evaluări îndeplinesc cerințele IFRS, inclusiv nivelul din ierarhia valorii juste în care ar trebui clasificate astfel de evaluări. Probleme semnificative de evaluare sunt raportate Consiliului de Administrație.

Atunci când evaluează valoarea justă a unui activ sau a unei datorii, Grupul utilizează datele de piață observabile cât mai mult posibil. Valorile juste sunt clasificate pe diferite niveluri într-o ierarhie a valorii juste pe baza datelor de intrare utilizate în tehnicile de evaluare, după cum urmează:

- **Nivelul 1** – prețuri cotate (neajustate) pe piețele active pentru active sau datorii identice.
- **Nivelul 2** – date de intrare, altele decât prețurile cotate incluse la nivelul 1, care sunt observabile pentru activ sau datorie, fie direct (adică sub formă de prețuri), fie indirect (adică derivate din prețuri).
- **Nivelul 3** – date de intrare pentru activ sau datorie care nu se bazează pe date de piață observabile (date de intrare neobservabile). Dacă datele de intrare utilizate pentru a evalua valoarea justă a unui activ sau a unei datorii se încadrează la niveluri diferite ale ierarhiei valorii juste, apoi, evaluarea la valoarea justă este clasificată în întregime la același nivel al ierarhiei valorii juste ca și datele de intrare de cel mai scăzut nivel care sunt semnificative pentru întreaga evaluare.

Grupul recunoaște transferurile între nivelurile ierarhiei valorii juste la sfârșitul perioadei de raportare în cursul căreia a avut loc modificarea.

O evaluare la valoarea justă a unui activ nefinanciar tine cont de capacitatea unui participant la piață de a genera beneficii economice folosind activul conform celei mai bune utilizări a acestuia sau vânzându-l către un alt participant la piață care ar utiliza activul conform celei mai bune utilizări a acestuia. Grupul utilizează tehnici de evaluare care sunt adecvate circumstanțelor și pentru care sunt disponibile date suficiente pentru a evalua valoarea justă, maximizând utilizarea de date relevante observabile și minimizând utilizarea de date neobservabile. Pentru informații privind determinarea valorii juste a rețelelor de distribuție a gazelor naturale, a se vedea Nota 8 Imobilizări corporale și pentru informații privind activele financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere (FVTPL), consultați Nota 12, active financiare.

a) Baza consolidării

Situațiile financiare consolidate ale Grupului cuprind situațiile financiare ale societății-mamă PREMIER ENERGY PLC și situațiile financiare ale filialelor sale, precum și participațiile Grupului în entități asociate, astfel cum se precizează în Nota 1. Dacă este necesar, se efectuează ajustări ale situațiilor financiare ale filialelor pentru a alinia politicile contabile ale acestora cu cele utilizate de ceilalți membri ai Grupului.

f) Filiale

Filiile sunt entități controlate de Grup. Controlul există atunci când Grupul este expus sau are drepturi la randamente variabile din implicarea sa în entitatea în care a investit și are capacitatea de a afecta aceste randamente prin puterea sa asupra entității în care a investit. Situațiile financiare ale filialelor achiziționate sau cedate în cursul anului sunt incluse în situația consolidată a rezultatului global de la data la care începe controlul efectiv până la data la care acesta încetează efectiv.

Restructurările juridice și fuziunile care implică societăți aflate sub control comun sunt contabilizate folosind valorile contabile nete consolidate, prin urmare nu se efectuează nicio ajustare a valorilor contabile în conturile consolidate și nu apare niciun fond comercial în urma acestor tranzacții.

g) Participații în societăți contabilizate prin metoda punerii în echivalență

Entitățile asociate sunt întreprinderi în care Grupul are o influență semnificativă, dar nu și control, asupra politicilor financiare și operaționale. Situațiile financiare consolidate includ partea Grupului din totalul câștigurilor și pierderilor recunoscute ale societăților asociate pe bază de capitaluri proprii contabilizate, de la data la care începe efectiv influența semnificativă până la data la care influența semnificativă încetează efectiv. Conform metodei punerii în echivalență, o investiție într-o entitate asociată este inițial recunoscută în situația consolidată a poziției financiare la cost și ajustată ulterior pentru a recunoaște partea Grupului din contul de profit sau pierdere și alte elemente ale rezultatului global al entității asociate. Atunci când partea din pierdere a Grupului depășește participația Grupului față de entitatea asociată, acea participație este redusă la zero și recunoașterea altor pierderi este întreruptă, cu excepția cazului în care Grupul are obligații față de entitatea asociată.

h) Tranzacții eliminate la consolidare

Soldurile și tranzacțiile cu societăți din cadrul grupului, precum și orice venituri și cheltuieli nerealizate rezultate din tranzacțiile cu societăți din cadrul grupului, sunt eliminate în situațiile financiare consolidate. Câștigurile nerealizate rezultate din tranzacțiile cu entități în care s-a investit contabilizate prin punere în echivalență sunt eliminate în raport cu investiția în măsura în care grupul deține o participație în entitatea în care s-a investit. Pierderile nerealizate sunt eliminate în același mod precum câștigurile nerealizate, dar numai în măsura în care nu există dovezi de depreciere.

i) Modificări ale participațiilor Societății în filialele existente

Modificările participațiilor deținute de Societate în filiale care nu au ca rezultat pierderea controlului asupra filialelor sunt contabilizate ca tranzacții de capital. Valorile contabile ale participațiilor Societății și ale participațiilor minoritare sunt ajustate pentru a reflecta modificările participațiilor lor relative în filiale.

Orice diferență între valoarea cu care sunt ajustate participațiile minoritare și valoarea justă a contraprestației plătite sau primite este recunoscută direct în capitalurile proprii și atribuită proprietarilor Societății.

Atunci când Societatea pierde controlul asupra unei filiale, profitul sau pierderea din cedare este calculată ca diferența dintre (i) agregatul valorii juste a remunerației primite și valoarea justă a oricăror participații reținute și (ii) valoarea contabilă anterioară a activelor (inclusiv fondul comercial), și datoriile filialei și orice participații minoritare. Atunci când activele filialei sunt reportate la valori reevaluate sau la valori juste, iar câștigul sau pierderea cumulată aferentă a fost recunoscută în alte elemente ale rezultatului global și acumulată în capitaluri proprii, sumele recunoscute anterior în alte elemente ale rezultatului global și acumulate în capitalurile proprii sunt contabilizate ca și cum Societatea ar fi cedat direct activele relevante (adică reclasificate în contul de profit sau pierdere sau transferate direct în rezultatul reportat, astfel cum se specifică în standardele IFRS aplicabile). Valoarea justă a oricărei investiții reținute în fosta subsidiară la data pierderii controlului este considerată valoarea justă la recunoașterea inițială pentru contabilizarea ulterioară în conformitate cu standardul IFRS 9 Instrumente Financiare: Recunoașterea și Evaluarea sau, după caz, costul recunoașterii inițiale a unei investiții într-o entitate asociată sau o entitate controlată în comun.

j) Combinări de întreprinderi

Achizițiile de întreprinderi sunt contabilizate prin metoda de achiziție. Contraprestația transferată într-o combinație de întreprinderi este evaluată la valoarea justă; care este calculată ca suma valorilor juste la data achiziției activelor transferate de Societate, a datoriilor suportate de Societate față de foștii proprietari ai entității dobândite și a intereselor de capital emise de Societate în schimbul controlului asupra entității dobândite. Costurile legate de achiziție sunt întotdeauna recunoscute în contul de profit sau pierdere când sunt suportate.

La data achiziției, activele identificabile dobândite și datoriile asumate sunt recunoscute la valoarea lor justă la data achiziției, cu excepția faptului că:

- creanțele sau datoriile privind impozitul amânat sunt recunoscute și evaluate în conformitate cu standardul IAS 12 Impozitul pe profit; și
- activele (sau grupurile destinate cedării) care sunt clasificate drept deținute în vederea vânzării în conformitate cu IFRS 5 Active imobilizate deținute în vederea vânzării și activitățile întrerupte sunt evaluate în conformitate cu standardul respectiv.

Fondul comercial este evaluat ca fiind excedentul dintre suma contraprestației transferate, quantumul oricăror participații minoritare în entitatea dobândită și valoarea justă a participației deținute anterior de cumpărător în entitatea dobândită (dacă există) și valoarea netă la data achiziției a activelor identificabile dobândite și ale datoriilor asumate.

Dacă, după reevaluare, valoarea netă la data achiziției a activelor identificabile dobândite și ale datoriilor asumate depășește suma remunerației transferate, valoarea oricăror participații minoritare în entitatea dobândită și valoarea justă a participației deținute anterior de cumpărător în entitatea dobândită (dacă există), excesul este recunoscut în contul profit sau pierdere ca un câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase.

Participațiile minoritare, care sunt participații prezente în capitalurile proprii și care dau deținătorilor lor dreptul la o cotă proporțională din activele nete ale entității în cazul lichidării, pot fi evaluate inițial fie la valoarea justă, fie la cota proporțională a participațiilor minoritare din valorile recunoscute ale activelor nete identificabile ale entității dobândite. Alegerea bazei de evaluare se face de la o tranzacție la alta. Alte tipuri de participații minoritare sunt evaluate la valoarea justă sau, dacă este cazul, pe baza specificată în standardele IFRS.

Atunci când contraprestația transferată de Societate într-o combinație de întreprinderi include active sau datorii care rezultă dintr-un angajament privind contraprestația contingentă, contraprestația contingentă este evaluată la valoarea sa justă la data achiziției și inclusă ca parte a contraprestației transferate într-o combinație de întreprinderi. Modificările valorii juste a contraprestației contingente care se califică drept ajustări ale perioadei de evaluare se ajustează retroactiv, cu ajustări corespunzătoare în raport cu fondul comercial. Ajustările perioadei de evaluare sunt ajustări care decurg din informațiile suplimentare obținute în cursul „perioadei de evaluare” (care nu poate depăși un an de la data achiziției) cu privire la faptele și circumstanțele existente la data achiziției.

Contabilizarea ulterioară a modificărilor valorii juste a contraprestației contingente care nu se califică drept ajustări ale perioadei de evaluare depinde de modul în care este clasificată contraprestația contingentă. Contraprestația contingentă care este clasificată drept capitaluri proprii nu este reevaluată la date de raportare ulterioare, iar decontarea ulterioară a acesteia este contabilizată în capitalurile proprii. Contraprestația contingentă care este clasificată ca activ sau datorie este reevaluată la datele de raportare ulterioare în conformitate cu standardul IFRS 9 sau cu IAS 37 Provizioane, datorii contingente și active contingente, după caz, câștigul sau pierderea corespunzătoare fiind recunoscut(a) în contul de profit sau pierdere.

Atunci când o combinație de întreprinderi este realizată în etape, participațiile deținute anterior în capitalurile proprii ale Societății în entitatea dobândită sunt reevaluate la valoarea justă la data achiziției (adică la data la care Societatea obține controlul), iar câștigul sau pierderea rezultată, dacă există, este recunoscut(a) în contul de profit sau pierdere. Quantumurile care decurg din participațiile entității dobândite înainte de data achiziției și care au fost recunoscute anterior în alte elemente ale rezultatului global sunt reclassificate în contul de profit și pierdere în cazul în care un astfel de tratament ar fi adecvat în cazul în care participația respectivă ar fi cedată.

În cazul în care contabilizarea inițială a unei combinații de întreprinderi este incompletă până la sfârșitul perioadei de raportare în care are loc combinarea, Societatea raportează quantumurile provizorii pentru elementele pentru care contabilizarea este incompletă. Aceste valori provizorii sunt ajustate în cursul perioadei de evaluare (a se vedea mai sus) sau sunt recunoscute active sau datorii suplimentare, pentru a reflecta noile informații obținute cu privire la faptele și circumstanțele existente la data achiziției care, dacă ar fi fost cunoscute, ar fi afectat valorile recunoscute la acea dată.

03 Politici contabile materiale

Politicile contabile prezentate mai jos au fost aplicate în mod consecvent tuturor perioadelor prezentate în aceste situații financiare consolidate și în precizarea poziției financiare a Grupului. Politicile contabile au fost aplicate în mod consecvent de către toate entitățile din Grup.

a) Conversii în monedă străină

(i) Tranzacții în valută

O tranzacție în valută este o tranzacție care este denominată sau necesită decontare într-o altă monedă decât moneda funcțională. Moneda funcțională este moneda mediului economic primar în care operează o entitate. Tranzacțiile în valută sunt convertite în monedele respective ale societăților din Grup la cursul de schimb de la datele tranzacțiilor.

Activele și datoriile monetare exprimate în monede străine la data de raportare sunt reconvertite în moneda funcțională la cursul de schimb publicat la data respectiva. Activele și datoriile non-monetare exprimate în monede străine care sunt evaluate la valoarea justă sunt reconvertite în moneda funcțională la cursul de schimb în vigoare la data la care a fost determinată valoarea justă. Activele și datoriile non-monetare exprimate în valute care sunt evaluate în termeni de cost istoric sunt reconvertite utilizând cursul de schimb publicat la data respectivei tranzacții.

Diferențele în valută care apar la reconversie sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere, cu excepția diferențelor care decurg din reconversia investițiilor în capitaluri proprii concepute la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, care sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global (cu excepția deprecierii, caz în care diferențele în valută care au fost recunoscute în alte elemente ale rezultatului global sunt reclasificate în contul de profit și pierdere). Diferențele de curs valutar rezultate din conversia elementelor nemonetare evaluate la valoarea justă sunt tratate în conformitate cu recunoașterea câștigului sau a pierderii din modificarea valorii juste a elementului.

(ii) Informații financiare ale operațiunilor din străinătate

Activele și datoriile operațiunilor din străinătate, inclusiv fondul comercial și ajustările la valoarea justă rezultate în urma achiziției, sunt convertite în EUR, moneda de prezentare a Grupului, la cursurile de schimb care sunt valabile la data de raportare. Veniturile și cheltuielile operațiunilor din străinătate se convertesc în EUR utilizând cursurile de schimb valutar în vigoare la datele tranzacțiilor.

Diferențele în valută care apar la conversia în moneda de prezentare sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global și sunt prezentate în rezerva de conversie în valută în capitaluri proprii. Cu toate acestea, în cazul în care operațiunea din străinătate este o filială deținută în totalitate, proporția relevantă din diferența de conversie este alocată participațiilor minoritare.

Atunci când o operațiune din străinătate este cedată astfel încât controlul, influența semnificativă sau controlul comun să fie pierdut, valoarea cumulată a rezervei de conversie valutară aferentă operațiunii din străinătate respective este reclasificată în contul de profit sau pierdere ca parte a câștigului sau pierderii din cedare.

b) Numerar și echivalente de numerar

Grupul consideră ca numerarul, depozitele foarte lichide pe termen scurt și soldurile nerestricționate de la bănci și de la alte instituții financiare care pot fi convertite în termen de o lună, reprezintă numerar și echivalente de numerar. Echivalentele de numerar sunt investiții pe termen scurt, foarte lichide, care sunt ușor convertibile în valori de numerar cunoscute și care sunt supuse unui risc nesemnificativ de modificări ale valorii.

Grupul a clasificat numerarul cu restricții contractuale privind utilizarea sa drept numerar și echivalente de numerar, deoarece Grupul are acces la aceste fonduri și le poate reține în orice moment fără penalități.

În sensul situației consolidate a fluxurilor de numerar, numerarul și echivalentele de numerar constau în numerar și depozite pe termen scurt, astfel cum sunt definite mai sus, după deducerea descoperirilor de cont neachitate, deoarece acestea sunt considerate parte integrantă a gestionării numerarului Grupului.

c) Active și datorii financiare

(i) Clasificare

Active financiare

Activele financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global (OCI) și la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Clasificarea activelor financiare la recunoașterea inițială depinde de caracteristicile fluxurilor de trezorerie contractuale ale activului financiar și de modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea acestora. Cu excepția creanțelor comerciale care nu conțin o componentă de finanțare semnificativă sau pentru care Grupul a aplicat soluția practică, Grupul determină inițial un activ financiar la valoarea sa justă plus, în cazul unui activ financiar care nu este la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, costurile tranzacției. Creanțele comerciale care nu conțin o componentă de finanțare semnificativă sau pentru care Grupul a aplicat soluția practică sunt evaluate la prețul tranzacției.

Pentru ca un activ financiar să fie clasificat și evaluat la costul amortizat sau la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie să dea naștere unor fluxuri de trezorerie care sunt „exclusiv plăți ale principalului și dobânzii (SPPI)” la valoarea principalului datorat. Această evaluare se numește testul SPPI și se efectuează la nivel de instrument. Activele financiare cu fluxuri de trezorerie care nu sunt SPPI sunt clasificate și evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, indiferent de modelul de afaceri.

Modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea activelor financiare se referă la modul în care își gestionează activele financiare pentru a genera fluxuri de trezorerie. Modelul de afaceri determină dacă fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vânzarea activelor financiare sau ambele. Activele financiare clasificate și evaluate la costul amortizat sunt deținute într-un model de afaceri cu obiectivul de a deține active financiare în vederea colectării fluxurilor de trezorerie contractuale, în timp ce activele financiare clasificate și evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global sunt deținute într-un model de afaceri cu ambele obiective de a deține în vederea colectării fluxurilor de trezorerie contractuale și de a vinde.

Achizițiile sau vânzările de active financiare care necesită livrarea activelor într-un interval de timp stabilit prin reglementare sau convenție pe piață (tranzacții în mod regulat) sunt recunoscute la data tranzacției, adică la data la care Grupul se angajează să cumpere sau să vândă activul.

Datorii financiare

Datoriile financiare sunt clasificate ca fiind evaluate la costul amortizat sau la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere. O datorie financiară este clasificată ca fiind la valoarea justă prin contul de profit și pierdere dacă este clasificată ca fiind deținută pentru tranzacționare, este un instrument derivat sau este concepută ca atare la recunoașterea inițială.

(ii) Recunoaștere

Creanțele comerciale și titlurile de creanță emise sunt recunoscute inițial în situația poziției financiare atunci când sunt emise. Toate celelalte active și datorii financiare sunt recunoscute atunci când Grupul devine subiect al dispozițiilor contractuale ale instrumentului.

Un activ financiar (cu excepția cazului în care este o creanță comercială fără o componentă de finanțare semnificativă) sau o datorie financiară este evaluată inițial la valoarea justă plus, pentru un element care nu este la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, costurile de tranzacție care sunt direct atribuibile achiziției sau emiterii sale. O creanță comercială fără o componentă de finanțare semnificativă este evaluată inițial la prețul tranzacției.

(iii) Evaluare

Activele financiare la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere sunt evaluate ulterior la valoarea justă. Câștigurile și pierderile nete, inclusiv orice venituri din dobânzi sau dividende, sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere.

Activele financiare la costul amortizat sunt evaluate ulterior la costul amortizat utilizând metoda ratei dobânzii efective. Costul amortizat este redus prin pierderi din depreciere. Veniturile din dobânzi, câștigurile și pierderile din cursul de schimb valutar și deprecierea sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. Orice câștig sau pierdere din derecunoaștere este recunoscut(a) în contul de profit sau pierdere.

Instrumentele de datorie la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global sunt evaluate ulterior la valoarea justă. Veniturile din dobânzi calculate prin metoda ratei dobânzii efective, câștigurile și pierderile din cursul de schimb valutar și deprecierea sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. Alte câștiguri și pierderi nete sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global. La derecunoaștere, câștigurile și pierderile acumulate în alte elemente ale rezultatului global sunt reclasificate în contul de profit sau pierdere.

Investițiile de capital la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global sunt evaluate ulterior la valoarea justă. Dividendele sunt recunoscute ca venituri în contul de profit sau pierdere, cu excepția cazului în care dividendele reprezintă în mod clar o recuperare a unei părți din costul investiției. Alte câștiguri și pierderi nete sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global și nu sunt ulterior reclasificate în contul de profit sau pierdere.

Datoriile financiare la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere sunt evaluate la valoarea justă, iar câștigurile și pierderile nete, inclusiv cheltuielile cu dobânzile, sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. Alte datorii financiare sunt evaluate ulterior la costul amortizat utilizând metoda ratei dobânzii efective. Cheltuielile cu dobânzile și câștigurile și pierderile din cursul de schimb valutar sunt recunoscute în contul de profit și pierdere. Orice câștig sau pierdere din derecunoaștere este, de asemenea, recunoscut(a) în contul de profit sau pierdere.

(iv) Evaluarea la valoarea justă

Grupul evaluează valorile juste utilizând următoarea ierarhie a valorii juste care reflectă semnificația datelor de intrare utilizate în realizarea evaluărilor.

Nivelul 1: Preț de piață cotelat (neajustat) pe o piață activă pentru un instrument identic.

Nivelul 2: Tehnici de evaluare bazate pe date de intrare observabile, fie direct (cum ar fi prețurile observabile pe piață), fie indirect (adică derivate din prețurile observabile pe piață). Această categorie include instrumentele evaluate utilizând: prețurile cotate de piață pe piețele active pentru instrumente similare; prețurile cotate pentru instrumente identice sau similare pe piețele considerate mai puțin active; sau alte tehnici de evaluare în care toate datele semnificative de intrare sunt observabile direct sau indirect din datele de piață.

Nivelul 3: Tehnici de evaluare care utilizează date de intrare neobservabile semnificative. Această categorie include toate instrumentele în cazul cărora tehnica de evaluare include date care nu se bazează pe date observabile, iar datele neobservabile au un efect semnificativ asupra evaluării instrumentului. Această categorie include instrumentele care sunt evaluate pe baza prețurilor cotate pentru instrumente similare în cazul cărora sunt necesare ajustări sau ipoteze neobservabile semnificative pentru a reflecta diferențele dintre instrumente.

Valorile juste ale activelor financiare și datoriilor financiare care sunt tranzacționate pe piețele active se bazează pe prețurile de piață cotate sau cotațiile de preț ale dealerilor. Pentru toate celelalte instrumente financiare, Grupul determină valorile juste utilizând tehnici de evaluare.

Tehnicile de evaluare includ valoarea actualizată netă și compararea cu instrumente similare pentru care există prețuri observabile pe piață. Ipotezele și datele de intrare utilizate în tehnicile de evaluare includ ratele dobânzilor fără risc și de referință, marjele de credit și alți parametri utilizați pentru estimarea ratelor de actualizare, a prețurilor obligațiunilor și ale capitalurilor proprii, a cursurilor de schimb valutar, a prețurilor indicilor de capital și de capital și a volatilității și corelațiilor preconizate ale prețurilor. Obiectivul tehnicilor de evaluare este de a ajunge la o determinare a valorii juste care să reflecte prețul instrumentului financiar la data de raportare care ar fi fost determinat de participanții la piață care acționează în condiții de concurență deplină.

(v) Principii de evaluare a costurilor amortizate

Costul amortizat al unui activ sau al unei datorii financiare este valoarea în care activul sau datoria financiară este evaluată la recunoașterea inițială, minus rambursările principalului; plus sau minus amortizarea cumulată utilizând metoda ratei dobânzii efective a oricărei diferențe dintre valoarea inițială recunoscută și valoarea scadenței, după deducerea oricărei depreciere relevante.

(vi) Câștiguri și pierderi din evaluarea ulterioară

Câștigurile și pierderile aferente instrumentelor financiare clasificate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere sunt recunoscute în contul de profit și pierdere. Câștigurile și pierderile aferente activelor financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global (FVOCI) sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global (inclusiv pentru pierderile din depreciere, dar cu excepția câștigurilor și pierderilor din diferențe de curs valutar) până când activul este derecunoscut, moment în care câștigul sau pierderea cumulată recunoscută anterior în alte elemente ale rezultatului global este reclasificat(ă) ca profit sau pierdere.

Pentru activele și pasivele financiare contabilizate la cost amortizat, un câștig sau o pierdere este recunoscut(ă) ca profit sau pierdere atunci când activul sau pasivul financiar este derecunoscut(ă) sau depreciat(ă) și pe parcursul procesului de amortizare.

(vii) Identificarea și evaluarea pierderilor din credit așteptate

Grupul a elaborat o politică de constituire a provizioanelor, care descrie în detaliu procedurile și metodologia de evaluare a pierderilor din credit așteptate, precum și o politică de pentru înregistrarea ajustărilor de valoare aferente. Evaluarea pierderilor din credit așteptate este tratată după cum urmează:

Grupul utilizează pentru recunoașterea și evaluarea pierderilor din credit așteptate aferente activelor financiare evaluate la costurile amortizate și a investițiilor în datorii evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global modelul „pierdere din credit așteptată”.

Grupul determină provizionul pentru pierderi la o sumă egală cu pierderile din credit așteptate pe durata de viață, cu excepția următoarelor, care sunt evaluate pe o perioadă de 12 luni a pierderilor din credit așteptate:

- titluri de datorie care sunt considerate a avea un risc de credit scăzut la data raportării; și
- alte titluri de creanță și solduri bancare pentru care riscul de credit (și anume riscul de neîndeplinire a obligațiilor de plată care apare pe durata de viață preconizată a instrumentului financiar) nu a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială.

Provizioanele pentru pierderi aferente creanțelor comerciale sunt întotdeauna evaluate la o sumă egală cu durata de viață a pierderilor din credit așteptate.

Grupul evaluează, la fiecare dată de raportare, dacă există dovezi obiective că activele financiare contabilizate la costurile amortizate și titlurile de creanță la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global sunt depreciate din punct de vedere al creditului.

Activele financiare sunt depreciate ca urmare a riscului de credit atunci când au avut loc unul sau mai multe evenimente care au un impact negativ asupra fluxurilor de trezorerie viitoare estimate ale activului financiar.

Se aplică pentru creanțele comerciale

Dovada că un activ financiar este depreciat ca urmare a creditelor include următoarele date observabile:

- dificultăți financiare semnificative ale debitorului sau emitentului;
- o încălcare a contractului, cum ar fi o neîndeplinire a obligațiilor sau o întârziere de peste 180 de zile;
- restructurarea unui împrumut sau a unui avans de către Grup în condiții pe care Grupul nu le-ar lua în considerare în alt mod;
- este probabil ca debitorul să intre în faliment sau în altă reorganizare financiară; sau
- dispariția unei piețe active pentru o valoare mobiliară din cauza dificultăților financiare.

Grupul își limitează expunerea la riscul de credit al creanțelor comerciale prin stabilirea unei perioade de plată între 30 și 60 de zile.

Grupul consideră că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când:

- este puțin probabil ca debitorul să își plătească integral obligațiile de credit față de Grup, fără recurgerea de către Grup la acțiuni precum executarea garanției (dacă există); sau
- tranzacția sau altă creanță este restanta de peste 180 de zile.

Se aplică pentru activele financiare la costul amortizat (altele decât creanțele comerciale):

Dovada că un activ financiar este depreciat ca urmare a creditelor include următoarele date observabile:

- dificultăți financiare semnificative ale debitorului sau emitentului;
- o încălcare a contractului, cum ar fi o neîndeplinire a obligațiilor sau o întârziere de peste 90 de zile;
- restructurarea unui împrumut sau a unui avans de către Grup în condiții pe care Grupul nu le-ar lua în considerare în alt mod;
- este probabil ca debitorul să intre în faliment sau în altă reorganizare financiară; sau
- dispariția unei piețe active pentru o valoare mobiliară din cauza dificultăților financiare.

Grupul presupune că riscul de credit asupra unui activ financiar a crescut semnificativ dacă au trecut mai mult de 30 de zile de la scadență.

Atunci când se stabilește dacă riscul de credit al unui activ financiar a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială și atunci când se estimează pierderile din credit preconizate, Grupul ia în considerare informații rezonabile și justificabile care sunt relevante și disponibile fără costuri sau eforturi. Aceasta include atât informații cantitative, cât și calitative și analize, bazate pe experiența istorică a Grupului și pe evaluarea în cunoștință de cauză a creditului și incluzând informații prospective.

Grupul consideră că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când:

- este puțin probabil ca debitorul să își plătească integral obligațiile de credit față de Grup, fără recurgerea de către Grup la acțiuni precum executarea garanției (dacă există); sau
- creanța are peste 90 de zile restanta.

Pierderile din credit așteptate sunt pierderi din credit așteptate care rezultă din toate evenimentele posibile de încasare a unui instrument financiar.

Pierderile din credit așteptate pentru 12 luni reprezintă porțiunea din pierderile din credit așteptate care rezultă din evenimente de nerambursare care sunt posibile în termen de 12 luni de la data raportării (sau o perioadă mai scurtă dacă durata de viață preconizată a instrumentului este mai mică de 12 luni). Perioada maximă luată în considerare la estimarea pierderilor din credit așteptate este perioada contractuală maximă pe parcursul căreia Grupul este expus riscului de credit.

Pierderile din credit preconizate reprezintă o estimare ponderată cu probabilitatea a pierderilor din credit. Pierderile din credit sunt evaluate ca valoarea actualizată a deficitelor de trezorerie (adică diferența dintre fluxurile de trezorerie datorate entității în conformitate cu contractul și fluxurile de trezorerie pe care Grupul se așteaptă să le primească). Pierderile din credit așteptate sunt actualizate la rata dobânzii efective a activului financiar.

În unele cazuri, datele observabile necesare pentru a estima valoarea pierderii de valoare pentru un activ financiar pot fi limitate sau nu mai sunt pe deplin relevante pentru circumstanțele actuale. Acesta poate fi cazul atunci când un debitor se află în dificultăți financiare și există date istorice limitate referitoare la debitori similari. În astfel de cazuri, Grupul își folosește experiența și raționamentul pentru a estima valoarea oricărei pierderi din deprecierea creditului.

Toate pierderile de valoare aferente activelor financiare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere și sunt reluate numai dacă o creștere ulterioară a valorii recuperabile poate fi legată în mod obiectiv de un eveniment care are loc după recunoașterea pierderii din depreciere. O pierdere de valoare este reluată numai în măsura în care valoarea contabilă netă a activului nu depășește valoarea contabilă netă a activului care ar fi fost determinată, după amortizare, dacă nu ar fi fost recunoscută nicio pierdere din depreciere.

(viii) Derecunoaștere

Grupul derecunoaște un activ financiar atunci când drepturile contractuale asupra fluxurilor de trezorerie din activul financiar expiră sau transferă drepturile de a primi fluxurile de trezorerie contractuale asupra activului financiar într-o tranzacție în care sunt transferate în mod substanțial toate riscurile și beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sau în care Grupul nici nu transferă, nici nu păstrează în mod substanțial toate riscurile și beneficiile aferente dreptului de proprietate și nu păstrează controlul asupra activului financiar.

Grupul încheie tranzacții prin care transferă active recunoscute în situația poziției sale financiare, dar păstrează fie toate, fie în mare parte toate, riscurile și beneficiile activelor transferate. În aceste cazuri, activele transferate nu sunt derecunoscute.

Grupul derecunoaște o datorie financiară atunci când obligațiile sale contractuale sunt îndeplinite sau anulate sau expiră. De asemenea, Grupul a derecunoscut o datorie financiară atunci când condițiile sale sunt modificate și fluxurile de trezorerie ale datoriei modificate sunt substanțial diferite, caz în care o nouă datorie financiară bazată pe termenii modificați este recunoscută la valoarea justă.

La derecunoașterea unei datorii financiare, diferența dintre valoarea contabilă netă anulată și contraprestația plătită (inclusiv orice active nemonetare transferate sau datorii asumate) este recunoscută în contul de profit și pierdere.

(ix) Compensare

Activele și datoriile financiare sunt compensate și valoarea netă prezentată în situația poziției financiare atunci când există un drept executoriu din punct de vedere juridic de compensare a cuantumurilor recunoscute și există intenția de a deconta pe o bază netă sau de a realiza activul și de a deconta datoria simultan.

Veniturile și cheltuielile sunt prezentate pe o bază netă numai atunci când acest lucru este permis de standardele contabile sau pentru câștigurile și pierderile rezultate dintr-un grup de tranzacții similare.

(x) Trecere pe cheltuieli

Valoarea contabilă brută a unui activ financiar este trecută pe cheltuieli atunci când Grupul nu are așteptări rezonabile de recuperare a unui activ financiar în întregime sau a unei părți din acesta. Grupul are o politică pentru trecerea pe cheltuieli a valorii contabile brute atunci când activul financiar este restant de peste 3 ani, pe baza experienței istorice a recuperărilor activelor similare. Cu toate acestea, în cazurile în care Grupul a luat măsuri pentru a recupera sumele sau clientul este în insolvență sau într-un proces de faliment, Grupul nu procedează la nicio trecere pe cheltuieli până când procedurile nu sunt finalizate. Pentru clienții corporativi, Grupul face individual o evaluare cu privire la momentul și valoarea sumelor trecute pe cheltuieli, pe baza faptului dacă există o așteptare rezonabilă de recuperare. Grupul nu se așteaptă la o recuperare semnificativă din suma trecută pe cheltuieli. Cu toate acestea, activele financiare care sunt trecute pe cheltuieli ar putea face în continuare obiectul unor activități de executare pentru a se conforma procedurilor grupului de recuperare a sumelor datorate.

(xi) Instrumente financiare derivate

Poate fi necesar ca un contract de cumpărare sau de vânzare a unui element nefinanciar să fie contabilizat ca instrument derivat, chiar dacă elementul nefinanciar în sine nu intră în aria de aplicare a standardelor privind instrumentele financiare. Elementele nefinanciare pot include diverse elemente, cum ar fi gazul și electricitatea. În cazul în care contractele de cumpărare sau de vânzare a elementelor nefinanciare pot fi decontate în numerar net sau în alt instrument financiar, inclusiv în cazul în care elementul nefinanciar este ușor convertibil în numerar, atunci acestea sunt, în general, incluse în domeniul de aplicare al standardelor privind instrumentele financiare.

Există o excepție de la includerea în aria de aplicare de mai sus pentru contractele care sunt încheiate și continuă să fie deținute pentru primirea sau livrarea unui element nefinanciar în conformitate cu cerințele preconizate de cumpărare, vânzare sau utilizare ale entității („scutirea normală pentru vânzări și achiziții” sau „pentru uz propriu”).

Contractele pentru mărfuri care sunt încheiate și care continuă să fie deținute în scopul primirii sau livrării de elemente nefinanciare în conformitate cu cerințele preconizate de cumpărare, vânzare sau utilizare ale Grupului nu sunt contabilizate ca instrumente financiare derivate, ci mai degrabă drept contracte executorii și se încadrează în categoria de scutire pentru uz propriu. Grupul încheie contracte forward cu livrare fizică pentru energie electrică regenerabilă, creând legături în cadrul lanțului valoric pentru marfa respectivă, achiziționând volumul contractat de la furnizori în scopul livrării fizice a mărfii către clienți. Grupul nu are practica de a deconta contracte similare net în numerar sau printr-un alt instrument financiar sau prin schimbul de instrumente financiare. Grupul monitorizează în mod constant vânzările efectuate din aceste contracte pe PZU (Piața pentru Ziua Următoare) și/sau BRM (Bursa Română de Mărfuri) din cauza dezechilibrelor dintre gazele naturale sau energia electrică furnizate față de cererea clienților la momentul livrării și reevaluează faptul dacă scutirea pentru uz propriu este aplicabilă pentru astfel de contracte. Grupul nu are practica de a prelua livrarea activului suport și de a-l vinde într-o perioadă scurtă de timp după livrare în scopul de a genera un profit din fluctuația pe termen scurt a prețului sau a marjei dealerului.

Contractele forward pe gaze care nu îndeplinesc definiția intenției de utilizare proprie sunt contabilizate ca instrumente financiare derivate.

d) Imobilizări necorporale

Fondul comercial și câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase

Fondul comercial este evaluat ca fiind excedentul dintre suma contraprestației transferate, cuantumul oricăror participații minoritare în entitatea dobândită și valoarea justă a participației deținute anterior de cumpărător în entitatea dobândită (dacă există) și valoarea netă la data achiziției a activelor identificabile dobândite și ale datoriilor asumate. Fondul comercial se declară la cost minus pierderile din depreciere cumulate (a se vedea Nota 7).

Dacă, după reevaluare, valoarea netă la data achiziției a activelor identificabile dobândite și ale datoriilor asumate depășește suma remunerației transferate, valoarea oricăror participații minoritare în entitatea dobândită și valoarea justă a participației deținute anterior de cumpărător în entitatea dobândită (dacă există), excesul este recunoscut în contul profit sau pierdere ca un câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase.

Software și alte imobilizări necorporale

Software-ul și alte imobilizări necorporale care au o durată de viață utilă determinată sunt evaluate la cost minus amortizarea acumulată și pierderile din depreciere cumulate.

Amortizarea este calculată în raport cu costul activului sau cu valoarea costului de înlocuire, minus valoarea sa reziduală. Amortizarea este recunoscută în contul de profit sau pierdere pe o bază liniară pe durata de viață utilă estimată (1 - 3 ani), de la data la care sunt disponibile pentru utilizare. Metoda de amortizare, durata de viață utilă și valorile reziduale sunt revizuite la fiecare sfârșit de exercițiu financiar și ajustate, dacă este cazul. Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci când cresc beneficiile economice viitoare încorporate în activul specific la care se referă. Toate celelalte cheltuieli sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere ca fiind realizate.

e) Imobilizări corporale

Imobilizările corporale cuprind rețeaua de distribuție a energiei electrice, rețeaua de distribuție a gazelor naturale, alte construcții în scopul stocării materialelor, echipamente tehnice și vehicule, mobilier și echipamente de birou, precum și active în curs de construcție.

Recunoaștere și evaluare

Rețeaua de distribuție a energiei electrice și a gazelor naturale și alte instalații și echipamente se înregistrează inițial la cost minus amortizarea cumulată și pierderile din depreciere cumulate.

Costul unei imobilizări corporale include cheltuielile care pot fi atribuite direct achiziției activului. Costul activelor construite în regie proprie include costul materialelor și al forței de muncă directe, orice alte costuri direct atribuibile aducerii activului în stare de funcționare pentru utilizarea sa preconizată.

Atunci când părți semnificative de imobilizări corporale trebuie înlocuite la intervale regulate, Grupul recunoaște aceste piese ca active individuale cu o viață utilă specifică și le amortizează în consecință.

De asemenea, atunci când se efectuează o inspecție majoră, costul acesteia este recunoscut în valoarea contabilă a instalației și a echipamentului ca înlocuitor, dacă sunt îndeplinite criteriile de recunoaștere. Toate celelalte costuri de reparație și întreținere sunt recunoscute în contul de profit și pierdere când sunt suportate. Valoarea actualizată a costului preconizat pentru dezafectarea unui activ după utilizarea acestuia este inclusă în costul activului respectiv dacă sunt îndeplinite criteriile de recunoaștere pentru un provizion.

Rețelele de distribuție a gazelor naturale sunt evaluate ulterior la valoarea justă minus amortizarea și pierderile din depreciere cumulate recunoscute după data reevaluării. Evaluările sunt efectuate cu o suficientă frecvență pentru a se asigura că valoarea contabilă a unui activ reevaluat nu diferă semnificativ de valoarea sa justă. Un surplus din reevaluare este înregistrat în alte elemente ale rezultatului global și creditat excedentului din reevaluare a activelor în capitaluri proprii. Cu toate acestea, în măsura în care reia un deficit din reevaluare al aceluiași activ recunoscut anterior în contul de profit sau pierdere, creșterea este recunoscută în contul de profit sau pierdere. Un deficit din reevaluare este recunoscut în contul de profit sau pierdere, cu excepția cazului în care compensează un surplus existent pe același activ recunoscut în surplusul din reevaluare a activului.

Se efectuează un transfer anual de la surplusul din reevaluarea activelor la rezultatul reportat pentru diferența dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată a activului și amortizarea bazată pe costul inițial al activului. În plus, amortizarea acumulată la data reevaluării este eliminată din valoarea contabilă brută a activului, iar valoarea netă este reevaluată la valoarea reevaluată a activului. La cedare, orice surplus din reevaluare legat de activul respectiv vândut este transferat în rezultatul reportat.

Amortizare

Amortizarea activelor se calculează utilizând metoda liniară pentru a alocă costul acestora minus valorile reziduale pe durata de viață utilă estimată a acestora, după cum urmează:

	Ani
Rețeaua de distribuție a gazelor naturale	29-49
Clădiri administrative	40-70
Parcuri eoliene și solare operaționale	25-30
Clădiri operaționale	40-60
Linii electrice	35-45
Echipamente electro-energetice	15-25
Alte echipamente	3-12
Contoare	18
Vehicule	7-10
Vehicule specializate	10
Alte imobilizări corporale	7-10
Terenurile nu se amortizează.	

Elementele de imobilizări corporale se amortizează de la data la care sunt puse în funcțiune și sunt gata de utilizare sau, în ceea ce privește activele construite în regie proprie, de la data la care activul este finalizat și gata de utilizare.

Valorile reziduale ale activelor, durata de viață utilă și metodele de amortizare sunt revizuite și ajustate, dacă este cazul, la fiecare dată de raportare.

Valoarea contabilă a unui activ este redusă imediat la valoarea sa recuperabilă dacă valoarea contabilă neta a activului este mai mare decât valoarea sa recuperabilă estimată. Pentru informații suplimentare, a se vedea Nota 3(g).

Deprecierea și pierderile din depreciere sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere.

Cedarea

Un element de imobilizări corporale și orice parte semnificativă recunoscută inițial este derecunoscută la cedare sau atunci când nu se preconizează beneficii economice viitoare din utilizarea sau cedarea sa. Orice câștig sau pierdere care rezultă din derecunoașterea activului (calculată ca diferența dintre încasările nete din cedare și valoarea contabilă a activului) este inclus(a) în contul de profit și pierdere, în «Alte cheltuieli», atunci când activul este derecunoscut.

f) Contracte de leasing – societatea ca locatar

Un contract este sau conține un contract de leasing dacă contractul conferă dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp în schimbul unei contraprestații.

Grupul care acționează ca locatar recunoaște un activ aferent dreptului de utilizare și datoria aferentă contractului de leasing în situația poziției financiare, cu următoarele excepții:

- durata contractului de leasing nu depășește 12 luni sau;
- activul de la baza are o valoare redusă.

Active aferente dreptului de utilizare

La data începerii, activele aferente dreptului de utilizare sunt evaluate la cost care cuprinde:

- cuantumul evaluării inițiale a datoriei care decurge din contractul de leasing,
- orice plăți de leasing efectuate la sau înainte de data începerii, minus orice stimulente de leasing primite,
- orice costuri directe inițiale suportate de locatar,
- o estimare a costurilor care trebuie suportate de către locatar pentru demontarea și eliminarea activului de la baza.

Activele aferente dreptului de utilizare sunt recunoscute în situația poziției financiare în „Imobilizări corporale” și se amortizează pe perioada mai mică dintre durata de viață utilă economică a activului sau durata de leasing. Amortizarea aferentă este recunoscută în contul de profit și pierdere, în „Depreciere și amortizare”.

Datoria de leasing

La data începerii, o datorie de leasing este evaluată inițial la valoarea actualizată a plăților de leasing, care nu sunt achitate la acea dată. Plățile de leasing sunt actualizate utilizând o rată a dobânzii pe care un locatar ar trebui să o plătească, dacă un locatar ar fi împrumutat fonduri pentru a achiziționa activul de la baza, luând în considerare condițiile legate de un contract de leasing (de exemplu, termenul de leasing/împrumut, valoarea împrumuturilor etc.).

Ulterior, datoria de leasing este reevaluată atunci când există o modificare a plăților viitoare de leasing (de exemplu, din cauza unei modificări a unei evaluări dacă și când va exercita opțiunea de prelungire sau de reziliere). Atunci când datoria de leasing este reevaluată în acest mod, se efectuează o ajustare corespunzătoare a valorii contabile a activului aferent dreptului de utilizare sau se înregistrează în contul de profit și pierdere dacă valoarea contabilă a activului aferent dreptului de utilizare a fost redusă la zero.

Datoria de leasing este recunoscută în situația poziției financiare și inclusă în „Datorii aferente contractelor de leasing”.

Cheltuielile cu dobânzile aferente datoriei de leasing sunt recunoscute în contul de profit și pierdere și sunt incluse în „Cheltuieli financiare”, utilizând rata dobânzii efective.

g) Deprecierea activelor nefinanciare

La fiecare dată de raportare, Grupul revizuieste valorile contabile ale activelor sale nefinanciare (altele decât investițiile imobiliare, stocurile și creanțele privind impozitul amânat) pentru a determina dacă există indicii de depreciere. Dacă există un astfel de indiciu, atunci valoarea recuperabilă a activului este estimată. Fondul comercial este testat anual pentru indicii de depreciere.

Pentru testarea deprecierei, activele sunt grupate în cel mai mic grup de active care generează intrări de numerar din utilizarea continuă, care sunt în mare măsură independente de intrările de numerar ale altor active sau a unităților generatoare de numerar. Fondul comercial rezultat dintr-o combinație de întreprinderi este alocat unităților generatoare de numerar sau grupurilor de unități generatoare de numerar care se preconizează că vor beneficia de sinergiile combinării.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este cea mai mare dintre valoarea sa de utilizare și valoarea sa justă minus costurile de vânzare. Valoarea de utilizare se bazează pe fluxurile de trezorerie viitoare estimate, actualizate la valoarea lor curentă, utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluările actuale ale pieței privind valoarea-timp a banilor și riscurile specifice activului sau unității generatoare de numerar.

O pierdere din depreciere este recunoscută dacă valoarea contabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea sa recuperabilă.

Pierderile din depreciere sunt recunoscute în contul de profit și pierdere. Acestea sunt alocate în primul rând pentru a reduce valoarea contabilă netă a oricărui fond comercial alocat unității generatoare de numerar și apoi pentru a reduce valoarea contabilă netă a celorlalte active din unitatea generatoare de numerar pe o bază proporțională.

O pierdere din depreciere în ceea ce privește fondul comercial nu este reluată. Pentru celelalte active, o pierdere din depreciere este reluată numai în măsura în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care ar fi fost determinată, după depreciere sau amortizare, dacă nu ar fi fost recunoscută nicio pierdere din depreciere.

h) Stocuri

Stocurile constau în principal în: conducte de gaz, contoare de gaz, reglatoare, fittinguri și alte materiale și consumabile utilizate pentru construirea de racordări, instalații de utilități și extinderi ale rețelelor de gaz. Aceste materiale sunt înregistrate în stocuri atunci când sunt achiziționate și apoi sunt trecute pe cheltuiala după caz, atunci când sunt consumate.

Stocurile sunt evaluate la cel mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Metoda de evaluare a stocurilor este costul mediu ponderat.

Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat în cursul normal al activității minus costurile estimate de finalizare și cheltuielile de vânzare. Dacă este necesar, se constituie un provizion pentru stocurile cu mișcare lentă și cele învechite pentru a se ajunge la valoarea realizabilă netă. Pentru stocurile învechite sau defecte se constituie provizioane care le acoperă în întregime sau sunt trecute pe cheltuieli.

Valoarea stocurilor de gaze (gaz stocat în depozitele subterane exploatate de terți) include doar molecula de gaz, după cum este prevăzut în factura fiscală.

i) Certificate verzi

Certificatele verzi sunt prezentate separat în bilanțul consolidat, deoarece sunt primite și deținute în vederea vânzării în cursul normal al activității Grupului. Certificatele verzi amânate existente în soldul de deschidere la data achiziției au fost evaluate la valoarea justă la data combinării de afaceri. Costul certificatelor verzi se bazează pe principiul costului de achiziție primul intrat – primul ieșit (FIFO).

Producători de energie verde

Grupul primește certificate verzi pe baza nivelurilor de producție ale anumitor active ale sale de producere a energiei regenerabile din România. Certificatele verzi sunt recunoscute la valoarea justă, în conformitate cu IAS 20, „Contabilizarea subvențiilor guvernamentale și prezentarea asistenței guvernamentale”, în momentul în care producătorul de energie este îndreptățit să le primească. Venitul aferent este recunoscut în contul de profit și pierdere, în linia „Alte venituri”. Grupul vinde certificatele verzi primite pe piața spot și pe piața combinată. Cumpărătorii dobândesc controlul asupra certificatelor verzi în momentul în care tranzacția este înregistrată de operatorul pieței în registrul său electronic. În cazul pieței spot, facturile sunt emise la data tranzacției, iar termenul de plată este de 3 zile lucrătoare. În cazul pieței combinate, facturile pentru certificatele verzi sunt emise în termen de 20 de zile și au un termen de plată de 5 zile lucrătoare. Venitul este recunoscut la un anumit moment în timp, atunci când controlul asupra certificatelor verzi este transferat, ca diferență între valoarea la recunoaștere și prețul final de vânzare, în contul de profit și pierdere, în linia „Alte venituri”.

Furnizori de energie electrică

Furnizorii de energie electrică sunt obligați prin lege să achiziționeze anual un număr de certificate verzi, pe care le facturează consumatorilor în funcție de cantitatea de energie furnizată acestora. Valoarea echivalentă a certificatelor verzi facturate clienților finali este înregistrată în „Venituri”. Derecunoașterea certificatelor verzi este inclusă în contul de profit și pierdere, în linia „Costul energiei electrice, gazului și transportului”. Dacă Grupul nu a achiziționat numărul necesar de certificate verzi pentru a atinge cota provizorie sau cea anuală finală, acesta recunoaște suma necesară pentru achiziționarea certificatelor verzi în vederea îndeplinirii cotei în „Alte datorii”.

j) Capitaluri proprii

Capital social

Capitalul social reprezintă valoarea nominală a acțiunilor emise de Societate. În măsura în care aceste acțiuni rămân neplătite la sfârșitul perioadei de raportare, o creanță corespunzătoare este prezentată în „Alte active”.

Prime de emisiune

Diferența dintre valoarea justă a contraprestației primite de către Societate și valoarea nominală a capitalului social emis este înregistrată în contul de prime de capital. Prima de emisiune poate fi utilizată numai în scopuri limitate, care nu includ distribuirea de dividende, și se supune de altfel dispozițiilor din Legea privind societățile comerciale din Cipru privind reducerea capitalului social.

Dividende

Dividendele aferente capitalului social sunt recunoscute ca o datorie, Dacă sunt aprobate de acționari. Distribuirile de dividende către acționarii Societății sunt recunoscute în situațiile financiare ale Grupului în anul în care acestea sunt aprobate. Dividendele declarate după sfârșitul perioadei de raportare nu sunt recunoscute ca datorii, ci sunt prezentate în note.

Participații minoritare

Participațiile minoritare constau în proporția acționarilor minoritari din valorile juste ale activelor nete ale unei filiale, la data combinării inițiale, plus sau minus partea acestora din modificările capitalurilor proprii ale filialei de la data respectivă.

Rezervă din conversie

Rezerva de conversie include diferențele de curs valutar legate de conversia rezultatelor și a activelor nete ale operațiunilor din străinătate ale Grupului din moneda funcțională în moneda de prezentare a Grupului. Diferențele de curs valutar acumulate anterior în rezervele de conversie sunt reclasificate în contul de profit și pierdere la cedarea activelor și operațiunilor din străinătate.

Rezerva legală

Rezerva legală reprezintă sumă impusă de către statele în care operează filialele Societății pentru a proteja companiile însele împotriva pierderilor financiare viitoare.

Cheltuieli aferente Ofertei Publice Inițiale (IPO)

Costurile direct atribuibile emiterii de acțiuni noi sunt recunoscute direct în capitalurile proprii, în timp ce costurile aferente listării acțiunilor existente sunt recunoscute drept cheltuieli la momentul angajării acestora. Atunci când Societatea listează simultan acțiuni existente și emite acțiuni noi, costurile totale ale IPO-ului sunt alocate între acțiunile nou emise și cele existente pe o bază rațională (de exemplu, în funcție de raportul dintre numărul de acțiuni noi și numărul total de acțiuni), fiind dedusă din capitaluri proprii doar partea aferentă emiterii de acțiuni noi.

k) Provizioane

Un provizion este recunoscut în cazul în care, ca urmare a unui eveniment trecut, Grupul are o obligație legală sau implicită actuală care poate fi estimată în mod rezonabil și este probabil ca o ieșire de beneficii economice să fie necesară pentru a deconta obligația. Provizioanele sunt determinate prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate la o rată înainte de impozitare care reflectă evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea-timp a banilor și riscurile specifice datoriei. Rata de actualizare a provizioanelor este recunoscută ca și cost financiar.

l) Venituri în avans

O datorie contractuală este recunoscută în cazul în care o plată este primită sau o plată este datorată (oricare dintre acestea intervine mai devreme) de la un client înainte ca Grupul să transfere bunurile sau serviciile aferente. Datoriile contractuale sunt recunoscute drept venituri atunci când Grupul execută contractul (și anume transferă clientului controlul asupra bunurilor sau serviciilor aferente).

m) Părți afiliate

Părțile sunt considerate afiliate atunci când o parte, fie prin deținere, drepturi contractuale, relații de familie sau în alt mod, are capacitatea de a controla, influența semnificativ sau controla în comun cealaltă parte. Părțile afiliate includ atât alte entități, cât și persoane fizice, cum ar fi acționarii care au control sau o influență semnificativă, membrii personalului cheie al Grupului și membrii apropiați ai familiilor lor.

n) Venituri

În conformitate cu standardul IFRS 15, Grupul a adoptat un model în cinci pași pentru a determina momentul de recunoaștere a veniturilor, precum și valoarea acestora. Modelul specifică faptul că veniturile ar trebui recunoscute atunci când (sau pe măsură ce) Grupul transferă controlul asupra bunurilor sau serviciilor unui client pentru suma pe care entitatea se așteaptă să o primească. În funcție de îndeplinirea anumitor criterii, veniturile sunt recunoscute:

- în timp, într-un mod care descrie performanța entității; sau
- la un moment în timp, atunci când controlul bunurilor sau serviciilor este transferat clientului.

Venituri din energie regenerabilă și certificate verzi

Producția și vânzarea de energie regenerabilă în România și certificate verzi

Conform reglementărilor în vigoare, producătorii de anumite tipuri de energie electrică din surse regenerabile beneficiază de certificate verzi pentru fiecare MWh produs și livrat în sistemul energetic național.

Operatorul de transport și sistem, Transelectrica, transmite Grupului, lunar, numărul și seria certificatelor verzi alocate, corespunzătoare producției de energie electrică livrată în sistemul energetic național. Certificatele verzi pot fi tranzacționate pe piața spot OPCOM, la termen sau pe piețele combinate. Prețul de vânzare trebuie să se încadreze între valorile minime și maxime stabilite de Legea nr. 220/2008 pentru instituirea sistemului de promovare a producerii de energie electrică din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

În calitate de producător de energie electrică din surse regenerabile (solară și eoliană), Grupul primește certificate verzi prin schema de sprijin stabilită prin Legea nr. 220/2008. Fiecare facilități de producție din surse regenerabile are propria sa schema de sprijin, având în vedere tipul și sursa producției, precum și anul în care a fost în funcțiune. Grupul vinde certificate verzi pe piața spot și pe piața combinată. Clienții obțin controlul asupra certificatelor verzi atunci când tranzacția este înregistrată de operatorul de piață în registrul său electronic. În cazul pieței spot, facturile sunt emise la data tranzacției, iar termenul de plată este în termen de 3 zile financiare. În cazul pieței combinate, facturile aferente certificatelor verzi se emit în 20 de zile și au un termen de plată de 5 de zile financiare. Veniturile sunt recunoscute la momentul în care se transferă controlul asupra certificatelor verzi.

Grupul vinde o parte din energia electrică din surse regenerabile pe baza unor contracte forward cu furnizorii și comercianții de energie electrică, precum și pe piața spot (piața zilei următoare) către operatorul de piață (OPCOM). Facturile se emit la sfârșitul lunii, în timpul lunii de livrare sau la începutul lunii următoare pentru energia electrică livrată în luna curentă. Termenul de plată depinde de contractul individual încheiat cu contrapartida (adică are loc înainte de luna de livrare, în luna de livrare sau în luna următoare a livrării).

Veniturile sunt recunoscute în timp, deoarece clientul primește și consumă simultan beneficiile pe măsură ce Grupul furnizează energie electrică. Producția și consumul de energie electrică sunt simultane, deoarece energia electrică nu este stocată. Plățile în avans primite de la clienți pentru vânzările viitoare de energie electrică sunt recunoscute ca datorii aferente contractelor cu clienții.

Venituri din vânzarea și distribuția de gaze naturale

Furnizarea și distribuția de gaze naturale

Facturile pentru furnizarea cu gaze naturale se emit lunar pe baza citirilor contoarelor și pe baza estimărilor privind gazele naturale livrate pentru care nu s-au făcut citiri, comunicate de operatorii de distribuție.

Veniturile sunt recunoscute în timp, deoarece clientul primește și consumă simultan beneficiile oferite de activitatea Grupului pe măsură ce Grupul livrează gazele naturale.

Plățile în avans primite de la clienți pentru vânzările viitoare de gaze naturale sunt recunoscute ca și datorii contractuale.

Veniturile legate de furnizarea de gaze către consumatorii finali includ tarifele de transport. Aceste servicii sunt furnizate de către operatorii de transport al gazelor naturale. Grupul a evaluat dacă acționează în calitate de mandant sau de mandatar în ceea ce privește costurile de transport transferate utilizatorilor finali și a concluzionat că acționează în calitate de mandant. Prin urmare, Grupul recunoaște veniturile, deoarece oferă servicii de transport al gazelor naturale utilizatorilor infrastructurii sale (consumatorilor) cu livrarea fiecărei unități de gaz livrate. Veniturile sunt măsurate pe baza volumului de gaze livrate consumatorului în perioada de raportare la tariful de reglementare.

Serviciile de întreținere nu sunt considerate o obligație de executare separată. Activitățile de reparații și întreținere regulate sau de rutină sunt activități necesare pentru a putea exploata infrastructura existentă pe perioada contractului de concesiune și sunt considerate parte a serviciilor de exploatare pentru care utilizatorii infrastructurii sunt clienți.

Cu toate acestea, serviciile majore de întreținere (de exemplu, înlocuirea activelor/componentelor semnificative ale infrastructurii atunci când este necesar) sunt tratate și contabilizate în mod similar cu serviciile de construcție pentru modernizarea/extinderea rețelei, pe baza modului de compensare pentru aceste activități în scopul veniturilor de reglementare (incluse în baza activului reglementat și remunerate cu rata reglementată a rentabilității).

Venituri din construcții

Veniturile din vânzarea și distribuția gazelor naturale includ, de asemenea, veniturile legate de construcții, obținute pe baza construcției de rețele, a modernizării și a extinderii acestora. Veniturile aferente rețelei inițiale și veniturile din serviciile de construcție pentru modernizarea/extinderea rețelei sunt contabilizate în conformitate cu standardul IFRS 15.

Un avans în numerar este uneori facturat și primit la începutul contractului de construcție. Grupul recunoaște o datorie contractuală pentru orice avans primit la începutul contractului, care este compensat cu serviciile de construcție prestate.

De asemenea, utilizatorii pot suporta o parte din costurile de extindere a rețelei pe baza contractelor semnate între utilizatori și grup, care specifică valoarea lucrărilor de extindere care vor fi rambursate operatorului de către utilizator.

Contractele specifică faptul că cofinanțarea de către utilizator a lucrărilor de construcție nu transferă utilizatorului niciun drept în legătură cu rețeaua și nu oferă acces la aprovizionare cu gaze naturale; cu toate acestea, extinderea rețelei este o condiție prealabilă a conectării la rețeaua de distribuție a gazelor, care altfel nu ar ajunge la locația clientului.

Stimulentul pentru utilizatori de a cofinanța extinderea rețelei rezultă din dreptul Grupului, în temeiul legislației aplicabile la momentul respectiv, de a refuza o racordare, în cazul în care soluția tehnică nu este fezabilă din punct de vedere economic. În aceste cazuri, rețeaua este construită, iar costul este suportat de utilizator la cererea acestuia.

Relația contractuală dintre utilizatorul final și Grup începe la semnarea contractului de construcție în condiții de cofinanțare și se încheie atunci când segmentul de rețea este construit. Ulterior, utilizatorul (utilizatorii) final(i) trebuie să încheie un contract de racordare cu Grupul pentru a obține acces la rețeaua de gaze naturale.

Sumele pentru astfel de proiecte care sunt plătite de utilizatori nu sunt incluse în baza reglementată a activelor (BAR) sau în cheltuielile operaționale (OPEX) utilizate în mecanismul de stabilire a tarifelor (și anume, acestea nu sunt remunerate operatorului prin tariful de distribuție).

Grupul a stabilit că tratamentul contabil în ceea ce privește taxele de conectare de mai sus se aplică și în cazul contractelor de cofinanțare ale utilizatorilor, deoarece stabilește că este adecvat să se combine contractul de cofinanțare a utilizatorilor cu contractul de distribuție a gazelor naturale în temeiul standardului IFRS 15, deoarece, prin acceptarea plății pentru extinderea rețelei, utilizatorul obține un drept necondiționat de a solicita conectarea la rețea odată ce extinderea este finalizată.

Contracte de vânzare-cumpărare de gaze naturale

În cursul normal al activității, Grupul încheie contracte de vânzare-cumpărare de gaze naturale pe piețele centralizate operate de operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România (OPCOM) sau de Bursa Română de Mărfuri (BRM) sau contracte negociate încheiate în afara platformelor centralizate, după cum urmează:

- contracte spot: contracte de vânzare sau cumpărare încheiate pe Piața Zilei Următoare și Piața intrazilnică gestionate de OPCOM, precum și pe piața spot și Piața de Echilibrare a BRM (acestea din urmă se referă la tranzacții cu Transgaz, operatorul de transport din România);
- contracte forward de vânzare sau cumpărare pe piețe centralizate: contracte încheiate pe piața centralizată a OPCOM și pe piețele forward pe gaze naturale ale BRM; și
- contracte forward negociate de vânzare sau cumpărare, încheiate direct cu contrapartida.

Contractele de cumpărare sau de vânzare a gazelor naturale care sunt încheiate și continuă să fie deținute pentru primire sau livrare în conformitate cu cerințele de achiziție de vânzare sau utilizare normale preconizate ale Grupului ceea ce înseamnă că gazul natural trebuie să fie livrat consumatorilor finali sau pentru activități de echilibrare cu livrare în termen de 1-2 de zile („scutirea pentru uz propriu”), sunt considerate contracte executorii. Veniturile sunt recunoscute în timp pe măsură ce clientul primește și consumă simultan beneficiile rezultate din îndeplinirea obligației de către entitate.

Contractele de cumpărare sau de vânzare a gazelor naturale care nu se califică pentru scutirea pentru uz propriu sunt contabilizate ca instrumente financiare derivate în conformitate cu standardul IFRS 9. Instrumentele financiare derivate sunt clasificate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Venituri din vânzarea și distribuția energiei electrice

Furnizarea și distribuția energiei electrice

Facturarea vânzărilor de energie electrică se efectuează lunar. Facturile lunare de energie electrică se bazează pe citirile contoarelor sau pe consumurile estimate bazate pe datele istorice ale fiecărui consumator.

Energia electrică livrată care nu este încă facturată la data de raportare este acumulată pe baza consumului mediu recent. Diferențele dintre sumele estimate și cele reale se înregistrează în perioadele ulterioare.

Veniturile sunt recunoscute în timp, deoarece clientul primește și consumă simultan beneficiile oferite de activitatea Grupului pe măsură ce Grupul furnizează energie electrică.

Plățile în avans primite de la clienți pentru vânzările viitoare de energie electrică sunt recunoscute ca și datorii contractuale.

Veniturile legate de furnizarea de energie electrică către consumatorii finali includ tarifele de transport. Aceste servicii sunt furnizate de operatorul de transport al energiei electrice.

Grupul a evaluat dacă acționează în calitate de mandant sau de mandatar în ceea ce privește costurile de transport transferate utilizatorilor finali și a concluzionat că acționează în calitate de mandant.

o) Venituri și cheltuieli financiare

Veniturile din dobânzi și cheltuielile cu dobânzile sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere utilizând metoda ratei dobânzii efective. Rata dobânzii efective este rata care actualizează exact plățile și încasările în numerar viitoare estimate pe durata de viață preconizată a activului sau datoriei financiare (sau, după caz, o perioadă mai scurtă) la valoarea contabilă a activului sau datoriei financiare. Rata efectivă a dobânzii este inclusă la recunoașterea inițială și nu este revizuită ulterior.

Calculul ratei dobânzii efective include toate taxele și punctele plătite sau primite, costurile de tranzacție și reducerile sau primele care fac parte integrantă din rata dobânzii efective. Costurile de tranzacționare sunt costuri incrementale care pot fi atribuite direct achiziției, emiterii sau cedării unui activ sau a unei datorii financiare.

p) Venituri și cheltuieli din onorarii și comisioane

Veniturile și cheltuielile aferente comisioanelor care sunt parte integrantă a ratei dobânzii efective pentru un activ sau o datorie financiară sunt incluse în evaluarea ratei dobânzii efective.

Alte comisioane și venituri și cheltuieli se referă în principal la comisioane aferente tranzacțiilor și serviciilor, care sunt recunoscute pe măsură ce serviciile sunt prestate sau primite.

q) Impozitare

Impozitul pe profit aferent exercițiului financiar cuprinde impozitul pe profit curent și impozitul pe profit amânat. Impozitul pe profit este recunoscut în contul de profit sau pierdere, cu excepția cazului în care se referă la elemente recunoscute direct în capitalurile proprii, caz în care este recunoscut în capitalurile proprii.

Impozitul pe profit curent este impozitul preconizat datorat pe venitul impozabil pentru anul respectiv, utilizând ratele de impozitare adoptate sau adoptate în mod substanțial la sfârșitul perioadei de raportare și orice ajustare a impozitului datorat pentru anii anteriori.

Impozitul pe profit amânat este prevăzut pentru diferențele temporare dintre valorile contabile ale activelor și datoriilor în scopul raportării financiare și valorile utilizate în scopuri fiscale. Nu sunt prevăzute următoarele diferențe temporare: fond comercial nedeductibil în scopuri fiscale, recunoașterea inițială a activelor sau datoriilor care nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil și diferențele temporare legate de investițiile în filiale, sucursalele și entitățile asociate în cazul cărora societatea-mamă poate să controleze momentul reluării diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu se reia în viitorul previzibil. Quantumul impozitului pe profit amânat furnizat se bazează pe modul preconizat de realizare sau de decontare a valorii contabile a activelor și datoriilor, utilizând ratele de impozitare adoptate sau adoptate în mod substanțial la sfârșitul perioadei de raportare.

O creanță privind impozitul pe profit amânat este recunoscută numai în măsura în care este probabil să fie disponibile profituri impozabile viitoare față de care pot fi utilizate diferențele temporare, pierderile și creditele fiscale neutilizate. Creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt reduse în măsura în care nu mai este probabil ca beneficiul fiscal aferent să fie realizat.

Grupul a stabilit că impozitul global minim suplimentar pe care este obligat să îl plătească în temeiul legislației privind Pilonul II este un impozit pe venit care intră în domeniul de aplicare al IAS 12. Vezi nota 32 pentru detalii.

r) Tranzacții sub control comun

În cazul în care entitățile Grupului sunt implicate în tranzacții, inclusiv combinări de întreprinderi, cu alte entități aflate sub control comun (și anume entități aflate sub controlul comun al aceleiași societăți-mamă sau al aceleiași părți care exercită controlul), cerințele din IAS 8 Politici Contabile, schimbări de estimări contabile și erori; au fost luate în considerare și a fost elaborată următoarea politică contabilă.

Dobânditorul într-o tranzacție sub control comun ar trebui să utilizeze oricare dintre următoarele elemente în situațiile sale financiare consolidate:

- contabilizarea valorii contabile (reportare) - pe baza faptului că investiția a fost pur și simplu mutată dintr-o parte a grupului în alta; sau
- contabilizarea conform IFRS 3 - pe baza faptului că dobânditorul este o entitate separată în sine și nu ar trebui să fie confundat cu grupul economic în ansamblu.

Politica contabilă aleasă ar trebui aplicată în mod consecvent tuturor tranzacțiilor sub control comun similare. Grupul a ales să aplice metoda punerii în comun a participațiilor. Activele și datoriile dobândite sunt recunoscute la valorile contabile nete ale entității dobândite (adică valoarea la cost la data achiziției minus amortizarea cumulată și/sau deprecierea potențială). Diferența dintre valoarea justă a contraprestației transferate în achiziție și activele nete dobândite este recunoscută direct în capitalurile proprii.

În situațiile financiare consolidate, dobânditorului i se permite să-și reprezinte informațiile comparative și să-și ajusteze perioada de raportare curentă înainte de data tranzacției ca și cum combinarea ar fi avut loc înainte de începutul perioadei inițiale prezentate. Cu toate acestea, această retratare nu ar trebui să se extindă la perioade în care entitățile nu au fost sub control comun. Grupul a optat să retrateze informațiile comparative, deoarece toate societățile au fost întotdeauna sub controlul comun al societății-mamă.

În cazul tranzacțiilor care nu se califică drept combinări de întreprinderi, dacă un standard impune ca tranzacția să fie recunoscută inițial la valoarea justă, aceasta trebuie evaluată la valoarea justă respectivă, indiferent de contraprestația efectivă. În toate celelalte cazuri, în care există o diferență între valoarea justă și remunerație după ce au luat în considerare toate bunurile sau serviciile furnizate, entitățile Grupului au optat să recunoască tranzacția la contraprestația efectivă menționată în orice contract aferent tranzacției.

Achiziția sub control comun, care este o combinare în care toate entitățile sau întreprinderile care se combină sunt controlate în ultimă instanță de aceeași parte sau de aceeași părți, atât înainte, cât și după achiziție, iar acest control nu este tranzitoriu. Astfel de achiziții sunt excluse din domeniul de aplicare al IFRS 3.

s) Subvenții

Subvențiile aferente veniturilor sunt recunoscute în mod sistematic, în perioada în care au fost recunoscute cheltuielile corespunzătoare acestor subvenții.

Subvențiile care oferă o compensație Societății pentru cheltuielile suportate sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în mod sistematic în aceleași perioade în care sunt recunoscute cheltuielile și sunt prezentate în contul de profit la alte venituri de exploatare.

Veniturile din subvențiile de exploatare care oferă o compensație Societății pentru reducerea cifrei de afaceri sunt prezentate în contul de profit și pierdere în alte venituri de exploatare.

t) Aspecte legate de climă

Grupul ia în considerare aspectele legate de climă în estimări și ipoteze, acolo unde este cazul. Această evaluare include o gamă largă de impacturi posibile asupra grupului, datorate atât riscurilor fizice, cât și celor de tranziție. Deși Grupul consideră că modelul său de afaceri și produsele sale vor fi în continuare viabile după tranziția către o economie cu emisii reduse de carbon, aspectele legate de climă sporesc incertitudinea estimărilor și ipotezelor care stau la baza mai multor elemente din situațiile financiare. Chiar Dacă riscurile legate de climă ar putea să nu aibă în prezent un impact semnificativ asupra evaluării, Grupul monitorizează îndeaproape schimbările și evoluțiile relevante, cum ar fi noua legislație legată de climă. Elementele și considerentele care sunt cel mai direct afectate de aspectele legate de climă sunt:

- Durata de viață utilă a imobilizărilor corporale. La revizuirea valorilor reziduale și a duratei de viață utilă preconizate a activelor, Grupul ține cont de aspectele legate de climă, cum ar fi legislația și reglementările legate de climă care pot restricționa utilizarea activelor sau pot necesita cheltuieli de capital semnificative. În prezent, Grupul a concluzionat ca durata de viață utilă a imobilizărilor corporale nu a fost afectată de aspectele legate de climă.
- Deprecierea activelor nefinanciare. Valoarea de utilizare poate fi afectată în mai multe moduri diferite, în special de riscul de tranziție, cum ar fi legislația și reglementările legate de clima și schimbările în cererea de produse ale Grupului. Grupul a concluzionat ca nicio ipoteza legată de schimbările climatice nu este o ipoteza cheie pentru testul fondului comercial din 2024, totuși Grupul monitorizează și ține cont de așteptările viitoare la evaluarea cuantumului valorii de utilizare.

Obligația de dezafectare. Impactul legislației și reglementărilor legate de climă este luat în considerare în estimarea calendarului și a costurilor viitoare de dezafectare

u) Adoptarea de standarde IFRS noi și revizuite și Interpretări, astfel cum au fost adoptate de UE

Începând cu 1 ianuarie 2024, Grupul a adoptat toate modificările aduse Standardelor IFRS, astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană, care sunt relevante pentru activitatea sa. Această adoptare nu a avut un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

v) Noi reglementări contabile – Standarde emise, dar care nu au intrat încă în vigoare

Următoarele Standardele IFRS noi, amendamente ale standardelor IFRS și Interpretări au fost emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB), dar nu sunt încă în vigoare pentru perioadele anuale care încep la 1 ianuarie 2024. Cele care pot fi relevante pentru Grup sunt prezentate mai jos. Grupul nu intenționează să aplice anticipat aceste standarde, amendamente și interpretări.

(i) Standarde emise, dar care nu au intrat încă în vigoare, adoptate de UE

- IAS 21 Efectele modificărilor cursurilor de schimb valutar: Lipsa convertibilității (Amendamente)

Amendamentele sunt aplicabile pentru perioadele de raportare anuale care încep la sau după 1 ianuarie 2025, cu posibilitatea aplicării anticipate. Amendamentele specifică modul în care o entitate trebuie să evalueze dacă o monedă este convertibilă și cum ar trebui să determine un curs de schimb spot atunci când convertibilitatea lipsește. O monedă este considerată convertibilă într-o altă monedă atunci când o entitate poate obține cealaltă monedă într-un interval de timp rezonabil, printr-un mecanism de piață sau de schimb care generează drepturi și obligații executorii. Dacă o monedă nu este convertibilă, entitatea este obligată să estimeze cursul de schimb spot la data evaluării. Obiectivul entității este să reflecte cursul la care ar avea loc o tranzacție ordonată între participanți de piață la data evaluării, în condiții economice curente. Amendamentele menționează că entitatea poate utiliza un curs observabil fără ajustări sau alte tehnici de estimare. Conducerea nu estimează un impact semnificativ asupra situațiilor financiare.

- **IFRS 9 Instrumente financiare și IFRS 7 Instrumente financiare: Prezentări – Contracte care fac referire la electricitate dependentă de natură (Amendamente)**

Amendamentele sunt aplicabile pentru perioadele de raportare anuale care încep la sau după 1 ianuarie 2026, cu posibilitatea aplicării anticipate. Acestea clarifică aplicarea cerințelor de „utilizare proprie”, permit aplicarea contabilității de acoperire dacă respectivele contracte sunt utilizate ca instrumente de acoperire și introduc noi cerințe de prezentare pentru a permite investitorilor să înțeleagă impactul acestor contracte asupra performanței financiare și fluxurilor de numerar ale companiei. Clarificările privind „utilizarea proprie” se aplică retroactiv, în timp ce dispozițiile referitoare la contabilitatea de acoperire se aplică prospectiv pentru relațiile de acoperire noi. Amendamentele nu au fost încă aprobate de UE. Conducerea estimează că nu vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

- **IFRS 18 Prezentarea și dezvăluirea în situațiile financiare**

IFRS 18 introduce cerințe noi privind prezentarea în contul de profit și pierdere. Entitățile trebuie să clasifice toate veniturile și cheltuielile în una dintre cele cinci categorii: operaționale, investiționale, de finanțare, impozite pe profit și operațiuni întrerupte. Se impune, de asemenea, prezentarea unor subtotaluri și totaluri, precum: „profit sau pierdere operațional(ă)”, „profit sau pierdere înainte de finanțare și impozite” și „profit sau pierdere”. Se cer, de asemenea, dezvăluirea indicatorilor de performanță definiți de conducere și cerințe noi de agregare și dezagregare a informațiilor financiare în funcție de „rolurile” situațiilor financiare primare și ale notelor explicative. Standardul este aplicabil pentru perioadele de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2027, cu aplicare anticipată permisă. Aplicarea retroactivă este necesară atât pentru situațiile anuale, cât și interimare. Standardul nu a fost încă aprobat de UE. Conducerea va analiza cerințele acestui standard și va evalua impactul acestuia.

- **IFRS 9 Instrumente financiare și IFRS 7 Instrumente financiare: Prezentări – Clasificarea și evaluarea instrumentelor financiare (Amendamente)**

Amendamentele sunt aplicabile pentru perioadele de raportare anuale care încep la sau după 1 ianuarie 2026. Este permisă adoptarea anticipată a modificărilor referitoare la clasificarea activelor financiare și a prezentărilor aferente, cu opțiunea de a aplica celelalte modificări la o dată ulterioară. Modificările clarifică faptul că o datorie financiară este derecunoscută din evidență – la „data de decontare”, când obligația este stinsă, anulată, expiră sau se califică în alt mod pentru derecunoaștere. Este introdusă o opțiune de politică contabilă pentru derecunoașterea din evidență a datoriilor decontate prin sisteme electronice de plată înainte de data decontării, în anumite condiții. De asemenea, sunt incluse îndrumări privind evaluarea caracteristicilor fluxurilor de numerar ale activelor financiare cu caracteristici contingente (inclusiv cele legate mediu, sociale și de guvernanta (ESG)). În plus, se clarifică tratamentul activelor fără recurs și al instrumentelor legate contractual, și se impun cerințe suplimentare de prezentare conform IFRS 7 pentru activele și datoriile financiare cu caracteristici contingente (inclusiv cele legate de ESG) și instrumentele de capitaluri proprii clasificate la valoare justă prin contul de profit și pierdere. Amendamentele nu sunt încă aprobate de UE. Conducerea va analiza cerințele și va evalua impactul asupra situațiilor financiare.

- **IFRS 19 Filiale fără responsabilitate publică: Prezentări**

IFRS 19 permite filialelor fără responsabilitate publică să aplice cerințe de prezentare reduse, cu condiția ca societatea-mamă (finală sau intermediară) să întocmească situații financiare consolidate publice în conformitate cu standardele IFRS. Filialele trebuie totuși să aplice cerințele de recunoaștere, evaluare și prezentare din celelalte standarde IFRS. Cu excepția cazului în care se specifică altfel, entitățile eligibile care aleg să aplice IFRS 19 nu vor trebui să aplice cerințele de prezentare a informațiilor din alte standarde de contabilitate IFRS. IFRS 19 este aplicabil pentru perioadele de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2027, cu aplicare anticipată permisă. Nu a fost încă aprobat de UE. Conducerea va analiza cerințele și va evalua impactul acestuia.

- **Îmbunătățiri anuale la standardele IFRS – Volumul 11**

Procesul anual de îmbunătățiri al IASB vizează clarificări și modificări necesare, dar neurgente. În iulie 2024, IASB a emis Volumul 11 al îmbunătățirilor anuale. Amendamentele se aplică pentru perioadele care încep la sau după 1 ianuarie 2026. Sunt incluse modificări la IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 și IAS 7, pentru a clarifica formulările și a corecta efecte neintenționate sau conflicte. Standardul nu este încă aprobat de UE. Conducerea va analiza cerințele și va evalua impactul.

• **Amendamente la IFRS 10 Situații financiare consolidate și IAS 28 Investiții în asociați și entități comune:
Vânzarea sau aportul de active între un investitor și asociatul său sau entitatea comună**

Amendamentele abordează o neconcordanță între cerințele IFRS 10 și IAS 28 privind vânzarea sau aportul de active între un investitor și asociatul sau entitatea sa comună. Se recunoaște un câștig/pierdere integral(ă) în cazul unei tranzacții ce implică o afacere (indiferent dacă este într-o filială sau nu). În cazul activelor care nu constituie o afacere, câștigul/pierderea este recunoscut(ă) parțial. În decembrie 2015, IASB a amânat aplicarea acestor amendamente pe termen nelimitat, în așteptarea concluziilor cercetării privind metoda capitalurilor proprii. Amendamentele nu au fost încă aprobate de UE. Conducerea va analiza cerințele și va evalua impactul.

04 _____

Managementul riscului financiar

Funcția de management al riscurilor în cadrul Grupului se desfășoară în ceea ce privește riscurile financiare (riscul de credit, riscul de piață și riscul de lichiditate), riscurile operaționale și riscurile juridice. Obiectivele principale ale funcției de management al riscurilor financiare sunt stabilirea limitelor de risc și ulterior asigurarea faptului că expunerea la riscuri rămâne în aceste limite. Funcțiile de management al riscurilor operaționale și juridice au scopul de a asigura buna funcționare a politicilor și procedurilor interne pentru a minimiza riscurile operaționale și juridice.

Grupul este expus la următoarele riscuri ca urmare a utilizării instrumentelor financiare:

- riscul de credit
- riscul de lichiditate
- riscul de piață
- riscul operațional
- riscul juridic

Consiliul de Administrație are responsabilitatea generală pentru stabilirea și supravegherea cadrului de management al riscurilor al Grupului și este responsabil pentru dezvoltarea și monitorizarea politicilor de management al riscurilor în domenii specifice. Politicile de gestionare a riscurilor ale Grupului sunt stabilite pentru a identifica și analiza riscurile cu care se confruntă Grupul, pentru a stabili limite și controale adecvate ale riscurilor și pentru a monitoriza riscurile și respectarea limitelor. Politicile și sistemele de gestionare a riscurilor sunt revizuite în mod regulat pentru a reflecta schimbările condițiilor de piață, ale produselor și serviciilor oferite. Prin standardele și procedurile sale de instruire, precum și prin politica management, Grupul își propune să dezvolte un mediu de control disciplinat și constructiv în care toți angajații să-și înțeleagă rolurile și obligațiile.

Alte riscuri legate de activitățile operaționale

(a) Litigii și reclamații

Grupul face obiectul unei serii de acțiuni în instanță care rezultă din desfășurarea normală a activității, în care are acțiunează ca și reclamant sau pârât. Lista litigiilor este analizată în permanentă și, pe baza rezultatelor acestei analize, Grupul recunoaște provizioanele pentru eventualele pierderi din litigii și reclamații. Grupul consideră că litigiile și reclamațiile nu vor avea un impact semnificativ asupra operațiunilor și poziției financiare a Grupului, cu excepția sumelor înregistrate în aceste situații financiare (a se vedea nota 17, Provizioane).

(b) Protecția mediului

Grupul acordă o atenție deosebită protecției mediului și respectării legislației relevante în domeniul mediului. Scopul legislației de mediu este de a preveni poluarea și afectarea mediului înconjurător, de a aplica măsurile adecvate în acest sens, de a proteja sănătatea populației, de a utiliza în mod rezonabil resursele regenerabile și neregenerabile și de a conserva echilibrul ecologic natural. În primul semestru al anului 2021, Grupul a implementat politici și instrucțiuni privind ESG la scară largă în întreaga organizație. În anii 2024 și 2023, Grupul nu a fost implicat în incidente majore legate de poluarea mediului înconjurător și nici nu a fost dat în judecată pentru daune aduse mediului înconjurător.

(c) Controale fiscale

Există anumite incertitudini cu privire la interpretarea unor reglementări fiscale complexe, modificări ale legislației fiscale, precum și valoarea și momentul în timp al viitoarelor venituri impozabile. Având în vedere natura și complexitatea pe termen lung a contractelor existente, diferențele care apar între rezultatele actuale și ipotezele folosite sau modificările viitoare ale acestor ipoteze ar putea necesita ajustări viitoare ale veniturilor și cheltuielilor fiscale deja înregistrate.

Sistemul fiscal românesc este în proces de consolidare și este armonizat cu legislația europeană. La nivelul autorităților fiscale pot exista interpretări diferite în ceea ce privește legislația fiscală, care pot duce la plata de taxe și penalități suplimentare. În cazul în care autoritățile statului român în urma controalelor efectuate au constatat referitoare la încălcări ale legislației fiscale și ale reglementărilor conexe, acestea pot avea ca rezultat: confiscarea sumelor în caz de încălcare a legislației fiscale; plata unor obligații fiscale suplimentare; amenzi și penalități. În consecință, sancțiunile fiscale rezultate din încălcarea dispozițiilor legale pot avea ca rezultat o sumă semnificativă de plata către stat.

Controalele fiscale din Republica Moldova constau în verificări detaliate ale evidențelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori după luni, chiar ani, de la data la care sunt stabilite datoriile. În consecință, este posibil ca societățile să plătească impozite și amenzi semnificative. Mai mult, legislația fiscală este supusă modificărilor frecvente, iar autoritățile emit interpretări diferite ale legii în vigoare. Declarațiile de impozit pe profit pot fi supuse unor controale și corecții de către autoritățile fiscale, în general pentru perioada de 4 ani de la depunerea acestora.

Grupul consideră că toate taxele datorate au fost plătite integral și la timp. Datoriile fiscale adecvate au fost recunoscute în situațiile financiare. Conducerea Grupului nu are cunoștință de nicio circumstanță care ar putea genera o potențială obligație fiscală semnificativă a Grupului în acest sens.

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul de pierdere financiară care apare ca urmare a neplății de către un debitor sau o terță parte a obligației lor față de Grup. Cea mai mare parte a expunerii Grupului la riscul de credit apare în legătură cu depozitele bancare, împrumuturile acordate, creanțele și alte active financiare care se referă la activitatea principală a Grupului. Partea rămasă din expunerile Grupului la riscul de credit este aferenta împrumuturilor datorate bancilor și altor instituții financiare și alte active financiare.

Riscul de credit rezultă din tranzacțiile comerciale (creanțe de la terți) și din tranzacțiile de pe piețele financiare (piața monetară, schimbul valutar, tranzacțiile cu instrumente financiare derivate etc.). Atunci când se evaluează nivelul riscului de credit se aplică mai multe criterii.

Termenii de creditare pentru tranzacțiile individuale sunt evaluați de specialiștii Grupului, inclusiv de managementul de nivel mediu și superior al Grupului. De asemenea, au fost consultați experți atât din cadrul firmelor de avocatură, cât și din cadrul instituțiilor financiare cu privire la riscurile legate de tranzacții. Au fost utilizate și informațiile disponibile public și informații de la agențiile externe pentru monitorizarea continuă a calității creditului contrapartidelor.

Creanțele sunt divizate în funcție de contrapartide și sunt alocate persoanei responsabile care supraveghează fiecare caz. În monitorizarea riscului de credit al clienților, clienții sunt grupați în funcție de caracteristicile lor de credit, inclusiv dacă sunt persoane fizice sau juridice, locația lor geografică, istoricul tranzacțiilor cu Grupul și existența unor dificultăți financiare anterioare.

Politicile Grupului prevăd vânzarea de gaze naturale și energie electrică către clienți cu risc de credit scăzut. În plus, vânzările trebuie să fie asigurate fie prin plăți în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor ca urmare a ajustării pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Grupul înregistrează o concentrare a riscului de credit legată de cei mai mari clienți ai săi. Pentru clienții în stare de faliment sau insolvabilitate, Grupul estimează pierderile pe întreaga durată de viață a creanțelor curente și restante și înregistrează pierderile din ajustări de valoare corespunzătoare. Chiar dacă colectarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, Conducerea consideră că nu există niciun risc semnificativ de pierdere pentru Grup, în afară de ajustarea de valoare a creanțelor incerte deja stabilite.

Comitetul de management al riscurilor a stabilit o politică de credit în cadrul căreia fiecare client nou este analizat individual pentru stabilirea bonității înainte de a oferi termenii și condițiile standard de plată și livrare ale Grupului. Revizuirea Grupului include ratinguri externe, dacă acestea sunt disponibile, situații financiare, informații despre agențiile de credit, informații despre industrie și, în unele cazuri, referințe bancare. Limitele de vânzare sunt stabilite pentru fiecare client și revizuite trimestrial. Vânzările care depășesc aceste limite necesită aprobarea comitetului de management al riscurilor. Grupul își limitează expunerea la riscul de credit al creanțelor comerciale prin stabilirea unei perioade maxime de plată între 30 și 60 de zile.

De asemenea, Grupul monitorizează continuu performanța expunerilor individuale la riscul de credit, utilizând mai multe criterii. Grupul are un program activ de prevenire și detectare a fraudei. Evoluția riscului de credit este raportată periodic de către Departamentul pentru riscul de credit al Grupului către Consiliul de Administrație.

Ca urmare a evoluțiilor negative recente de pe piețele financiare, mediul de creditare din anumite țări în care Grupul își desfășoară activitatea s-a deteriorat. Grupul a luat măsuri stricte în politicile sale de subscriere și de colectare pentru a limita impactul negativ al unor astfel de modificări ale pieței.

Expunerea la riscul de credit

Grupul a acordat împrumuturi în valoare de 4.430 mii EUR (2023: 5.056 mii EUR). Tabelele de mai jos oferă o analiză detaliată a expunerii Grupului la riscul de credit.

Împrumuturi – datorate instituțiilor non-bancare	2024	2023
	mii EUR	mii EUR
Etapa I – valoarea contabilă	4,430	5,056
Valoarea contabilă totală	4,430	5,056

Calitatea creditului aferent activelor financiare

Calitatea creditului aferent activelor financiare care nu sunt nici restante, nici depreciate poate fi evaluată prin raportare la ratingurile externe Moody's (dacă este cazul). Categoria fără evaluare include instituții bancare bine-cunoscute cu solvabilitate fiabilă, evaluată pe baza evaluărilor interne ale sănătății lor financiare, ale adecvării capitalului și ale altor factori-cheie. Solduri bancare semnificative fără rating de credit provin de la Neogas Grid S.A. (fostă Premier Energy SRL), Premier Energy Furnizare S.A., Premier Wind 80 S.R.L. și Premier Renewable Invest Co. S.R.L.. Soldurile bancare și depozitele bancare sunt evaluate în funcție de pierderile de credit așteptate („ECL”) la 12 luni:

	2024	2023
	mii EUR	mii EUR
Numerar la bancă și depozite bancare la termen		
Ba3	3	--
Baa1	7,177	5,530
Baa2	1,842	291
Baa3	--	5,807
Neevaluate	32,878	67,803
Valoarea contabilă brută a numerarului din bancă	41,900	79,431
Depozite la vedere		
Neevaluate	38,152	307
Subtotal	38,152	307
Depozite cu acces restricționat		
Baa1	32	267
Neevaluate	12,709	7,674
Valoarea contabilă brută a depozitelor	12,741	7,941
Total numerar în bancă, depozite la vedere și depozite cu acces restricționat	92,793	87,679

În cursul anilor 2024 și 2023 nu a fost recunoscute provizioane de depreciere pentru numerarul la bancă și depozitele bancare.

Expunerea la riscul de credit pentru activele financiare de mai sus la data de raportare, pe regiuni geografice, a fost următoarea:

	2024	2023
	mii EUR	mii EUR
România	52,037	37,311
Moldova	1,455	40,921
Cipru	38,395	7,855
Ungaria	906	266
Serbia	--	1,326
	92,793	87,679

Creșterea semnificativă din Cipru se datorează depozitelor la vedere de la entitatea-mamă, în valoare totală de 36.658 mii EUR. Scăderea din Moldova se datorează unei reduceri a soldurilor bancare ale entității din Republica Moldova, I.C.S. Premier Energy S.R.L. În România, creșterea se datorează în principal noilor achiziții, precum și depozitelor suplimentare de la filiala din România, Alive Capital S.A.

Clasificarea activelor financiare în funcție de riscul de credit – împrumuturi acordate

Tabelul de mai jos prezintă o analiză a calității împrumuturilor acordate la costul amortizat. Acesta indică dacă activele evaluate la costul amortizat au făcut obiectul unei ajustări de valoare pentru ECL la 12 luni sau privind ECL pe toata durata de viață și dacă au fost depreciate ca urmare a riscului de credit.

2024	ECL la 12 luni	ECL pe viață care nu sunt depreciate ca urmare a riscului de credit	ECL pe viață depreciate ca urmare a riscului de credit	Total
	(Etapa I)	(Etapa II)	(Etapa III)	
	mii EUR	mii EUR	mii EUR	mii EUR
Valoarea bruta a împrumuturilor acordate- grad de risc scăzut	4,432	--	--	4,432
Provizioane pentru pierderi	(2)	--	--	(2)
Împrumuturi nete acordate	4,430	--	--	4,430
Rata medie ponderată a pierderii	0.05%	n/a	n/a	0.05%
Echivalentul ratingului de credit extern	BBB+	n/a	n/a	
Depreciate ca urmare a riscului de credit	NO	n/a	n/a	
2023	ECL la 12 luni	ECL pe viață care nu sunt depreciate ca urmare a riscului de credit	ECL pe viață depreciate ca urmare a riscului de credit	Total
	(Etapa I)	(Etapa II)	(Etapa III)	
	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR
Valoarea bruta a împrumuturilor acordate- grad de risc scăzut	5,063	--	--	5,063
Provizioane pentru pierderi	(7)	--	--	(7)
Împrumuturi nete acordate	5,056	--	--	5,056
Rata medie ponderată a pierderii	0.14%	n/a	n/a	0.14%
Echivalentul ratingului de credit extern	BBB+	n/a	n/a	
Depreciate ca urmare a riscului de credit	NU	n/a	n/a	

Clasificarea activelor financiare în funcție de riscul de credit – active financiare la costuri amortizate – depozite și depozite restricționate

Următorul tabel prezintă o analiză a calității creditului aferent activelor financiare la costul amortizat – depozite. Acesta indică dacă activele evaluate la costul amortizat au făcut obiectul unei ajustări de valoare pentru ECL la 12 luni sau privind ECL pe viață și dacă au fost depreciate ca urmare a riscului de credit.

2024	ECL la 12 luni	ECL pe viață care nu sunt depreciate ca urmare a riscului de credit	ECL pe viață depreciate ca urmare a riscului de credit	Total
	(Etapa I)	(Etapa II)	(Etapa III)	
	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR
Depozite	--	--	--	--
Depozite restricționate	12,741	--	--	12,741
Provizioane pentru pierderi	--	--	--	--
Active financiare nete la costul amortizat – depozite	12,741	--	--	12,741
Rata medie ponderată a pierderii	0.00%	n/a	n/a	0.00%

2023	ECL la 12 luni	ECL pe viață care nu sunt depreciate ca urmare a riscului de credit	ECL pe viață depreciate ca urmare a riscului de credit	Total
	(Etapa I)	(Etapa II)	(Etapa III)	
	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR
Depozite	--	--	--	--
Depozite restricționate	7,941	--	--	7,941
Provizioane pentru pierderi	--	--	--	--
Active financiare nete la costul amortizat – depozite	7,941	--	--	7,941
Rata medie ponderată a pierderii	0.00%	n/a	n/a	0.00%

Grupul recunoaște ajustări de valoare pentru ECL pentru activele financiare evaluate la costuri amortizate (altele decât creanțele comerciale). Calculul ECL se bazează pe ratingurile de credit externe sau interne ale contrapartidelor, pe probabilitățile asociate de necolectare și de pierdere aferenta necolectării. Ratingul de credit extern se bazează în principal pe rapoartele emise de agenții de rating cunoscute. Datorită faptului că nu a existat un risc de credit semnificativ pentru activele financiare menționate mai sus, de la recunoașterea inițială, pierderile de credit așteptate sunt evaluate la ECL pe 12 luni.

Valorile contabile ale activelor financiare și ale activelor contractuale reprezintă expunerea maximă la riscul de credit. Grupul nu solicită garanții în ceea ce privește creanțele comerciale și alte creanțe. Grupul nu are creanțe comerciale și active contractuale pentru care nu este recunoscut nicio ajustare de valoare aferenta garanțiilor.

Clasificarea activelor financiare în funcție de riscul de credit – creanțe comerciale și alte active

La 31 decembrie 2024, analiza privind ajungerea la maturitate a creanțelor comerciale, a activelor contractuale și a altor active este detaliată după cum urmează:

2024	Curente (cu termen nedepășit)	1-30 zile restante	31-60 zile restante	61-90 zile restante	91-180 zile restante	181- 360 zile restante	360+ restante	Total
Creanțe comerciale	152,011	25,963	1,571	426	948	1,599	12,389	194,907
Active aferente contractului**	--	--	--	--	--	--	--	--
Alte active financiare*	48,256	24,570	9,811	11,289	41,577	30,664	--	166,167
Sold total	200,267	50,533	11,382	11,715	42,525	32,263	12,389	361,074
Provizion pentru pierdere	(2,336)	(330)	(22)	(28)	(133)	(780)	(11,169)	(14,798)
Rata medie ponderată a pierderii	1.17%	0.65%	0.19%	0.24%	0.31%	2.42%	90.15%	4.10%
Depreciate ca urmare a creditului	Nu	Nu	Nu	Nu	Nu	Da	Da	

* Alte active, cu excepția activelor nefinanciare (alte creanțe fiscale, cheltuieli în avans și avansuri plătite). Pentru detalii, a se vedea Nota 14.

** Activele contractuale, cu excepția drepturilor Grupului aferente lucrările de construcție a rețelei care nu au fost finalizate până la data de raportare, a se vedea Nota 25.

La 31 decembrie 2023, analiza privind ajungerea la maturitate a creanțelor comerciale, a activelor contractuale și a altor active este detaliată după cum urmează:

2023	Curente (cu termen nedepășit)	1-30 zile restante	31-60 zile restante	61-90 zile restante	91-180 zile restante	181- 360 zile restante	360+ restante	Total
Creanțe comerciale	62,373	22,919	1,143	407	1,428	220	12,480	100,970
Active aferente contractului**	779	--	--	--	--	--	--	779
Alte active financiare*	25,343	1	--	--	--	--	123	25,467
Sold total	88,495	22,920	1,143	407	1,428	220	12,603	127,216
Provizion pentru pierdere	(2,248)	(336)	(4)	(52)	(82)	(83)	(12,150)	(14,955)
Rata medie ponderată a pierderii	2.54%	1.47%	0.35%	12.78%	5.74%	37.56%	96.41%	11.76%
Depreciate ca urmare a creditului	Nu	Nu	Nu	Nu	Nu	Da	Da	

* Alte active, cu excepția activelor nefinanciare (alte creanțe fiscale, cheltuieli în avans și avansuri plătite). Pentru detalii, a se vedea Nota 14.

** Activele contractuale, cu excepția drepturilor Grupului aferente lucrările de construcție a rețelei care nu au fost finalizate până la data de raportare, a se vedea Nota 25.

Clasificarea activelor financiare în funcție de riscul de credit – creanțe comerciale și alte active (continuare)

Activele financiare care expun Grupul la un risc de credit potențial cuprind în principal creanțele comerciale. Creanțele comerciale ale Grupului constau în creanțe din venituri din România și Moldova.

La 31 decembrie 2024, expunerea la riscul de credit pentru creanțele comerciale, împrumuturile acordate și alte active financiare, pe regiuni geografice, a fost următoarea:

	2024		2023	
	Mii EUR	%	Mii EUR	%
Cipru	--	--	--	--
Republica Cehă	12	0.00%	--	--
România	332,725	90.17%	86,615	69.15%
Alte țări ale UE	9,444	2.56%	11,043	8.82%
Moldova	24,963	6.77%	26,427	21.10%
Altele	1,847	0.50%	1,173	0.94%
Total	368,991	100.00%	125,258	100.00%

De asemenea, la 31 decembrie 2024, expunerea la riscul de credit pentru creanțele comerciale, instrumentele financiare derivate, împrumuturile acordate și alte active financiare în funcție de contrapartida a fost următoarea:

	2024		2023	
	Mii EUR	%	Mii EUR	%
Servicii financiare	20,793	5.64%	12,340	9.85%
Sectorul public	22,984	6.23%	13,926	11.12%
Clienți comerciali de afaceri	164,104	44.47%	68,580	54.75%
Gospodării/persoane fizice	160,085	43.38%	29,089	23.22%
Altele	1,025	0.28%	1,323	1.06%
Total	368,991	100.00%	125,258	100.00%

Grupul utilizează o matrice de stabilire a pierderilor de credit așteptate pentru a măsura ECL aferente creanțelor comerciale. Indicatorii pierderii așteptate sunt calculați folosind o metodă de tip „rată de rulare” bazată pe probabilitatea ca o creanță să progreseze prin etape succesive de abatere pentru a fi înregistrată pe cheltuieli. Indicatorii pierderii așteptate sunt calculate separat pentru expunerea în funcție de diferite segmente, pe baza următoarelor caracteristici comune ale riscului de credit – regiunea geografică și tipul contrapartidei. Procentele medii ale pierderii așteptate sunt calculate pe baza istoricului ultimilor opt ani și pe baza rapoartelor trimestriale privind vechimea. Creanțele sunt divizate în funcție de intervale de vechime la fiecare sfârșit de trimestru. Analiza fiecărui trimestru arată, de asemenea, „migrarea” creanțelor către un interval diferit în trimestrul următor. Procentele medii se aplică fiecărui interval de vechime care cuprinde creanțe comerciale la sfârșitul anului.

Provizioanele pentru pierderi se calculează după cum urmează:

- 180-360 zile de la data scadenței – pierdere din depreciere de 37%-80%;
- mai mult de 360 de zile de la data scadenței – pierdere din depreciere de 87%-100%; și
- pentru clienții în litigii și pentru clienții în faliment sau clienții aflați în insolvență, se stabilește un provizion pentru pierderi de 100%.

Conducerea consideră că expunerea Grupului la riscul de credit este gestionabilă, deoarece vânzările Grupului sunt în relație cu terți care au o reputație de risc de credit scăzut, iar încasarea este determinată pe baza termenilor individuali de încasare agreeți cu părțile. Termenele de încasare sunt între 30 zile și 60 zile. Deși, în general, soldurile de peste 90 de zile sunt considerate a avea risc de neîncasare, la revizuirea tranzacțiilor istorice cu clienții Grupului, s-a stabilit că nu există un astfel de risc de credit, deoarece nu există istoric de facturi cu sume semnificative care să fie încasate. Mai mult, vânzările de gaze naturale trebuie să fie garantate fie prin plăți în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Prin urmare, deși un activ financiar este în general considerat a fi în stare de neîncasare atunci când sunt restante cu 90 de zile, din motivele de mai sus, Grupul consideră că soldurile prezintă risc de neîncasare atunci când sunt restante cu mai mult de 180 de zile. În prezent, creanțele comerciale care sunt restante cu mai mult de 360 de zile sunt în principal în relația cu clienți de tip corporate, aflați în litigii sau clienți în faliment.

Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate este riscul ca Grupul să întâmpine dificultăți în îndeplinirea obligațiilor care decurg din datoriile sale financiare. Riscul de lichiditate este gestionat prin asigurarea de suficiente resurse financiare pentru a îndeplini obligațiile asociate datoriilor financiare. Gestionarea prudentă a riscului de lichiditate presupune menținerea unui nivel suficient al disponibilităților de numerar și disponibilitatea finanțării externe necesare prin credite și împrumuturi bancare.

Abordarea Grupului în ceea ce privește gestionarea lichidității este de a se asigura, pe cât posibil, că va avea întotdeauna suficientă lichiditate pentru a-și îndeplini obligațiile la scadență, atât în condiții normale, cât și în condiții de criză, fără a suferi pierderi inacceptabile sau a risca să aducă daune reputației Grupului.

Echipa de trezorerie a Grupului colectează informații privind profilul de lichiditate al activelor și datoriilor financiare și detalii privind alte fluxuri de trezorerie preconizate care decurg din activitățile viitoare. Este menținut un portofoliu de active lichide pe termen scurt pentru a asigura o lichiditate suficientă. Nivelul lichidității este monitorizat zilnic, iar testarea periodică a indicatorului lichidității se desfășoară printr-o varietate de scenarii care acoperă atât condițiile normale, cât și cele mai severe condiții ale pieței.

În vederea monitorizării tendințelor actuale ale lichidității gestionarii altor riscuri asociate (risc de schimb valutar, risc de rate dobânzii, risc valutar, condițiile de plată, legislația fiscală; etc.), sunt organizate ședințe lunare la care participă reprezentanți ai departamentului financiar, și specialiști și reprezentanți ai altor departamente, dacă este necesar. Mai mult, în cadrul unor reuniuni periodice, directorul financiar raportează conducerii Grupului situația lichidității și evoluția acesteia. În cazul în care suma de încasat nu este fixă, quantumul prezentat este determinat în funcție de condițiile existente la data raportării. Plățile în valută sunt convertite utilizând cursul de schimb valabil la data de raportare.

Analiza scadenței contractuale

Următorul tabel prezintă activele și datoriile financiare după datele de scadență.

2024							
Mii EUR	Mai puțin de 30 de zile	31-90 Zile	3 luni până la 1 an	1 – 5 ani	Mai mult de 5 ani	Fără scadență	Valoarea contabilă
Active financiare non-derivate							
Numerar și echivalente de numerar	84,217	--	--	--	--	--	84,217
Depozite restricționate	3,320	2,893	5,651	877	--	--	12,741
Active financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere	--	--	--	5,087	--	--	5,087
Împrumuturi – datorate instituțiilor non-bancare	18	119	144	461	3,688	--	4,430
Creanțe comerciale	177,577	3,392	942	534	--	--	182,445
Alte active financiare*	1,703	51,877	108,099	335	1,817	--	163,831
Total active financiare	266,835	58,281	114,836	7,294	5,505	--	452,751
	Mai puțin de 30 de zile	31-90 Zile	3 luni până la 1 an	1 până la 5 ani	Mai mult de 5 ani	Fără scadență	Valoarea contabilă
Datorii financiare non-derivate							
Descoperiri de cont	--	15,092	55,436	--	--	--	70,528
Împrumuturi - datorate instituțiilor non-bancare	--	34	141	--	--	--	175
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	611	5,806	49,940	113,961	43,545	--	213,863
	94	390	861	3,317	5,589	--	10,251
Datorii aferente contractelor de leasing	--	--	--	--	--	--	--
Obligațiuni emise	62,935	5,558	1,221	76	--	--	69,790
Datorii comerciale	58,735	18,092	3,654	1,950	4	--	82,435
Alte datorii financiare**	122,375	44,972	111,253	119,304	49,138	--	447,042
Poziția netă	144,460	13,309	3,583	(112,010)	(43,633)	--	5,709

* Alte active, cu excepția activelor nefinanciare (alte creanțe fiscale, cheltuieli în avans și avansuri plătite). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 14.

**Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale și venituri amânate). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 20.

2023

mii EUR	Mai puțin de 30 de zile	31-90 Zile	3 luni până la 1 an	1 – 5 ani	Mai mult de 5 ani	Fără scadență	Valoarea contabilă
Active financiare non-derivate							
Numerar și echivalente de numerar	81,272	--	--	--	--	--	81,272
Depozite restricționate	1,879	2,435	1,324	2,303	--	--	7,941
Împrumuturi – datorate instituțiilor non-bancare	18	36	147	1,736	3,119	--	5,056
Creanțe comerciale	74,500	11,671	1,069	29	--	1,117	88,386
Alte active financiare*	1,112	20	8,057	123	500	13,284	23,096
Total active financiare	158,781	14,162	10,597	4,191	3,619	14,401	205,751
	Mai puțin de 30 de zile	31-90 Zile	3 luni până la 1 an	1 până la 5 ani	Mai mult de 5 ani	Fără scadență	Valoarea contabilă
Datorii financiare non-derivate							
Împrumuturi - datorate instituțiilor non-bancare	--	655	663	--	--	--	1,318
Împrumuturi - datorate băncilor și alte instituții financiare	1,999	1,858	49,239	94,579	5,800	--	153,475
	49	97	528	2,181	2,361	--	5,216
Datorii aferente contractelor de leasing	--	--	--	--	--	--	--
Obligațiuni emise	39,245	6,794	701	1	--	37	46,778
Datorii comerciale	7,715	7,120	1,863	2,284	--	3	18,985
Alte datorii financiare**	49,008	16,524	52,994	99,045	8,161	40	225,772
Poziția netă	109,773	(2,362)	(42,397)	(94,854)	(4,542)	14,361	(20,021)

* Alte active, cu excepția activelor nefinanciare (alte creanțe fiscale, cheltuieli în avans și avansuri plătite). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 14.

**Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale și venituri amânate). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 20.

Fluxurile de trezorerie contractuale aferente datoriilor financiare (fluxuri de trezorerie brute înainte de actualizare)

Următorul tabel prezintă fluxurile de trezorerie brute înainte de actualizare, inclusiv plățile estimate ale dobânzilor și valorile contabile din situația poziției financiare.

2024						
	Mai puțin de 3 luni	3 luni până la 1 an	1 până la 5 ani	Mai mult de 5 de ani	Total fluxuri de trezorerie contractuale	Valoarea contabilă
Mii EUR						
Datorii financiare non-derivate						
Descoperiri de cont	15,092	55,436	--	--	70,528	70,528
Împrumuturi - datorate instituțiilor non-bancare	34	141	--	--	175	175
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	10,170	61,164	161,443	69,218	301,995	213,863
Datorii aferente contractelor de leasing	510	932	3,502	5,653	10,597	10,251
Obligațiuni emise	--	--	--	--	--	--
Datorii comerciale	68,493	1,221	76	--	69,790	69,790
Alte datorii financiare*	76,827	3,654	1,950	4	82,435	82,435
Total datorii financiare	171,126	122,548	166,971	74,875	535,520	447,042

*Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale și venituri amânate). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 20.

2023						
	Mai puțin de 3 luni	3 luni până la 1 an	1 până la 5 ani	Mai mult de 5 de ani	Total fluxuri de trezorerie contractuale	Valoarea contabilă
Mii EUR						
Datorii financiare non-derivate						
Împrumuturi - datorate instituțiilor non-bancare	667	700	--	--	1,367	1,318
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	6,305	55,454	122,515	8,526	192,800	153,475
Datorii aferente contractelor de leasing	146	528	2,181	2,361	5,216	5,216
Obligațiuni emise	--	--	--	--	--	--
Datorii comerciale	46,039	701	1	37	46,778	46,778
Alte datorii financiare*	14,835	1,863	2,284	3	18,985	18,985
Total datorii financiare	67,992	59,246	126,981	10,927	265,146	225,772
Total financial liabilities	171,126	122,548	166,971	74,875	535,520	447,042

*Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale și venituri amânate). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 20.

Riscul de piață

Riscul de piață este riscul ca modificările prețurilor de piață, cum ar fi ratele dobânzilor sau cursurile de schimb valutar, să afecteze veniturile Grupului sau valoarea deținerilor sale sub forma instrumentelor financiare. Obiectivul managementului riscului de piață este de a gestiona și controla expunerile la riscul de piață în parametri acceptabili.

Cea mai mare parte a expunerii Grupului la riscul de piață apare în legătură cu finanțarea operațiunilor Grupului prin intermediul împrumuturilor exprimate în monede străine și în măsura în care structura la termen a activelor purtătoare de dobândă diferă de cea a datoriilor.

Riscul de piață include riscul valutar și riscul ratei dobânzii. Obiectivele conducerii sunt de a utiliza doar operațiunile de hedging. Împrumuturile sunt garantate cu majoritatea creanțelor Grupului.

Riscul ratei dobânzii

Principalul risc la care este expus Grupul este riscul de pierderi ca urmare a fluctuațiilor fluxurilor de trezorerie viitoare sau a valorilor juste aferente instrumentelor financiare determinate de modificări ale ratelor dobânzilor de pe piață. Riscul ratei dobânzii este gestionat, în principal, prin monitorizarea ratei dobânzii. Ca parte a gestionării acestei poziții, Grupul poate utiliza instrumente financiare derivate pe baza ratei dobânzii.

Gestionarea riscului ratei dobânzii în raport cu limitele expunerii la acest risc este completată de monitorizarea sensibilității activelor și datoriilor financiare ale Grupului la diverse scenarii standard și non-standard privind rata dobânzii.

Riscul valutar

Grupul este expus riscului valutar tranzacțional în măsura în care există o neconcordanță între monedele în care sunt exprimate vânzările, achizițiile, creanțele și împrumuturile și monedele funcționale ale societăților din Grup. Monedele funcționale ale societăților din Grup sunt în principal EUR, RON și MLD. Monedele în care sunt exprimate, în principal, aceste tranzacții sunt EUR, USD, RON și MLD.

Riscul valutar apare atunci când activele actuale sau estimate într-o monedă străină sunt fie mai mari, fie mai mici decât datoriile din moneda respectivă. Riscul valutar este gestionat, în principal, prin monitorizarea neconcordanțelor aferente valurilor în structura activelor și datoriilor ale fiecărei societăți din cadrul Grupului.

Investițiile nete în operațiuni din străinătate nu sunt acoperite de riscul valutar. Ca urmare, poziția financiară a Grupului este sensibilă într-un mod rezonabil la modificările cursurilor de schimb valutar aplicabile. Impactul acestor modificări ale cursului de schimb valutar asupra investiției nete a Grupului în operațiunile din străinătate este prezentat ca o conversie valutară în situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii.

Expunerea Grupului la riscul ratei de dobândă pe baza datelor disponibile la data raportării

2024						
Mii EUR						
		Rata dobânzii variabile			Rata fixă a dobânzii sau nespecificată	Total
	Rata a dobânzii efective	Mai puțin de 3 luni	3 luni până la 1 an	1 – 5 ani		
Active financiare purtătoare de dobândă						
Numerar și echivalente de numerar	1.76%	80,869	--	--	3,348	84,217
Depozite restricționate	0.00%	--	--	--	12,741	12,741
Împrumuturi – datorate instituțiilor non-bancare	3.68%	--	--	--	4,430	4,430
Total active financiare purtătoare de dobândă	--	80,869	--	--	20,519	101,388
Datorii financiare purtătoare de dobândă						
Descoperiri de cont	8.01%	9,498	61,030	--	--	70,528
Împrumuturi - datorate instituțiilor non-bancare	4.47%	--	--	--	175	175
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	7.06%	33,694	180,169	--	--	213,863
Datorii aferente contractelor de leasing	5.23%	--	--	--	10,251	10,251
Total datorii financiare purtătoare de dobândă	--	43,192	241,199	--	10,426	294,817

2023						
Mii EUR						
		Rata dobânzii variabile			Rata fixă a dobânzii sau nespecificată	Total
	Rata a dobânzii efective	Mai puțin de 3 luni	3 luni până la 1 an	1 – 5 ani		
Active financiare purtătoare de dobândă						
Numerar și echivalente de numerar	0.10%	80,965	--	--	307	81,272
Depozite restricționate	0.00%	--	--	--	7,941	7,941
Împrumuturi – datorate instituțiilor non-bancare	4.14%	--	--	--	5,056	5,056
Total active financiare purtătoare de dobândă	--	80,965	--	--	13,304	94,269
Datorii financiare purtătoare de dobândă						
Împrumuturi - datorate instituțiilor non-bancare	3.79%	--	--	--	1,318	1,318
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	8.06%	31,804	121,671	--	--	153,475
Datorii aferente contractelor de leasing	5.65%	--	--	--	5,216	5,216
Total datorii financiare purtătoare de dobândă	--	31,804	121,671	--	6,534	160,009

Analiza sensibilității ratei dobânzii

În continuare este prezentată analiza de sensibilitate a capitalurilor proprii ale Grupului la modificările ratelor dobânzii pe baza pozițiilor existente la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023 precum și un scenariu simplificat al unei modificări cu 100 bp a ratelor dobânzii:

	Efectul total asupra capitalurilor proprii și asupra profitului sau pierderii	Efectul total asupra capitalurilor proprii și asupra profitului sau pierderii
	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Efectul reducerii cu 100bp a ratei dobânzii	2,844	1,535
Efectul creșterii cu 100bp a ratei dobânzii	(2,844)	(1,535)

Poziția valutară

2024						
Mii EUR	EUR	USD	RON	MDL	Altele	Total
Active financiare non-derivate						
Numerar și echivalente de numerar	11,876	--	70,679	1,278	384	84,217
Depozite restricționate	1,000	--	11,104	--	637	12,741
Active financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere	5,087	--	--	--	--	5,087
Împrumuturi – datorate instituțiilor non- bancare	4,021	--	107	302	--	4,430
Creanțe comerciale	210	--	159,263	22,972	--	182,445
Alte active*	357	--	161,685	1,703	86	163,831
Total active financiare	22,551	--	402,838	26,255	1,107	452,751
Datorii financiare non-derivate						
Descoperiri de cont	--	--	70,528	--	--	70,528
Împrumuturi - datorate instituțiilor non- bancare	15	--	160	--	--	175
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	165,413	27,143	1,611	19,696	--	213,863
Datorii aferente contractelor de leasing	4,835	--	5,416	--	--	10,251
Obligațiuni emise	--	--	--	--	--	--
Datorii comerciale	451	12	54,400	14,927	--	69,790
Alte datorii**	363	--	79,365	2,698	9	82,435
Total datorii financiare	171,077	27,155	211,480	37,321	9	447,042
Poziția netă	(148,526)	(27,155)	191,358	(11,066)	1,098	5,709

* Alte active, cu excepția activelor nefinanciare (alte creanțe fiscale, cheltuieli în avans și avansuri plătite). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 14.

**Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale și venituri amânate). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 20.

2023

Mii EUR	EUR	USD	RON	MDL	Other	Total
Numerar și echivalente de numerar						
Depozite restricționate	14,265	--	26,514	40,111	382	81,272
Active financiare la costul amortizat – depozite	1,000	--	6,941	--	--	7,941
Împrumuturi – datorate instituțiilor non-bancare	--	--	--	--	--	--
Creanțe comerciale	4,660	--	93	303	--	5,056
Alte active*	6,330	--	56,430	25,626	--	88,386
Total active financiare	782	--	21,722	500	92	23,096
Total financial assets	27,037	--	111,700	66,540	474	205,751
Datorii financiare non-derivate						
Împrumuturi - datorate instituțiilor non-bancare	1,199	--	119	--	--	1,318
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	139,790	11,486	--	2,199	--	153,475
Datorii aferente contractelor de leasing	3,470	--	1,746	--	--	5,216
Obligațiuni emise	--	--	--	--	--	--
Datorii comerciale	731	76	13,150	32,816	5	46,778
Alte datorii**	162	--	16,613	2,210	--	18,985
Total datorii financiare	145,352	11,562	31,628	37,225	5	225,772
Poziția netă	(118,315)	(11,562)	80,072	29,315	469	(20,021)

* Alte active, cu excepția activelor nefinanciare (alte creanțe fiscale, cheltuieli în avans și avansuri plătite). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 14.

**Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale și venituri amânate). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota

Analiza sensibilității la riscul valutar

În continuare este prezentată o analiză a sensibilității capitalurilor proprii ale Grupului la modificările cursurilor de schimb valutar pe baza pozițiilor existente la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, precum și un scenariu simplificat al modificării cursurilor de schimb USD, RON și MDL în EUR cu 5%:

	Efectul total asupra capitalurilor proprii și asupra profitului sau pierderii	Efectul total asupra capitalurilor proprii și asupra profitului sau pierderii
	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Efect de depreciere de 5% a USD față de EUR	1,358	578
Efect de apreciere de 5% a USD față de EUR	(1,358)	(578)
Efect de depreciere de 5% a CZK față de EUR	(14)	(5)
Efect de apreciere de 5% a CZK față de EUR	14	5
Efect de depreciere de 5% a RON față de EUR	(130,943)	(40,036)
Efect de apreciere de 5% a RON față de EUR	130,943	40,036
Efectul deprecierei de 5% a MDL față de EUR	5,533	(14,658)
Efectul aprecierii de 5% a MDL față de EUR	(5,533)	14,658

Riscul operațional

Riscul operațional este riscul de pierdere directă sau indirectă care rezultă dintr-o mare varietate de cauze asociate cu procesele, personalul, tehnologia și infrastructura Grupului care sprijină activitățile cu instrumente financiare și din alți factori externi diferiți de riscurile de credit, de piață și de lichiditate, cum ar fi cele care decurg din cerințele legale și de reglementare și standardele general acceptate în managementul investițiilor. Riscurile operaționale decurg din toate operațiunile Grupului, iar toate subsidiarele Grupului se confruntă cu acestea.

Obiectivul Grupului este de a gestiona riscul operațional, astfel încât să echilibreze limitarea pierderilor financiare și deteriorarea reputației Grupului cu atingerea obiectivului său investițional de a genera venituri pentru investitori.

Responsabilitatea principală pentru dezvoltarea și punerea în aplicare a controalelor asupra riscului operațional este atribuită managementului senior al Grupului. Această responsabilitate este susținută de elaborarea de standarde pentru managementul riscului operațional în următoarele domenii:

- cerințe privind segregarea adecvată a sarcinilor între diferite funcții, roluri și responsabilități;
- cerințe privind reconcilierea și monitorizarea tranzacțiilor;
- respectarea cerințelor legale și de reglementare;
- documentația privind controalele și procedurile;
- cerințele pentru evaluarea periodică a riscurilor operaționale cu care se confruntă și caracterul adecvat al controalelor și procedurilor pentru abordarea riscurilor identificate;
- elaborarea planurilor de urgență;
- formare și dezvoltare profesională;
- standarde etice și de afaceri;
- reducerea riscurilor, inclusiv prin asigurare, în cazul în care acest lucru este eficient.

Riscul juridic

Riscul juridic este riscul de pierdere financiară, întreruperea operațiunilor Grupului sau orice altă situație nedorită care rezultă din posibilitatea de neexecutare sau de încălcare a contractelor legale și, în consecință, a litigiilor. Riscul este limitat prin contractele utilizate de Grup privind executarea operațiunilor.

Managementul capitalului

Grupul își gestionează capitalul pentru a se asigura că respecta principiul continuității activității, crescând în același timp randamentul pentru proprietari prin eforturi pentru îmbunătățirea indicatorului privind gradul de îndatorare. Politica Grupului este de a menține o structură solidă a capitalului, astfel încât să mențină încrederea investitorilor, creditorilor și a pieței și să susțină dezvoltarea viitoare a activității. Conducerea monitorizează rentabilitatea capitalului, precum și nivelul dividendelor pentru acționari.

Grupul monitorizează capitalul utilizând un raport bazat pe datoria netă și capitalurile proprii. Datoria netă se calculează ca datorii totale (după cum este prezentat în situația consolidată a poziției financiare) minus numerarul și echivalentele de numerar. Capitalul propriu cuprinde toate componentele aferente acestuia.

Raportul datorie neta/capital propriu al Grupului la 31 decembrie era următorul:

	2024	2023
Total datorii	615,236	325,855
Mai puțin: Numerar și echivalente de numerar	(84,217)	(81,272)
Datorie netă	531,019	244,583
Capital propriu total	518,065	404,985
Raportul datorie neta /capitaluri proprii	1.03	0.60

05

Mediul de operare

Volatilitatea piețelor financiare globale

Conducerea consideră că ia toate măsurile necesare pentru a sprijini sustenabilitatea și creșterea operațiunilor Grupului în circumstanțele actuale.

Mediul de operare al Grupului

Grupul operează în prezent în România, Moldova, Ungaria, Serbia și Cipru prin investițiile sale în subsidiare și proprietari. Drept urmare, Grupul este expus riscurilor care provin din mediile operaționale și economice din aceste jurisdicții.

Cele trei sectoare de activitate principale ale Grupului cuprind: producția de energie regenerabilă și furnizarea de energie electrică în România și Moldova, distribuția de gaze naturale către utilizatori și furnizarea de gaze naturale către consumatori casnici și non-casnici în România și distribuția de energie electrică către utilizatori și furnizarea de energie electrică către consumatorii casnici și non-casnici în Moldova și România.

Activitățile de generare, distribuție și furnizare de energie electrică și de distribuție și furnizare de gaze naturale sunt reglementate atât în România, cât și în Republica Moldova, prin reguli care prevăd, printre altele, limite pentru prețurile finale, tarifele reglementate, rentabilitatea fixă permisă pentru investiții, cerințe obligatorii privind investițiile în rețele, dimensiunea reglementată a rețelelor de distribuție, obligația de serviciu public și accesul la consumatorii finali.

În România, în timp ce piața de furnizare a gazelor naturale funcționează pe principiile pieței libere, ceea ce permite Grupului să își stabilească prețurile finale (în anumite limite) și să își achiziționeze propriile gaze naturale de la producători sau intermediari, în toată regiunea Europei de Sud-Est, piața românească de distribuție a gazelor naturale este reglementată, iar randamentele Grupului depind de un obiectiv reglementat de rentabilitate a investițiilor, aplicat la o bază de active reglementată („BAR”) care cuprinde investițiile recunoscute și permise ale Grupului. De asemenea, având în vedere volatilitatea pieței, Guvernul României a introdus plafoane de preț pentru consumatorii finali valabile până la 31 martie 2025. Mai mult, ca măsură de asigurare a continuității și siguranței în alimentarea cu gaze naturale, fiecare furnizor licențiat care are în portofoliul propriu consumatori finali, precum și fiecare producător de energie termică în centrale de cogenerare și în centrale termice pentru consum destinat populației, în calitate de clienți direcți ai producătorilor de gaze naturale, are obligația de a menține un stoc minim de gaze. ANRE din România va publica anual nivelul stocului minim care trebuie atins la nivel național pentru anul respectiv.

În Republica Moldova, atât piața de furnizare, cât și cea de distribuție sunt în prezent pe deplin reglementate, ratele de rentabilitate anuale reglementate ale investițiilor din BAR fiind acoperite de tarifele reglementate pentru serviciile de distribuție și de tarifele anuale reglementate pentru serviciile de furnizare. Perspectivile economice ale Moldovei indică o creștere robustă, având un guvern pro-european care susține integrarea în UE, după cum o demonstrează începerea negocierilor de aderare. Ratele inflației au fost volatile, cu o creștere bruscă în ultima perioadă, reflectând presiunile economice globale. Sprijinul UE rămâne constant, în special în contextul provocărilor generate de conflictul dintre Rusia și Ucraina, Republica Moldova primind un ajutor semnificativ pentru a-și consolida stabilitatea economică și reformele structurale, inclusiv securitatea energetică. Începând cu anul 2022, sistemul de energie electrică din Moldova a fost sincronizat cu sistemul Rețelei europene a operatorilor de sisteme de transport de energie electrică („ENTSO-E”), permițând importuri atât din Ucraina, cât și din România. Capacitatea de interconectare a sistemului din Moldova cu vecinii săi este sporită din anul 2022.

06

Segmente operaționale

Grupul a aplicat criteriile din IFRS 8, „Segmente operaționale”, pentru a determina numărul și tipul de segmente operaționale. Conform acestui standard, un segment operațional este o componentă care desfășoară operațiuni de afaceri ale căror venituri din exploatare sunt evaluate în mod regulat de către factorii de decizie de la cel mai înalt nivel ai Grupului și despre care sunt disponibile informații financiare separate. Segmentele operaționale ale Grupului au fost determinate în funcție de natura operațiunilor și de modul în care operațiunile sunt gestionate de factorii de decizie operaționali ai Grupului. Grupul raportează cinci segmente operaționale bazate pe segmentarea geografică și pe fluxurile de venituri: energie din surse regenerabile în România, gaze naturale, furnizare de energie în România, energie electrică în Moldova și Corporativ.

Energia din surse regenerabile din România include veniturile din vânzarea de energie verde și de certificate verzi. Gazele naturale cuprind veniturile de la filialele din România rezultate din vânzarea și distribuția de gaze naturale. Furnizarea de energie din România include recent-achiziționata Premier Energy Furnizare S.A., principalul său flux de venituri provenind din vânzarea de curent electric și o parte foarte mică din vânzarea de gaze naturale. Energia electrică din Moldova generează venituri din vânzarea și distribuția energiei electrice. Din 2023 segmentul din Moldova a finalizat construcția mai multor parcuri fotovoltaice, care generează venituri din energie din surse regenerabile. Segmentul Corporativ este format din entitățile holding din Cipru.

Informația monitorizată de conducere se bazează pe obiectivele și strategiile Grupului. Conducerea monitorizează venitul generat și profitabilitatea fiecărui segment operațional. Aceasta presupune compararea venitului, a costurilor și a profiturilor între segmente pentru a identifica eventuale puncte forte și slabe.

Segmentele operaționale sunt determinate pe baza structurii de conducere și raportare internă a Grupului. Conform IFRS 8, Grupul furnizează informații cu privire la activitățile de afaceri în care Grupul se angajează.

Grupul operează în România, Moldova, Ungaria, Serbia și Cipru. Entitățile românești își desfășoară activitatea în domeniul producerii, managementului și vânzării de energie regenerabilă, precum și în domeniul vânzării și distribuției de gaze naturale. Societățile din Republica Moldova activează în domeniul vânzării și distribuției de energie electrică și în domeniul producerii, managementului și vânzării de energie regenerabilă. Grupul operează, de asemenea, o societate de furnizare a energiei în Ungaria și Serbia. Societățile din segmentul corporativ au sediul principal în Cipru și sunt destinate managementului Grupului, finanțării și activităților de investiții. Detaliile privind fluxurile de venituri sunt incluse în Nota 25. Venituri și cheltuieli aferente operațiunilor de bază.

Următoarele tabele furnizează informații despre segmentele de raportare pentru anii încheiați la 31 decembrie 2024, respectiv 2023:

2024							
Mii EUR	România Energie regenerabilă*	Gaze naturale	Energie electrică Moldova	Furnizare de energie România****	Corporativ	Ajustări și eliminări***	Total
Venituri	202,628	363,400	369,345	278,682	--		1,214,055
Venituri între segmente	25,028	12,415	2,518	456	--	(40,417)	--
Costul Vânzărilor	(193,229)	(306,035)	(332,853)	(354,943)	--		(1,187,060)
Costul vânzărilor între segmente	(4,933)	(2,567)	(7,499)	(25,418)	--	40,417	--
Profit/(pierdere) din operațiuni	2,059	14,111	(11,912)	46,504	(3,712)	--	--
<i>Din care elemente semnificative, altele decât numerarul:</i>							
Câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase	6,001	--	--	14,143	--	--	20,144
Depreciere și amortizare	(8,089)	(7,018)	(11,526)	(156)	--	--	(26,789)
Pierderi din deprecierea altor active nefinanciare	--	(2,752)	--	--	--	--	(2,752)
Reluări ale/(Pierderi din deprecierea) creditelor și creanțelor	15	373	(296)	(29)	5	--	68
Pierderi din ajustări de valoare ale imobilizărilor corporale și imobilizărilor necorporale	--	(103)	(6)	--	--	--	(109)
Pierderi din vânzarea de imobilizări corporale și necorporale	(45)	--	--	--	--	--	(45)
Profit/(pierdere) înainte de impozitare	(2,662)	12,075	(14,921)	42,862	(7,717)	--	29,637
<i>Din care:</i>							
Venituri din dobânzi	538	199	247	140	1,526	--	2,650
Cheltuieli cu dobânzile	(5,133)	(1,530)	(2,174)	(2,425)	(5,785)	--	(17,047)
Profit/(pierdere) după impozitare	(4,376)	9,006	(12,747)	42,149	(9,816)	--	24,216
<i>Din care:</i>							
Impozitul pe profit	(1,714)	(3,069)	2,174	(713)	(2,099)	--	(5,421)
Active	324,903	284,175	268,764	208,203	47,256	--	1,133,301
Datorii	(152,591)	(122,043)	(102,912)	(174,658)	(63,032)	--	(615,236)
Cheltuieli de capital**	16,077	19,597	28,165	64	11	--	63,914

*Pentru recunoașterea veniturilor din energie regenerabilă din România, a se vedea Nota 3n

**Cheltuielile de capital ale segmentului Energie Regenerabilă România reprezintă în principal investiții în surse regenerabile de energie, în timp ce cheltuielile de capital din cadrul segmentului de gaze naturale reprezintă în principal investiții în rețeaua de distribuție a gazelor naturale (și va deveni parte a BAR). Aproximativ 19,4 milioane EUR din cheltuielile de capital ale segmentului de energie electrică din Moldova au fost investite în rețeaua de distribuție a energiei electrice (și vor deveni parte a BAR), în timp ce aproximativ 8,7 milioane EUR au fost o investiție în noi active de generare a energiei regenerabile.

*** Veniturile între segmente sunt eliminate la consolidare și sunt reflectate în coloana „ajustări și eliminări”

**** Sunt incluse și alte venituri din subvenții – vezi nota 29

2023

Mii EUR	România Energie regenerabilă*	Gaze naturale	Energie electrică Moldova	Corporativ	Ajustări și eliminări***	Total
Venituri	186,237	306,081	419,657	--	--	911,975
Venituri între segmente	10	137	2,094	--	(2,241)	--
Costul Vânzărilor	(136,006)	(287,933)	(314,663)	--	--	(738,602)
Costul vânzărilor între segmente	--	(2,104)	(137)	--	2,241	--
Profit/(pierdere) din operațiuni	41,125	10,255	64,738	(3,460)	--	112,658
<i>Din care elemente semnificative, altele decât numerarul:</i>						
Câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase	4,037	--	--	--	--	4,037
Depreciere și amortizare	(4,024)	(4,726)	(10,359)	--	--	(19,109)
Pierderi din deprecierea creditelor și creanțelor	(15)	1,024	41	58	--	1,108
Pierderi din ajustări de valoare ale imobilizărilor corporale și imobilizărilor necorporale	--	177	11	--	--	188
Profit/(pierdere) înainte de impozitare	39,413	8,671	63,215	(9,001)	--	102,298
<i>Din care:</i>						
Venituri din dobânzi	988	319	739	277	--	2,323
Cheltuieli cu dobânzile	(2,699)	(945)	(1,206)	(5,818)	--	(10,668)
Profit/(pierdere) după impozitare	26,434	6,224	55,305	(9,001)	--	78,962
<i>Din care:</i>						
Impozitul pe profit	(12,979)	(2,447)	(7,910)	--	--	(23,336)
Active	156,293	275,286	286,720	12,541	--	730,840
Datorii	(63,125)	(94,261)	(83,092)	(85,377)	--	(325,855)
Cheltuieli de capital**	12,604	21,159	25,718	--	--	59,481

*Pentru recunoașterea veniturilor din energie regenerabilă din România, a se vedea Nota 3n

**Cheltuielile de capital ale segmentului Energie Regenerabilă România reprezintă în principal investiții în surse regenerabile de energie, în timp ce cheltuielile de capital din cadrul segmentului de gaze naturale reprezintă în principal investiții în rețeaua de distribuție a gazelor naturale (și va deveni parte a BAR). Aproximativ 19,1 milioane EUR din cheltuielile de capital ale segmentului de energie electrică din Moldova au fost investite în rețeaua de distribuție a energiei electrice (și vor deveni parte a BAR), în timp ce aproximativ 6,6 milioane EUR au fost o investiție în noi active de generare a energiei regenerabile.

*** Veniturile între segmente sunt eliminate la consolidare și sunt reflectate în coloana „ajustări și eliminări”

Reconcilierea informațiilor privind segmentele raportabile cu sumele raportate în situațiile financiare la 31 decembrie 2024 și 2023:

2024						
Mii EUR	Energie regenerabilă	Gaze naturale	Energie electrica Moldova	Furnizare de energie România	Corporativ	Total
Profit/(pierdere) înainte de impozitare, conform celor raportate consolidat	(2,662)	12,075	(14,921)	42,862	(7,717)	29,637
Eliminarea profitului între segmente	20,095	9,848	(4,981)	(24,962)	--	--
Profit/(pierdere) înainte de impozitare pentru segmentele raportabile	17,433	21,923	(19,902)	17,900	(7,717)	29,637
Mii EUR	Energie regenerabilă	Gaze naturale	Energie electrica Moldova	Furnizare de energie România	Corporativ	Total
Profit/(pierdere) din operațiuni, conform celor raportate consolidat	2,059	14,111	(11,912)	46,504	(3,712)	47,050
Eliminarea profitului între segmente	20,095	9,848	(4,981)	(24,962)	--	--
Profit/(pierdere) din operațiuni pentru segmentele raportabile	22,154	23,959	(16,893)	21,542	(3,712)	47,050
2023						
Mii EUR	Energie regenerabilă	Gaze naturale	Energie electrica Moldova	Corporativ	Total	
Profit/(pierdere) înainte de impozitare, conform celor raportate consolidat	39,413	8,671	63,215	(9,001)	102,298	
Eliminarea profitului între segmente	10	(1,967)	1,957	--	--	
Profit/(pierdere) înainte de impozitare pentru segmentele raportabile	39,423	6,704	65,172	(9,001)	102,298	
Mii EUR	Energie regenerabilă	Gaze naturale	Energie electrica Moldova	Corporativ	Total	
Profit/(pierdere) din operațiuni, conform celor raportate consolidat	41,125	10,255	64,738	(3,460)	112,658	
Eliminarea profitului între segmente	10	(1,967)	1,957	--	--	
Profit/(pierdere) din operațiuni pentru segmentele raportabile	41,135	8,288	66,695	(3,460)	112,658	

07

Imobilizări necorporale și fond comercial

	Fond comercial	Software	Mărci comerciale	Active aferente dreptului de utilizare	Alte imobilizări necorporale	Total
	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR
Costul de achiziție						
2023						
Sold la 1 ianuarie 2023	17,176	4,372	--	--	21,353	42,901
Achiziții prin combinări de întreprinderi	1,893	262	--	217	4,534	6,906
Achiziții prin tranzacții de active	--	--	--	--	82	82
Intrări	--	1,510	2	222	29	1,763
Intrări prin dezvoltări la nivel intern	--	--	--	--	1	1
Diferența de conversie	(46)	103	--	(4)	(118)	(65)
Sold la 31 decembrie 2023	19,023	6,247	2	435	25,881	51,588
2024						
Sold la 1 ianuarie 2024	19,023	6,247	2	435	25,881	51,588
Achiziții prin combinări de întreprinderi	--	271	--	2,991	--	3,262
Achiziții prin tranzacții de active	--	--	--	--	9,002	9,002
Alte ajustări	--	1,547	--	--	--	1,547
Intrări	--	2,151	--	--	32	2,183
Cedări	--	(212)	--	--	(2)	(214)
Transferuri	--	(252)	--	--	223	(29)
Diferența de conversie	1	5	--	--	7	13
Sold la 31 decembrie 2024	19,024	9,757	2	3,426	35,143	67,352
	Goodwill	Software	Trademarks	Right-of- use asset	Other intangible assets	Total
Amortizarea acumulată						
2023						
Sold la 1 ianuarie 2023	--	(630)	--	--	(1,172)	(1,802)
Intrări în perioada	--	(661)	--	(6)	(1,406)	(2,073)
Diferența de conversie	--	26	--	--	20	46
Sold la 31 decembrie 2023	--	(1,265)	--	(6)	(2,558)	(3,829)
2024						
Sold la 1 ianuarie 2024	--	(1,265)	--	(6)	(2,558)	(3,829)
Intrări în perioada	--	(1,096)	--	(100)	(1,978)	(3,174)
Cedări	--	213	--	--	--	213
Alte ajustări	--	(1,547)	--	--	--	(1,547)
Transferuri	--	5	--	--	(5)	--
Diferența de conversie	--	(1)	--	6	1	6
Sold la 31 decembrie 2024	--	(3,691)	--	(100)	(4,540)	(8,331)
Valoarea contabilă						
La 31 decembrie 2023	19,023	4,982	2	429	23,323	47,759
La 31 decembrie 2024	19,024	6,066	2	3,326	30,603	59,021

În 2024, achiziția de imobilizări necorporale prin combinări de întreprinderi și tranzacții cu active se referă la achizițiile filialelor din România PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fosta CEZ Vânzare S.A.), PREMIER WIND 80 S.R.L. și DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., conform celor descrise la Nota 1. Imobilizările necorporale achiziționate includ, în principal, drepturi aferente proiectului DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. de 9.002 mii EUR, a cărui amortizare este estimată să înceapă în ultimul trimestru al anului 2025, active aferente dreptului de utilizare al activelor ale lui PREMIER WIND 80 S.R.L. în sumă de 2.991 mii EUR și software-ul asociat PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. în sumă de 271 mii EUR.

În 2023, a fost recunoscut fond comercial în valoare de 1.893 mii EUR ca urmare a combinărilor de întreprinderi (a se vedea Nota 1) astfel:

- Fond comercial în sumă de 560 mii EUR rezultat din achiziționarea DA VINCI NEW PROJECT S.R.L.
- Fond comercial în sumă de 1.333 mii EUR ca urmare a achiziționării PROGAZ P&D S.A.

În 2023, achiziția de imobilizări necorporale prin combinări de întreprinderi se referă la achizițiile din România descrise în Nota 1. Imobilizările necorporale achiziționate includ, în principal, drepturi aferente proiectului DA VINCI NEW PROJECT S.R.L., în valoare de 4.533 mii EUR cu o durată de viață utilă determinată de 25 ani (amortizarea este estimată să înceapă în a doua jumătate a anului 2024), active aferente dreptului de utilizare în sumă totală de 217 mii EUR și software sumă totală de 262 mii EUR.

Grupul a efectuat evaluarea duratei de viață utilă estimate rămase și a ratelor de amortizare a imobilizărilor necorporale cu durată de viață utilă determinată la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023 și nu este necesară nicio ajustare.

Pentru a determina dacă fondul comercial este depreciat, este necesară o estimare a valorii sale recuperabile. Deși Grupul monitorizează în mod constant riscurile legate de climă, inclusiv riscurile fizice și riscurile de tranziție, atunci când evaluează valoarea recuperabilă, acesta consideră că operațiunile Grupului nu sunt în prezent expuse în mod semnificativ la riscuri fizice și nicio ipoteză legată de climă nu a fost luată în considerare ca ipoteză cheie pentru testarea fondului comercial pentru anul 2024. Valoarea recuperabilă se bazează pe calculele valorii în utilizare a unităților generatoare de numerar ale Grupului asupra cărora a fost alocat fondul comercial. Calculul valorii în utilizare impune Grupului și conducerii să estimeze fluxurile de trezorerie viitoare după impozitare preconizate să apară din unitățile generatoare de numerar pe durata de viață rămasă a concesiunii, în principal în următorii 29 ani; includerea veniturilor din distribuția și furnizarea de gaze naturale, și a profiturilor din exploatare pe baza așteptărilor privind rezultatele viitoare, luând în considerare experiența anterioară, și efectuând ajustări în același timp privind veniturile și creșterea anticipată a costurilor în contextul inflației și utilizând o rată adecvată de actualizare înainte de impozitare de 7,0% (2023:9,6%) pentru analiza efectuată la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023 în vederea calculării valorii prezente. Rata medie anuală de creștere a veniturilor în perioada de 29 ani a fost fixă. Rata de actualizare s-a bazat pe obligațiunile guvernamentale emise de guvern pe o perioadă de 10 ani pe piața relevantă, denumite în aceeași monedă cu fluxurile de trezorerie; ajustate cu o primă de risc care să reflecte atât riscul crescut de a investi în capitaluri proprii, în general, cât și riscul sistemic al unității generatoare de numerar specificate a Grupului.

Pentru energia regenerabilă, evaluările necesită utilizarea unor estimări și ipoteze diferite, cum ar fi preturile energiei, ratele de actualizare, producția de energie regenerabilă din active proprii sau gestionate, rate de creștere, precum și marjele brute. Estimările și ipotezele-cheie folosite prezintă risc de modificare din cauza volatilității inerente a diferiților factori macroeconomici, precum și a incertitudinii legate de factori specifici activelor sau unității generatoare de numerar, cum ar fi volumul de energie electrică vândută corelat cu profilurile de producție de energie regenerabilă, care pot avea impact asupra valorii recuperabile a activelor și/sau a unității/unităților generatoare de numerar. Ipotezele privind marjele utilizate în testul de depreciere se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii și au fost în concordanță cu rezultatele din anul precedent, precum și cu sursele externe. În afara ratelor de actualizare, principalele ipoteze de evaluare pentru calculul valorilor recuperabile sunt marja brută din vânzare a energiei electrice (reprezentând diferențele dintre preturile energiei electrice, costul energiei electrice, și dezechilibrele) și producția de energie regenerabilă din active deținute sau administrate de Grup. Ipotezele utilizate pentru stabilirea preturilor la energie electrică se bazează pe raportul de prognoză pe termen lung întocmit de ALEA Soft Energy Forecasting, luând în considerare specificul pieței locale, precum și corelația dintre piețele locale și cele regionale.

Grupul a efectuat analiza indicatorilor de depreciere și a concluzionat că nu este necesară înregistrarea ajustărilor de valoare la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023.

08

Imobilizări corporale

	Terenuri și clădiri	Vehicule și Alte imobilizări corporale și echipamente	Active aferente dreptului de utilizare	Imobilizări corporale în construcție	Rețeaua de distribuție a energiei electrice	Rețele de distribuție a gazelor naturale	Avansuri	Total
	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR		
Costul de achiziție								
2023								
Sold la 1 ianuarie 2023	13,567	44,803	5,185	21,322	194,349	75,502	219	354,947
Achiziții prin combinări de întreprinderi	7,527	12,683	422	1,550	-	2,032	-	24,214
Tranzacții prin achiziții de active	1,616	1,215	--	--	--	--	--	2,831
Intrări	60	969	1,353	29,288	12,868	4,700	8,480	57,718
Cedări	(64)	(4,082)	(14)	(1,683)	(1,855)	--	(227)	(7,925)
Transferuri	873	518	--	(16,559)	5,666	9,502	--	--
Reevaluare	--	--	--	--	--	10,295	--	10,295
Diferențe de conversie	61	(21)	(36)	(34)	10,794	(1,586)	37	9,215
Sold la 31 decembrie 2023	23,640	56,085	6,910	33,884	221,822	100,446	8,509	451,296
2024								
Sold la 1 ianuarie 2024	23,640	56,085	6,910	33,884	221,822	100,446	8,509	451,296
Achiziții prin combinări de întreprinderi	14,688	65,793	1,560	700	--	--	--	82,741
Achiziții prin tranzacții de active	297	16,942	94	2,503	--	--	30	19,866
Alte ajustări	288	1,227	--	--	6,702	--	--	8,217
Intrări	610	2,840	1,036	57,591	2,304	41	10,714	75,136
Cedări	(70)	(749)	--	(186)	(1,941)	--	(18,115)	(21,061)
Transferuri	(7,319)	33,778	--	(61,807)	11,705	23,672	--	29
Diferențe de conversie	24	(21)	3	(7)	482	27	21	529
Sold la 31 decembrie 2024	32,158	175,895	9,603	32,678	241,074	124,186	1,159	616,753

	Terenuri și clădiri	Vehicule și alte imobilizări corporale și echipamente	Active aferente dreptului de utilizare	Imobilizări corporale în construcție	Rețeaua de distribuție a energiei electrice	Rețele de distribuție a gazelor naturale	Avansuri	Total
	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR		
Depreciere și ajustări de valoare cumulate								
2023								
Sold la 1 ianuarie 2023	(1,002)	(6,078)	(1,738)	(1,820)	(21,198)	(7,802)	--	(39,638)
Intrări în perioada	(723)	(3,131)	(237)	--	(9,051)	(3,894)	--	(17,036)
Reluarea pierderii din ajustări de valoare	--	--	--	188	--	--	--	188
Reevaluare	--	--	--	--	--	309	--	309
Cedări	--	2,932	--	--	1,832	--	--	4,764
Transferuri	--	--	--	--	--	--	--	--
Diferența de conversie	329	116	11	110	(1,514)	198	--	(750)
Sold la 31 decembrie 2023	(1,396)	(6,161)	(1,964)	(1,522)	(29,931)	(11,190)	--	(52,164)
2024								
Sold la 1 ianuarie 2024	(1,396)	(6,161)	(1,964)	(1,522)	(29,931)	(11,190)	--	(52,164)
Intrări în perioada	(901)	(6,919)	(911)	--	(9,695)	(5,189)	--	(23,615)
Alte ajustări	(288)	(1,227)	--	--	(6702)	--	--	(8,217)
Pierdere din ajustări de valoare	--	--	--	(35)	--	(74)	--	(109)
Cedări	53	680	--	--	1,904	--	--	2,637
Transferuri	329	(350)	--	--	21	--	--	--
Diferența de conversie	(1)	8	--	--	(29)	(1)	--	(23)
Sold la 31 decembrie 2024	(2,204)	(13,969)	(2,875)	(1,557)	(44,432)	(16,454)	--	(81,491)
Valoarea contabilă								
La 31 decembrie 2023	22,244	49,924	4,946	32,362	191,891	89,256	8,509	399,132
La 31 decembrie 2024	29,954	161,926	6,728	31,121	196,642	107,732	1,159	535,262

În 2024, achiziția prin combinări de întreprinderi se referă la achizițiile filialelor din România PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fosta CEZ Vânzare S.A.) (390 mii EUR), PREMIER WIND 80 S.R.L. (80.675 mii EUR) și DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. (1.676 mii EUR), conform celor descrise la Nota 1. Activele achiziționate se referă în principal la întreaga structură a turbinelor eoliene, infrastructură, substație, transformatoare, cabluri subterane, precum și costurile de conectare la rețea.

Achizițiile prin tranzacții cu active pot fi atribuite ALIVE WIND POWER ONE S.R.L. și ELTEPROD WIND S.R.L. (Consultați Nota 1).

În 2023, achizițiile prin combinări de întreprinderi și tranzacții de active au însumat 27.045 mii EUR. Achizițiile includ ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L., o centrală de generare a energiei eoliene în România, în apropierea comunei Nalbant (19.044 mii EUR), centrale solare în România (5.872 mii EUR) și o rețea de distribuție a gazelor naturale în România (2.129 mii EUR) descrise în Nota 1.

În 2024 și 2023, intrările se referă la construcția rețelelor electrice (centrale electrice, transformatoare etc.) și/sau modernizarea liniilor de distribuție a energiei, împreună cu construcția rețelelor de distribuție gaze.

În 2024, valoarea amortizării, de 23.615 mii EUR (2023: 17.036) a fost recunoscută în contul de profit și pierdere.

Grupul a efectuat evaluarea duratelor de viață utilă rămase și a ratelor de amortizare a imobilizărilor corporale la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023 și a considerat ca nu este necesară o ajustare a acestora. În plus, Grupul ia în considerare în evaluarea sa aspectele legate de climă, inclusiv riscurile fizice și de tranziție. Grupul a concluzionat ca durata de viață utilă a imobilizărilor corporale nu a fost afectată de aspectele legate de climă. Pentru durata de viață utilă, a se vedea Nota 3 (e).

Grupul a efectuat analiza indicatorilor de depreciere și a concluzionat că nu existau indicatori de ajustare a valorii activelor la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023.

Pentru gajurile asupra proprietăților, a se vedea Nota 18, Credite și împrumuturi.

Ierarhia valorii juste

Având în vedere caracterul specializat al sectorului de distribuție a gazelor naturale (sector reglementat), activele supuse evaluării pot produce valoare economică doar Dacă sunt asociate licenței de distribuție a gazelor naturale deținute de operator și contractului de concesiune aferent locației în care sunt situate. Aceste condiții conduc la concluzia că aceste active sunt active specializate și pot produce valoare economică doar Dacă sunt asociate cu anumite entități economice care îndeplinesc anumite cerințe de reglementare. Activele au fost evaluate luând în considerare cadrul de reglementare existent.

Activele evaluate sunt utilizate într-un sector reglementat, în care sunt stabilite tarife de operare și implicit determină o anumită rentabilitate a activității și o anumită rentabilitate a activelor. Modificările legislației specifice de reglementare pot apărea periodic, în conformitate cu strategia guvernamentală. Aceste modificări ale legislației specifice pot avea un impact important asupra valorii estimate a activelor. Evaluarea valorii juste pentru întreaga rețea de distribuție a gazelor naturale a fost clasificată ca valoare justă de nivel 3 pe baza datelor de intrare ale tehnicii de evaluare utilizate.

Valoarea justă a rețelei de distribuție a gazului a fost determinată în 2023 de evaluatori imobiliari externi, independenți, care au calificări profesionale recunoscute și experiență corespunzătoare în ceea ce privește locația și categoria activelor evaluate. S-a considerat că cea mai adecvată abordare pentru scopul urmărit este abordarea bazată pe costuri, în special datorită faptului că activele care fac obiectul evaluării sunt active care nu pot fi mutate în alte locații, reprezintă active specializate și nu a putut fi identificată o piață de tranzacționare relevantă. În cursul anului, Grupul nu a efectuat o evaluare actualizată, deoarece reevaluarea ipotezelor-cheie, a datelor de intrare și a modelului a indicat că acestea rămân adecvate.

Marea majoritate a activelor sunt rețele de distribuție a gazelor naturale, grupate în aproximativ 28 de locații. Evaluarea activelor a implicat tehnica privind costul de înlocuire, net. În acest scop, costul brut de înlocuire a fost estimat mai întâi utilizând una dintre următoarele tehnici:

- înmulțirea dimensiunilor fizice ale acestor active cu valorile unitare estimate specifice fiecărui mijloc fix (valoare/metru cub, valoare/mp, valoare/lungime etc.) pentru data de referință. De exemplu, pentru clădiri costul unitar estimat (RON/mp) a fost multiplicat cu suprafața construită, iar pentru țevi și racordările, costul unitar estimat (RON/metru) a fost multiplicat cu lungimea sa.
- înmulțirea bazei de indexare (reprezentând valoarea de achiziție sau valoarea de înlocuire rezultată în urma ultimei reevaluări), cu indici de preț specifici sectorului industrial corelați cu perioada scursă dintre momentul determinării bazei de indexare și până la data de referință (aplicabilă în special în cazul construcțiilor speciale).

Costul de înlocuire net (și, prin urmare, estimarea valorii juste) a fost determinat prin aplicarea unui anumit grad de depreciere fizică, funcțională și/sau economică la valoarea brută de înlocuire.

În ceea ce privește deprecierea economică, procesul de estimare ia în considerare capacitatea acestor active de a-și recupera valoarea prin generarea unor beneficii economice viitoare suficiente. În acest sens, pentru mijloacele fixe, cum ar fi conductele și racordările, a fost efectuat un test de depreciere economică a valorii estimate inițial (costul de înlocuire net) în raport cu fluxurile de trezorerie viitoare. Această analiză a fost efectuată pornind de la baza de reglementare în vigoare, costurile de exploatare acceptate de ANRE și baza reglementată a activelor (BAR) existentă la data de referință.

Principalele date neobservabile incluse în raportul de reevaluare din 2023 au fost rata inflației de 6% utilizată pentru creștere și CMPC de 9,64% utilizată ca rată de actualizare. Valoarea justă estimată ar crește (s-ar reduce) Dacă a) rata inflației ar fi mai mare (mai mică) și b) CMPC ar fi mai mare (mai mic). Dacă inflația crește/(se reduce) cu 0,5%, valoarea justă va crește/(se va reduce) cu 2 mii EUR. Dacă CMPC crește/(scade) cu 1%, valoarea justă va crește/(se va reduce) cu 5 mii EUR.

Contracte de leasing

Activele corporale aferente dreptului de utilizare sunt recunoscute în conformitate cu IFRS 16 și sunt reprezentate în principal de spațiile închiriate ale birourilor din România și de terenurile închiriate pentru activele de producție energie regenerabilă. La 31 decembrie 2024, Grupul a înregistrat datorii aferente contractelor de leasing legate de activele aferente dreptului de utilizare pentru suma totală de 10.251 mii EUR (2023: 5.216). Cheltuielile cu dobânzile aferente datoriilor aferente contractelor de leasing pentru anul 2024 au însumat 381 mii EUR (2023: 80 mii EUR). Pentru mai multe informații, consultați Nota 3 (f). Pentru ratele efective ale dobânzii utilizate și fluxurile de trezorerie înainte de actualizare, a se vedea Nota 4. Pentru reconcilierea modificărilor datoriilor care aferente contractelor de leasing cu fluxurile de trezorerie provenite din activitățile de finanțare, a se vedea Nota 18. Pentru dobânzile aferente datoriilor aferente contractelor de leasing, a se vedea Nota 31.

În ceea ce privește achiziționarea filialelor din România PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fostă CEZ Vânzare S.A.), ALIVE WIND POWER ONE S.R.L. și DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. Grupul a prezentat noi datorii aferente contractelor de leasing în valoare de 1.637 mii EUR și active aferente dreptului de utilizare în valoare de 1.619 mii EUR la 31 decembrie 2024.

În ceea ce privește achiziționarea DA VINCI NEW PROJECT S.R.L. Grupul a prezentat noi datorii aferente contractelor de leasing în valoare de 422 mii EUR și active aferente dreptului de utilizare în valoare de 422 mii EUR la 31 decembrie 2023.

În ceea ce privește ENERGIA MILENIULUI III S.A. Grupul a prezentat datoriile de leasing și activul aferent dreptului de utilizare al contractelor care au intrat în vigoare la data de 1 decembrie 2024 și se încheie la 1 decembrie 2060. La 31 decembrie 2024, Grupul a prezentat datoriile de leasing aferente acestor contracte de leasing în valoare totală de 1.885 mii EUR (2023: 1.738 mii EUR) și activul aferent dreptului de utilizare în valoare totală de 1.910 mii EUR (2023: 1.738 mii EUR). Cheltuielile cu dobânzile aferente acestor datorii aferente contractelor de leasing pentru anul 2024 s-au ridicat la 54 mii EUR (2023: 0 Mii EUR).

Contractele de închiriere se desfășoară de obicei pe o perioadă cuprinsă între 1 și 20 ani, cu excepția contractelor de închiriere de terenuri achiziționate în cadrul combinărilor de întreprinderi din 2022, care se desfășoară pe o perioadă de 49 ani în România.

Unele contracte de leasing prevăd sume suplimentare drept chirie care se bazează pe evoluția ratei inflației în anii următori, iar unele dintre acestea sunt definite în mii EUR, deși plătibile în RON.

09

Numerar și echivalente de numerar

Numerar și echivalente de numerar

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Conturile curente	41,900	79,431
Numerar în casă	38	41
Alte echivalente de numerar	4,127	1,493
Depozite la vedere	38,152	307
Numerar și echivalente de numerar în situația poziției financiare	84,217	81,272
Descoperiri de cont	(70,528)	--
Numerar și echivalente de numerar în situația fluxurilor de trezorerie	13,689	81,272

În 2024, creșterea numerarului și a echivalentelor de numerar se datorează în principal încasărilor din IPO, majoritatea încasărilor fiind deținute în depozite bancare pe termen scurt, Grupul având acces la aceste fonduri în orice moment.

Descoperirile de cont sunt atribuite în principal achiziției PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fosta CEZ VÂNZARE S.A.). Descoperirile de cont sunt gajate pe conturile bancare curente.

În 2021, subsidiara de gaze din România a deschis un cont escrow la Bursa Română de Mărfuri (BRM) pentru decontarea tranzacțiilor cu gaze naturale. Acesta acoperă achizițiile estimate de gaze naturale ale subsidiarei în luna următoare prin intermediul BRM. Restricția contractuală se referă numai la utilizarea fondurilor, în timp ce Grupul are acces și poate retrage aceste fonduri în orice moment. Soldul acestui cont este de 1.855 mii EUR la 31 decembrie 2024 (2023: 1.408 mii EUR).

Expunerea Grupului la riscul de credit, riscul de rată a dobânzii și riscul valutar în legătură cu numerarul și echivalentele de numerar este descrisă în Nota 4.

10

Trade receivables

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Curente	181,911	87,240
Pe termen lung	534	1,146
Total	182,445	88,386

Creanțele comerciale se referă în principal la distribuția și vânzarea de energie electrică și gaze naturale și lucrări, precum și la serviciile prestate (instalații la utilizatori) de către societățile din Republica Moldova și România.

În 2024, creșterea semnificativă a valorii contabile brute a creanțelor comerciale se datorează în principal achiziției PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fosta CEZ Vânzare S.A.), care avea o valoare justă a creanțelor comerciale la 31 decembrie 2024 de 55.768 mii EUR. Restul creșterii se datorează în principal afacerilor cu gaze naturale din România, ceea ce corespunde creșterii puternice a veniturilor din acest segment.

Termenele de încasare sunt, în general, între 30 zile și 60 zile. Analiza scadenței contractuale a creanțelor comerciale este inclusă în Nota 4.

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, toate creanțele comerciale sunt evaluate la costul amortizat în conformitate cu IFRS 9. Ajustările de valoare pentru pierderi au fost calculate pe baza pierderilor de credit așteptate pe durata acestora (ECL). Pentru clasificarea detaliată a activelor financiare în funcție de riscul de credit, a se vedea Nota 4.

Expunerea Grupului la riscul de credit, la riscul de rată a dobânzii și la riscul valutar în legătură cu creanțele comerciale este descrisă în Nota 4. Valoarea justă a creanțelor comerciale aproximează valorile contabile ale acestora, astfel cum sunt prezentate mai sus.

11 Stocurile

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Materii prime și consumabile	733	751
Materiale auxiliare	432	338
Gaze stocate la terți	17,348	25,099
Altele	2,509	9,236
Total	21,022	35,424

Pe parcursul anului, filiale din România și Republica Moldova au recunoscut materiile prime și consumabilele înregistrate ca o cheltuială de 4.834 mii EUR (2023: 4.847 mii EUR).

În 2024, scăderea valorii gazelor naturale deținute la terți s-a datorat în principal unei reduceri a prețului gazelor naturale în timpul perioadei de injecție (aprilie 2024 - octombrie 2024) comparativ cu anul precedent. Cantitățile de gaze stocate au crescut cu 4% față de sfârșitul anului 2023, indicând o stabilizare a volumelor deținute.

Entitățile de gaze din România au instituit gaj asupra gazelor stocate în depozit drept garanție, în valoare de 17.348 mii EUR (2023: 25.099 mii EUR) (a se vedea Nota 17).

În anii 2024 și 2023 activitatea operațională a Grupului se desfășoară conform licențelor de distribuție a energiei. Grupul și-a îndeplinit toate obligațiile legale privind gazele stocate în depozite subterane în 2024 și 2023.

La 31 decembrie 2024 și 2023, Grupul a considerat că nu există niciun indicator privind ajustarea pentru depreciere de valoare a stocului de gaze: pe piața reglementată, costul gazelor naturale este recunoscut în prețul final de vânzare a gazelor conform reglementărilor ANRE, în timp ce pe piața liberă schema de stabilire a prețurilor acoperă integral aceste costuri.

12 Active financiare

Active financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere – instrumente de capitaluri proprii

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, Grupul nu deține instrumente de capitaluri proprii la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Active financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere - instrumente de creanță

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
La 1 ianuarie	--	--
Intrări	4,833	--
Câștigul din reevaluarea activelor financiare prin contul de profit sau pierdere (Nota 31)	254	--
Sold la 31 decembrie	5,087	--

La 21 noiembrie 2024 și 2 decembrie 2024, PEPLC a achiziționat 2.660 și 3.775 de unități ale JTSEC Financing III a.s. la o valoare comercială de 1.996 mii EUR și, respectiv, 2.837 mii EUR. La 31 decembrie 2024, valoarea justă a obligațiunilor emise era de 5.087 mii EUR. Grupul a desemnat aceste obligațiuni drept active financiare prin contul de profit sau pierdere, cu scopul de a maximiza profiturile.

Active financiare la costul amortizat – alte depozite

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
La 1 ianuarie	--	64
Achiziții prin combinări de întreprinderi	411	--
Retrageri	(411)	(64)
Diferențe de conversie	--	--
Sold la 31 decembrie	--	--

Depozitele sunt utilizate ca și garanții colaterale pentru împrumuturile bancare.

Depozite restricționate

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Depozite restricționate – curent	11,864	5,638
Depozite restricționate – pe termen lung	877	2,303
Total	12,741	7,941

Depozitele restricționate sunt utilizate ca și depozite colaterale pentru garantarea contractelor de furnizare energie electrice către clienți, ca și depozit colateral pentru scrisori de garanție, sau pentru împrumuturile bancare.. La 31 decembrie 2024, creșterea este atribuită, în principal, activității de energie din resurse regenerabile din România.

Expunerea Grupului la riscul de credit, riscul de rată a dobânzii și riscul valutar în legătură cu activele financiare la costul amortizat – depozite, depozite restricționate și numerar restricționat este descrisă în Nota 4. Valoarea justă a depozitelor și a depozitelor restricționate aproximează valorile contabile ale acestora, astfel cum sunt prezentate mai sus.

13 Împrumuturi acordare

Grupul a acordat împrumuturi către părțile sale afiliate în sumă de 464 mii EUR (2023: 305 mii EUR) și terți în valoare de 3.966 mii EUR (2023: 4.751 mii EUR), acestea fiind rambursabile după cum urmează:

2024						
	Rata medie a dobânzii	Mai puțin de 3 luni	3 luni până la 1 an	1 până la 5 ani	Mai mult de 5	Total mii EUR
Împrumuturi acordate	3.68%	138	143	463	3,686	4,430

2023						
	Rata medie a dobânzii	Mai puțin de 3 luni	3 luni până la 1 an	1 până la 5 ani	Mai mult de 5	Total mii EUR
Împrumuturi acordate	4.14 %	54	147	1,736	3,119	5,056

În cursul anului 2024, Grupul a acordat 724 mii EUR de împrumuturi noi părților afiliate și terților și a primit rambursări în valoare totală de 1.517 mii EUR (inclusiv dobânda).

Împrumuturile acordate sunt evaluate la costul amortizat în conformitate cu IFRS 9. Ajustările de valoare pentru pierderi au fost calculate pe baza pierderilor de credit preconizate (ECL) pe 12 luni sau pe durata de viață a acestora. La 31 decembrie 2024, ajustările de valoare au însumat 2 mii EUR (31 decembrie 2023: 7 mii EUR), ca urmare a împrumuturilor acordate terților.

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, soldurile împrumuturilor datorate de către terți, în sumă de 3.968 mii EUR și 4.751 mii EUR au fost garantate de către acțiunile deținute de acționarii minoritari ai unei subsidiare din Cipru în favoarea Societății în temeiul contractelor de ipoteca încheiate între Societate și acționarii minoritari ai subsidiarei din Cipru.

Expunerea Grupului la riscul de credit, riscul de rată a dobânzii și riscul valutar în legătură cu creanțele aferente împrumuturilor este descrisă în Nota 4. Valoarea justă a împrumuturilor acordate aproximează valorile contabile ale acestora, astfel cum sunt prezentate mai sus.

14 Other assets

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Active financiare		
Alte active	163,831	23,096
Subtotal active financiare	163,831	23,096
Active nefinanciare		
Avansuri acordate furnizorilor	1,269	44
Alte creanțe fiscale	14,673	3,278
Cheltuieli privind impozitul pe profit amânat și cheltuieli în avans	19,776	20,927
Alte active – nefinanciare	3,881	12,098
Subtotal active nefinanciare	39,599	36,347
Total	203,430	59,443
Curente	201,195	45,386
Pe termen lung	2,235	14,057
Total	203,430	59,443

Alte active nefinanciare includ, în principal, cheltuielile în avans pentru livrarea gazelor naturale și garanțiile de plată reținute de furnizorii de gaze naturale.

Creșterea semnificativă a activelor financiare în 2024 se datorează în principal achiziției PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fosta CEZ Vânzare S.A.) legată de schemele de sprijin guvernamental. La 31 decembrie 2024, creanțele statului aferent schemelor de sprijin guvernamental ca urmare a activității de furnizare a energiei electrice, datorate către Grup, reprezentau 130 milioane EUR.

Este de așteptat ca sumele de la Ministerul Energiei și Ministerul Muncii să fie primite în termen de 12 luni și, prin urmare, suma a fost clasificată drept activ circulant. În plus, Grupul recunoaște active financiare datorate achiziției DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. în valoare de 10.228 mii EUR la data achiziției (a se vedea Nota 1).

Pentru anii 2024 și 2023, alte active financiare includ și garanțiile oferite pieței Bursei de Mărfuri din România. Sumele sunt clasificate în sume pe termen scurt și pe termen lung, în funcție de momentul livrărilor de gaze.

Creșterea altor creanțe fiscale este atribuită în principal achiziției PREMIER WIND 80 S.R.L., descrisă la Nota 1. La data achiziției, Grupul a recunoscut alte creanțe fiscale în valoare de 10.911 mii EUR.

Cheltuielile amânate și plățile în avans reprezintă în principal avansuri plătite furnizorilor de energie electrică. Expunerea Grupului la riscul de credit și riscul valutar în raport cu alte active financiare este descrisă în Nota 4. Valoarea justă a altor active financiare aproximează valorile contabile ale acestora, astfel cum sunt prezentate mai sus.

15 **Certificate verzi**

	31.12.2024	31.12.2023
	Mii EUR	Mii EUR
Curente	4,490	3,895
Pe termen lung	9,988	1,090
Total certificate verzi	14,478	4,985

La 31 decembrie 2024, creșterea valorii certificatelor verzi este atribuită în principal achiziției PREMIER WIND 80 S.R.L., descrisă în Nota 1. La data achiziției, Grupul a recunoscut certificate verzi în valoare de 12.705 mii EUR.

16 **Investiții în entități contabilizate prin metoda punerii în echivalență**

Grupul are următoarele investiții care au fost contabilizate prin metoda punerii în echivalență:

	Tipul de investiții prin metoda punerii în echivalență	Țara de înregistrare	Procentul efectiv de deținere (%)		Valoarea contabilă	
			2024	2023	Mii EUR 2024	Mii EUR 2023
BRAȘOV RENEWABLES S.R.L. ¹⁾	Asociat	România	20.40	20.40	199	199
SOLAR ENERGY PRODUCTION S.R.L. ²⁾	Asociat	România	10.20	--	2,115	--
					2,314	199

1) La 7 iunie 2023, participația de 40% la BRAȘOV RENEWABLES S.R.L. a fost achiziționată de entitatea ALIVE CAPITAL S.A. Societatea deține o participație de 50,99% în ALIVE CAPITAL S.A.

2) La 19 decembrie 2024, participația de 20% în SOLAR ENERGY PRODUCTION S.R.L. a fost achiziționată de entitatea ALIVE RENEWABLE HOLDING LIMITED. Societatea deține o participație de 51% în ALIVE RENEWABLE HOLDING LIMITED.

Informațiile financiare referitoare la investițiile în entități contabilizate prin metoda punerii în echivalență sunt prezentate mai jos:

Mii EUR	BRASOV RENEWABLES S.R.L.		SOLAR ENERGY PRODUCTION S.R.L.	
	Associate (20.40%) 2024	Associate (20.40%) 2023	Associate (10.20%) 2024	Associate (10.20%) 2023
Bilanțul contabil sumarizat				
Active imobilizate	161	471	2,029	--
Active circulante	340	28	12,500	--
Datorii pe termen lung	--	--	(317)	--
Datorii curente	--	(1)	(14,132)	--
Active nete (100%)	501	498	80	--
Participație minoritară privind activele nete	--	--	--	--
Active nete atribuibile acționarilor	501	498	80	--
Participația Grupului la activele nete	199	199	16	--
Fond comercial	--	--	2,099	--
Valoarea contabilă a investițiilor în entități contabilizate prin metoda punerii în echivalență	199	199	2,115	--

17

Provisions

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Provizioane privind litigiile și reclamațiile	1,350	1,018
Provizioane pentru concedii neefectuate	3,073	1,572
Provizion pentru dezafectare	5,420	1,358
Riscuri fiscale	1,767	3,940
Altele	673	1,037
Total provizioane	12,283	8,925
Provizioane pe termen lung	9,703	6,227
Provizioane curente	2,580	2,698
Total provizioane	12,283	8,925

Pentru descrierea datoriilor contingente și a angajamentelor, a se vedea Nota 34 și Nota 35.

Modificările provizioanelor în 2024 și 2023 sunt prezentate în următoarele tabele:

	Provizioane privind litigiile și reclamațiile	Provizioane pentru concedii neefectuate	Riscuri fiscale	Provizion pentru dezafectare	Altele	Total
	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR
Sold la 1 ianuarie 2024	1,018	1,572	3,940	1,358	1,037	8,925
Provizioane create în cursul anului	--	5,215	--	347	527	6,089
Provizioane utilizate în cursul anului	(288)	(4,659)	--	--	(890)	(5,837)
Provizioane reluate în cursul anului	(161)	--	(2,173)	(58)	(15)	(2,407)
Achiziții prin combinări de întreprinderi	779	943	--	3,772	15	5,509
Diferențe de conversie	2	2	--	1	(1)	4
Sold la 31 decembrie 2024	1,350	3,073	1,767	5,420	673	12,283

	Provizioane privind litigiile și reclamațiile	Provizioane pentru concedii neefectuate	Riscuri fiscale	Provizion pentru dezafectare	Altele	Total
	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR
Sold la 1 ianuarie 2023	1,015	1,772	--	1,436	--	4,223
Provizioane create în cursul anului	17	2,246	3,963	60	1,037	7,323
Provizioane utilizate în cursul anului	(54)	(2,488)	--	--	--	(2,542)
Provizioane reluate în cursul anului	--	--	--	(447)	--	(447)
Achiziții prin combinări de întreprinderi	--	--	--	319	--	319
Diferențe de conversie	40	42	(23)	(10)	--	49
Sold la 31 decembrie 2023	1,018	1,572	3,940	1,358	1,037	8,925

Achizițiile prin combinări de întreprinderi sunt atribuibile parcului eolian din 2024 (provizion pentru dezafectare de 3.772 mii EUR), în principal datorită achiziției PREMIER WIND 80 S.R.L (2023: provizion pentru dezafectare de 319 mii EUR). Grupul a recunoscut dezafectarea activelor corporale începând cu data achiziției. Parcul eolian are obligația de a aduce terenul închiriat pentru construcția turbinelor eoliene la starea inițială. Efectele modificărilor ipotezelor care stau la baza costurilor de dezafectare sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea unei ajustări a provizionului de dezafectare, precum și printr-o ajustare corespunzătoare a valorii imobilizărilor corporale la care se referă provizionul de dezafectare. Anual, provizioanele pentru dezafectarea imobilizărilor corporale sunt actualizate pentru orice modificare a costurilor estimate de dezafectare precum și din punct de vedere al ratelor de actualizare. Efectul actualizării provizionului de dezafectare în timp este prezentat în cheltuieli financiare.

În plus, Grupul recunoaște provizionul din creanțele legale înaintate societăților din cadrul Grupului de către clienții săi în cursul normal al activității. Provizioanele privind litigiile sunt recunoscute atunci când conducerea estimează că Grupul este expus la o ieșire de numerar ca urmare a unei hotărâri judecătorești nefavorabile. În cursul anului 2024, conducerea nu a recunoscut niciun provizion (2023: 1.015 mii EUR) după ce a luat în considerare un aviz juridic, deoarece consideră că rezultatul acestor reclamații în instanță nu va da naștere la nicio pierdere semnificativă.

În 2024, Grupul a recunoscut un provizion de 5.215 mii EUR pentru concedii de odihnă neefectuate de angajații săi (2023: 1.772 mii EUR). Provizionul este calculat ținând cont de prevederile contractelor individuale de muncă. Grupul se așteaptă ca cea mai parte a acestui provizion să fie reluată la venituri în anul următor ca urmare a utilizării zilelor de concediu de către angajații săi.

În 2024, Grupul a reluat provizionul de risc fiscal de 3.940 mii EUR, care a fost recunoscut în anul 2023 în ceea ce privește impozitarea energiei în România.

18 Credite și împrumuturi

Datorii față de instituții non-bancare

Termenii contractuali ai împrumuturilor non-bancare ale Grupului sunt rezumați mai jos. Pentru mai multe informații despre expunerea Grupului la riscul de lichiditate, de rata a dobânzii și riscul valutar, vă rugăm să consultați Nota 4.

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Împrumuturi de la părți afiliate	--	547
Împrumuturi de la terți	175	771
	175	1,318

Creditele nebancare sunt scadente după cum urmează:

Mii EUR	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2024	Scadent în mai mult de 1 an
Împrumuturi de la părți afiliate	--	--	--
Împrumuturi de la terți	175	175	--
	175	175	--

Mii EUR	Sold la 31 decembrie 2023	Scadent în 1 an	Scadent în mai mult de 1 an
Împrumuturi de la părți afiliate	547	547	--
Împrumuturi de la terți	771	771	--
	1,318	1,318	--

2024	Monedă	Scadență	Rata dobânzii	Sold principal și dobândă mii EUR
A. Împrumut de la o terță parte	EUR	2025	0.00%	15
B. Împrumut de la o terță parte	RON	2025	5.00%	126
C. Împrumut de la o terță parte	RON	2025	0.00%	34
				175

2023	Monedă	Scadență	Rata dobânzii	Sold principal și dobândă mii EUR
A. Împrumut de la o parte afiliată	EUR	2024	6.65%	547
				547
A. Împrumut de la o terță parte	EUR	2024	0.00%	652
B. Împrumut de la o terță parte	RON	2024	11.44%	119
				771

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, împrumuturile Grupului nu prezintă garanții.

Valoarea justă a datoriilor față de instituțiile non-bancare este aproximează valorile contabile ale acestora, astfel cum sunt prezentate mai sus.

Datorii față de bănci și alte instituții financiare

Datoriile Grupului față de bănci și alte instituții financiare la 31 decembrie 2024 au o valoare de 213.863 mii EUR (2023: 153.475 mii EUR). Detaliile sunt prezentate mai jos:

				2024	2023
				Mii EUR	Mii EUR
Împrumuturi bancare pe termen lung				157,506	100,379
Împrumuturi bancare pe termen scurt				56,357	53,096
				213,863	153,475
				2024	2023
	Monedă	Scadență	Rata dobânzii	Sold principal și dobândă	Sold principal și dobândă
				Mii EUR	Mii EUR
A Împrumut bancar garantat	EUR	2024: 31.12.2025 (2023: 31.12.2024)	2,10% + EURIBOR 1M	33,694	31,804
B Împrumut bancar garantat	MDL	2024: 15.05.2026 (2023: 17.05.2024)	4,60% + indicele de referință al BNM MDL	2,486	1,618
C Împrumut bancar garantat	USD	03.03.2031	2,80% + 6M CME TERMEN SOFR	14,016	5,711
D Împrumut bancar garantat	USD	02.03.2031	5,00% + rata indicelui SOFR compus	13,127	5,776
E Împrumut bancar garantat	MDL	31.01.2028	4,60% + indicele de referință al BNM MDL	449	580
F Împrumut bancar garantat	EUR	17.03.2029	4,95% + EURIBOR 3M	--	16,293
G Împrumut bancar garantat	EUR	2024: 29.06.2029 (2023: 30.06.2027)	2024: 3,75% + EURIBOR 12M (2023: 4,90% + EURIBOR 12M)	62,230	83,643
H Împrumut bancar garantat	EUR	05.12.2030	3,50% + EURIBOR 3M	907	238
I Împrumut bancar garantat	EUR	28.02.2030	4,95% + EURIBOR 3M	--	7,812
J Împrumut bancar garantat	MDL	30.12.2033	4,60% + indicele de referință al BNM MDL	8,318	--
K Împrumut bancar garantat	EUR	17.07.2034	3,85% + EURIBOR 3M	15,733	--
L Împrumut bancar garantat	EUR	17.07.2034	3,85% + EURIBOR 3M	34,568	--
M Împrumut bancar garantat	MDL	18.12.2026	4,60% + indicele de referință al BNM MDL	8,443	--
N Împrumut bancar garantat	EUR	10.01.2034	3,40% + EURIBOR 3M	2,047	--
O Împrumut bancar garantat	EUR	15.04.2034	3,50% + EURIBOR 3M	12,909	--
P Împrumut bancar garantat	EUR	17.08.2037	2,80% + EURIBOR 3M	3,325	--
Q Împrumut bancar garantat	RON	28.02.2025	2,75% + ROBOR 3M	1,611	--
				213,863	153,475

Dobânzile pentru împrumuturile bancare menționate mai sus sunt variabile și se bazează pe condițiile de piață. Împrumuturile denominate în euro au dobânzi cuprinse între EURIBOR + 2,10% și EURIBOR + 3,85%. Împrumuturile denominate în USD au dobânzi de 2,80% + 6M CME TERM SOFR și 5,00% + Compounded SOFR Index Rate. Împrumuturile denominate în MDL au dobânzi de 4,60%, bazate pe indicele de referință BNM MDL, iar împrumuturile denominate în RON au dobândă de 2,75% + ROBOR.

Grupul are de îndeplinit o serie de condiții financiare și nefinanciare, așa cum sunt menționate în contractele pentru împrumuturile bancare garantate. La 31 decembrie 2024 și 2023, Grupul estimează ca nu exista situații de neîndeplinire a condițiilor contractuale.

La 31 decembrie 2024, împrumuturile bancare ale Grupului au fost garantate după cum urmează:

- Creditul bancar A este garantat prin gaj asupra creanțelor și conturilor bancare, gaj asupra gazelor naturale stocate în depozite (a se vedea Nota 11, Stocuri) și gaj asupra a 3.634.094 acțiuni ale filialei din România, reprezentând 51,23% din numărul total de acțiuni ale acestei filiale.
- Împrumutul bancar G a fost garantat prin gaj asupra acțiunilor Societății deținute de EMMA ALPHA HOLDING LTD. La 21 martie 2024, acțiunile ale Societății erau emise irevocabil și necondiționat, iar gajul garanție instituit asupra acestora a fost eliminat. La 11 iulie 2024, împrumutul a fost garantat prin gaj asupra acțiunilor deținute de Societate la filialele din Cipru LIGATNE LIMITED și JOSECO HOLDINGS CO. LIMITED.
- Împrumuturile bancare B, C, D, E, F, H, I, J, K, L, M, N, O, P și Q sunt garantate prin gaj asupra creanțelor și conturilor bancare, gaj asupra bunurilor imobile definite, echipamente și ipotecă mobilă de rangul I asupra acțiunilor filialelor respective.

La 31 decembrie 2023, împrumuturile bancare ale Grupului au fost garantate după cum urmează:

- Creditul bancar A este garantat prin gaj asupra creanțelor și conturilor bancare, gaj asupra gazelor naturale stocate în depozite (a se vedea Nota 11, Stocuri) și gaj asupra a 3.634.094 acțiuni ale filialei din România, reprezentând 51,23% din numărul total de acțiuni ale acestei filiale.
- Creditul bancar G este garantat prin gaj asupra a 99.994 de acțiuni ale Societății, reprezentând 99,994% din numărul total de acțiuni ale Societății. În plus, împrumutul este garantat printr-o garanție corporativă furnizată de EMMA ALPHA HOLDING LTD.
- Împrumuturile bancare B, C, D, E, F, H și I sunt garantate prin gaj asupra creanțelor și conturilor bancare, gaj asupra bunurilor imobile definite, echipamente și ipotecă mobilă de rangul I asupra acțiunilor. Împrumutul bancar F este, de asemenea, atașat unei garanții corporative furnizate de societatea-mamă.

Obligațiuni emise

Ca urmare a achiziționării participației de 51% în filiala ALIVE CAPITAL S.A. în data de 24 februarie 2022, Grupul a recunoscut obligațiunile emise în valoare de 2.021 mii EUR. Filiala din România a emis obligațiuni MTS ALV23 (ISIN RO5HFLV9R1X2) la 31 decembrie 2020, la o valoare nominală totală de 10.000 mii RON, care au fost acceptate la tranzacționare la Bursa de Valori București. Obligațiunile au fost rambursate integral la data de 23 decembrie 2023.

Obligațiunile aveau o rată fixă a dobânzii de 8,00 % pe an. Cheltuielile cu dobânzile pentru anul 2023 aferente obligațiunilor emise au fost de 160 mii EUR (a se vedea Nota 31 Venituri/cheltuieli financiare nete).

Obligațiunile aveau asociate o serie de condiții spre îndeplinire. În cursul perioadei nu au existat situații de neîndeplinire a condițiilor contractuale.

Valoarea justă a datoriilor față de bănci și alte instituții financiare aproximează valorile contabile ale acestora, astfel sunt prezentate mai sus.

Expunerea Grupului la riscul de lichiditate, riscul ratei dobânzii și riscul valutar în legătură cu împrumuturile bancare este descrisă în Nota 4.

Condiții financiare

Contractele de finanțare ale Grupului includ o serie de angajamente și restricții legate de diferite entități juridice (sub rezerva anumitor excepții și excluderi), inclusiv, printre altele, restricții privind capacitatea de a furniza garanții, restricții privind investițiile și cedările de active, restricții privind declararea sau plata dividendelor sau a oricăror alte distribuiri, restricții privind încheierea oricărui combinări, fuziuni, defuziuni sau altă schimbare corporativă și restricții privind derularea oricărei datorii financiare. În unele cazuri, contractele de finanțare includ, printre altele, condiții de respectare a anumitor indicatori financiare și o detaliere a evenimentelor de neîndeplinire a acestor obligațiilor, inclusiv dispoziții privind neîndeplinirea obligațiilor de către părți (cross default). În prezent, Grupul respectă pe deplin toate aceste condiții financiare și angajamente.

18

Credite și împrumuturi (continuare)

Reconcilierea modificărilor datoriilor

Reconcilierea modificărilor datoriilor către fluxurile de trezorerie rezultate din activitățile de finanțare în 2024 și 2023 este descrisă mai jos:

	Descoperiri de cont	Credite și împrumuturi	Datorii afere nte contractelor de leasing	Depozite restricționate	Capitaluri proprii	Total
Sold la 1 ianuarie 2024	--	154,793	5,216	(7,941)	404,985	557,053
Modificări din fluxuri de trezorerie de finanțare						
Încasări din emisiunile de capital social	--	--	--	--	90,341	90,341
Tranzacții cu participațiile minoritare fără modificări de control	--	--	--	--	(1,667)	(1,667)
Contribuții de capital de la participația minoritară la capitalurile proprii ale filialelor	--	--	--	--	1,253	1,253
Dividendele plătite	--	--	--	--	(1,833)	(1,833)
Încasări din credite și împrumuturi purtătoare de dobândă	--	196,022	--	--	--	196,022
Rambursări de împrumuturi și credite purtătoare de dobândă	--	(137,004)	--	--	--	(137,004)
Plata datoriilor aferente contractelor de leasing	--	--	(940)	--	--	(940)
Total modificări din fluxuri de trezorerie de finanțare	--	59,018	(940)	--	88,094	146,172
Modificări care decurg din obținerea sau pierderea controlului asupra filialelor sau a altor întreprinderi	30,981	343	4,561	--	479	36,364
Efectul modificărilor cursurilor de schimb valutar	--	1,203	(2)	--	295	1,496
Alte modificări						
Modificări ale descoperirilor de cont	39,547	--	--	--	--	39,547
Modificarea depozitelor restricționate legate de activitățile de exploatare	--	--	--	(4,800)	--	(4,800)
Cheltuieli cu dobânzile	--	15,341	381	--	--	15,722
Dobânzi plătite	--	(17,240)	(1)	--	--	(17,241)
Contracte noi de leasing	--	--	1,036	--	--	1,036
Costuri îndatorării capitalizate	--	580	--	--	--	580
Total alte modificări legate de datorii	39,547	(1,319)	1,416	(4,800)	--	34,844
Total alte modificări legate de capitalurile proprii	--	--	--	--	24,212	24,212
Sold la 31 decembrie 2024	70,528	214,038	10,251	(12,741)	518,065	800,141

	Credite și împrumuturi	Obligațiuni și efecte emise	Datorii aferente contractelor de leasing	Depozite restricționate	Capitaluri proprii	Total
Sold la 1 ianuarie 2023	144,987	2,020	3,722	(15,380)	334,915	470,264
Modificări din fluxuri de trezorerie de finanțare						
Tranzacții cu participațiile minoritare fără modificări de control	--	--	--	--	(7)	(7)
Contribuții de capital de la participația minoritară la capitalurile proprii ale filialelor	--	--	--	--	1,289	1,289
Dividendele plătite	--	--	--	--	(28,748)	(28,748)
Obligațiuni rambursate	--	(2,022)	--	--	--	(2,022)
Încasări din credite și împrumuturi purtătoare de dobândă	94,941	--	--	--	--	94,941
Rambursări de împrumuturi și credite purtătoare de dobândă	(86,870)	--	--	--	--	(86,870)
Plata datoriilor aferente contractelor de leasing	--	--	(720)	--	--	(720)
Total modificări din fluxuri de trezorerie de finanțare	8,071	(2,022)	(720)	--	(27,466)	(22,137)
Modificări care decurg din obținerea sau pierderea controlului asupra filialelor sau a altor întreprinderi	278	--	639	--	5,767	6,684
Efectul modificărilor cursurilor de schimb valutar	(144)	2	--	--	8,064	7,922
Alte modificări						
Modificări ale descoperirilor de cont	--	--	--	--	--	--
Modificarea depozitelor restricționate legate de activitățile de exploatare	--	--	--	7,439	--	7,439
Cheltuieli cu dobânzile	10,052	160	80	--	--	10,292
Dobânzi plătite	(8,451)	(160)	(80)	--	--	(8,691)
Contracte noi de leasing	--	--	1,575	--	--	1,575
Modificări ale contractelor de leasing	--	--	--	--	--	--
Total alte modificări legate de datorii	1,601	--	1,575	7,439	--	10,615
Total alte modificări legate de capitalurile proprii	--	--	--	--	83,705	83,705
Sold la 31 decembrie 2023	154,793	--	5,216	(7,941)	404,985	557,053

19 Datorii comerciale

Datoriile comerciale ale Grupului la 31 decembrie 2024 în valoare de 69.790 mii EUR (2023: 46.778 mii EUR) constau, în principal, în datorii către furnizorii de gaze naturale și energie electrică.

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Curente	69,714	46,740
Pe termen lung	76	38
Total	69,790	46,778

Creșterea datoriilor comerciale este atribuită în principal achiziției PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fosta CEZ VÂNZARE S.A.). Datoriile comerciale nu sunt purtătoare de dobândă și sunt, în mod normal, decontate între 30 de zile și 60 de zile.

Valoarea justă a datoriilor comerciale și a altor datorii este asemănătoare valorilor contabile prezentate mai sus. Pentru mai multe informații despre expunerea Grupului la riscul de lichiditate și valutar, consultați Nota 4.

20 **Alte datorii**

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Datorii financiare		
Cheltuieli anticipate	64,652	11,064
Alte datorii	17,783	7,921
Subtotal datorii financiare	82,435	18,985
Datorii nefinanciare		
Venituri în avans	50,145	37,184
Alte impozite de plătit	22,465	8,034
Avansuri primite	--	--
Salarii	1,688	1,430
Contribuții sociale	707	411
Subtotal datorii nefinanciare	75,005	47,059
Total	157,440	66,044
Curente	106,641	28,004
Pe termen lung	50,799	38,040
Total	157,440	66,044

Cheltuielile anticipate sunt reprezentate, în special, de datoriile legate de achizițiile de energie electrică de către filiale din Moldova și România și de achizițiile de gaze naturale și energie regenerabilă de către filiale din România. La data de 31 decembrie 2024, creșterea semnificativă se datorează în principal recente achiziții a filialei din România PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fosta CEZ Vânzare S.A.). Acesta a inclus în cadrul cheltuielilor angajate sumele aferente provizionului pentru obligația de a achiziționa certificate verzi. În calitate de furnizor de energie electrică, Grupul are obligația legală de a achiziționa un număr de certificate verzi calculate prin înmulțirea cotei anuale obligatorii stabilite de autoritatea de reglementare cu cantitatea de energie furnizată consumatorilor finali. ANRE stabilește nivelul anual al cotei obligatorii pentru achiziționarea de certificate verzi. Cota anuală prevăzută pentru 2024 este de 0,4944765 certificate verzi pe MWh (cota aplicabilă în 2023: 0,4943963 certificate verzi pe MWh).

Creșterea semnificativă a totalului altor datorii poate fi atribuită în principal recente achiziții a filialei din România PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A., precum și a PREMIER WIND 80 S.R.L. La data achiziției PREMIER WIND 80 S.R.L., Grupul a recunoscut alte datorii în valoare de 3.391 mii EUR și o sumă de 59.312 mii EUR datorită achiziției PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A.

La 31 decembrie 2024 și 2023, soldul venitului în avans este reprezentat în special de datoriile aferente activității de energie electrică a subsidiarelor din Moldova, precum și de gazele naturale ale filialelor din România. Creșterea din timpul anului 2024 se referă și la achiziția DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., pe care Grupul o recunoaște în sumă de 10.360 mii EUR la data achiziției (a se vedea Nota 1).

Cheltuielile angajate sunt reprezentate, în special, de datoriile legate de achizițiile de energie electrică de către filialele din Moldova și de achizițiile de gaze naturale de către filialele din România.

Valoarea justă a altor datorii aproximează valorile contabile ale acestora, astfel cum sunt prezentate mai sus. Pentru mai multe informații despre expunerea Grupului la riscul de lichiditate și valutar, consultați Nota 4.

21 Datoriile și creanțele privind impozitul pe profit amânat

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt compensate atunci când există un drept legal de a compensa creanțele privind impozitul pe profit curent cu datoriile privind impozitul pe profit curent și atunci când impozitele pe profit amânate se referă la aceeași autoritate fiscală.

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	8,316	438
Datorii privind impozitul amânat	(29,002)	(22,579)
Datorii nete privind impozitul amânat	(20,686)	(22,141)

Creanțele și datoriile recunoscute privind impozitul pe profit amânat sunt atribuibile, în principal, imobilizărilor corporale și imobilizărilor necorporale. Detaliile sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Imobilizări corporale	(21,287)	(20,130)
Imobilizări necorporale	(4,770)	(2,498)
Pierderi fiscale reportate	4,988	439
Provizioane	3,106	--
Alte elemente	(2,723)	48
Datorii nete privind impozitul amânat	(20,686)	(22,141)

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Creanțe privind impozitul pe profit amânat		
Se preconizează să se reia în termen de 12 luni	--	--
Se preconizează să se reia după 12 luni	8,316	438
Subtotal creanțe privind impozitul pe profit amânat	8,316	438
Datorii privind impozitul amânat		
Se preconizează să se reia în termen de 12 luni	--	--
Se preconizează să se reia după 12 luni	(29,002)	(22,579)
Subtotal datorii privind impozitul pe profit amânat	(29,002)	(22,579)
Datorii nete privind impozitul amânat		
Se preconizează să se reia în termen de 12 luni	--	--
Se preconizează să se reia după 12 luni	(20,686)	(22,141)
Datorii nete privind impozitul amânat	(20,686)	(22,141)

Creanțele nerecunoscute privind impozitul pe profit amânat în valoare de 1.814 mii EUR (2023: 1.348 mii EUR), rezultate din pierderile fiscale reportate în valoare totală de 14.677 mii EUR, sunt atribuibile, în principal, subsidiarelor din Cipru (a se vedea, de asemenea, Nota 32).

Se estimează ca, creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat se vor relua într-o perioadă mai mare de 12 luni întrucât sunt generate de diferențe temporare aferente activelor imobilizate, astfel ca reluarea sau decontarea acestora în următoarele 12 luni nu este sigură.

Modificările privind diferențele temporare înregistrate în cursul anului 2024 au fost următoarele:

Mii EUR	Sold la 1 ianuarie	Recunoscute în profit sau pierdere	Intrări rezultate din combinări de întreprinderi	Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	Recunoscute direct în capitalurile proprii	Efectul variațiilor cursului de schimb valutar	Sold la 31 decembrie
		(Note 32)	(Note 1)				
Imobilizări corporale	(20,130)	2,799	(3,931)	--	--	(25)	(21,287)
Imobilizări necorporale	(2,498)	(2,272)	--	--	--	--	(4,770)
Pierderi fiscale reportate	439	4,560	--	--	--	(11)	4,988
Provizioane	--	3,107	--	--	--	(1)	3,106
Alte elemente	48	(2,768)	--	--	--	(3)	(2,723)
Total	(22,141)	5,426	(3,931)	--	--	(40)	(20,686)

Modificările privind diferențele temporare înregistrate în cursul anului 2023 au fost următoarele:

Mii EUR	Sold la 1 ianuarie	Recunoscute în profit sau pierdere	Intrări rezultate din combinări de întreprinderi	Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	Recunoscute direct în capitalurile proprii	Efectul variațiilor cursului de schimb valutar	Sold la 31 decembrie
		(Note 32)	(Note 1)				
Imobilizări corporale	(11,542)	(4,484)	(1,923)	(1,697)	--	(484)	(20,130)
Imobilizări necorporale	(6,723)	4,905	(690)	--	--	10	(2,498)
Pierderi fiscale reportate	1,250	(854)	--	--	--	43	439
Instrumente financiare derivate	641	(641)	--	--	--	--	--
Alte elemente	(1,203)	1,283	--	--	--	(32)	48
Total	(17,577)	209	(2,613)	(1,697)	--	(463)	(22,141)

22

Instrumente derivate din exploatare – contracte pentru mărfuri

Modificările instrumentelor financiare derivate în cursul anului 2024 și 2023 au fost următoarele:

	2024	2023
Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR
Sold la 1 ianuarie	--	(654)
Achiziții prin combinări de întreprinderi	--	--
Decontarea instrumentelor financiare derivate	--	654
Modificarea valorii juste a instrumentelor financiare derivate	--	--
Sold la 31 decembrie	--	--

Valoarea justă a instrumentelor financiare derivate este aferenta contractelor pentru mărfurilor reprezentând gaze naturale în România și care nu se califică drept contracte executorii la 31 decembrie 2022. Nu au fost desemnate contracte ca instrumente financiare derivate de acoperire împotriva riscurilor. Valoarea justă a fost determinată pe baza datelor de piață, disponibile de la contribuabili externi și sunt clasificate la nivelul 2 pentru gaze naturale. Abordarea bazată pe venit a fost utilizată ca model de evaluare. Valorile au fost determinate pe baza fluxurilor de trezorerie viitoare folosind o rată fără risc pentru actualizare, având în vedere scadența contractelor, prețurile la energie obținute la prețurile gazelor naturale de la Bursa Romana de Mărfuri și cantitățile estimate.

23 Capitaluri proprii

Capital social

	2024 Numărul de acțiuni	2024 EUR	2023 Numărul de acțiuni	2023 EUR
Autorizat				
Sold la 1 ianuarie	100,001	100,001	100,001	100,001
Emisiunea de acțiuni (acțiuni ordinare de 1 EUR fiecare)	40,000	40,000	--	--
Sold la 9 aprilie 2024 (înainte de divizarea acțiunilor)	140,001	140,001	--	--
Divizarea acțiunilor (acțiuni ordinare de la 1 EUR la 0,001 EUR)	140,001,000	140,001	--	--
Sold la 31 decembrie	140,001,000	140,001	100,001	100,001
Emise și plătite integral	100,001	100,001	100,001	100,001
Sold la 1 ianuarie	100,001,000	100,001	--	--
Divizarea acțiunilor (acțiuni ordinare de la 1 EUR la 0,001 EUR)	25,000,250	25,000	--	--
Emisiunea de acțiuni (acțiuni ordinare de 0.001 EUR fiecare)	125,001,250	125,001	100,001	100,001
Sold la 31 decembrie				

Capitalul autorizat

La data de 31 decembrie 2023, capitalul social autorizat al Societății, în valoare de 100.001 EUR, era compus din 100.001 de acțiuni ordinare autorizate, cu o valoare nominală de 1 EUR fiecare. Capitalul social emis și integral plătit al Societății, în sumă de 100.001 EUR, a fost compus din 100.001 de acțiuni ordinare emise, cu o valoare nominală de 1 EUR fiecare.

La data de 9 aprilie 2024, Societatea a majorat capitalul social autorizat de la 100.001 EUR, format din 100.001 acțiuni ordinare cu valoare de 1 EUR fiecare, la 140.001 EUR, format din 140.001 acțiuni ordinare cu valoare nominală de 1 EUR fiecare, prin crearea a 40.000 de acțiuni autorizate suplimentare, cu valoare nominală de 1 EUR fiecare. În aceea zi, Societatea a subdivizat capitalul social în acțiuni cu o valoare nominală mai mică, prin împărțirea a 1 acțiuni în 1.000 de acțiuni. Capitalul social al Societății a fost subdivizat în 140.001.000 acțiuni nominale cu o valoare individuală de 0,001 EUR.

Capitalul emis

La data de 9 aprilie 2024, capitalul social al Societății a fost subdivizat de la 100.001 EUR, format din 100.001 acțiuni ordinare cu o valoare individuală de 1 EUR, în 100.001.000 acțiuni nominale cu o valoare individuală de 0,001 EUR fiecare.

La data de 28 mai 2024, PREMIER ENERGY PLC a finalizat o ofertă publică inițială la Bursa de Valori București (BVB) prin strângerea de fonduri primare și secundare. Oferta s-a derulat în perioada 8-15 mai și a fost prima ofertă publică inițială mixtă de pe BVB, ceea ce înseamnă că, din cele 35,9 milioane de acțiuni vândute, 25 de milioane au fost acțiuni nou emise, 6,25 milioane de acțiuni au fost vândute de acționarul unic, EMMA ALPHA HOLDING LTD, în timp ce 4,7 milioane de acțiuni au fost supra-alocate și vândute de acționarul unic.

Deținătorii de acțiuni ordinare au dreptul de a primi dividende aprobate în Adunarea Generală de-a lungul perioadei și au dreptul la un vot pe acțiune la Adunările Societății.

Acțiunile ordinare oferă deținătorilor lor următoarele drepturi:

- Dreptul de a fi înștiințat, de a participa și de a vota la orice propunere de Adunare Generală și/sau propunere de rezoluție a Adunării Generale și/sau orice propunere de rezoluție scrisă și unanimă a Adunării Generale.
- Dreptul de a primi dividende în conformitate cu prevederile regulamentelor 112-114A.
- La restituirea activelor la lichidarea Societății, reducerea capitalului sau în alt mod, dreptul de a primi active corespunzătoare (i) valorii nominale a acțiunilor ordinare și (ii) sumei rămase de plătit, astfel cum se prevede în regulamentul 114A (c).

Prime de emisiune

La 31 decembrie 2024, prima de emisiune a Societății are valoarea de 112.773 mii EUR (31 decembrie 2023: 22.457 mii EUR), datorită ofertei publice inițiale.

Rezervă aferentă tranzacțiilor sub control comun

Soldul rezervei negative aferente tranzacțiilor sub control comun la 31 decembrie 2024 și la 31 decembrie 2023, în sumă de (5.018) mii EUR a rezultat din transferul din 2020 a acțiuni ale subsidiarei (LIGATNE LIMITED) de la societatea-mamă (EMMA ALPHA HOLDING LTD) către Societatea aflată sub control comun.

Rezerva din reevaluare

Rezerva din reevaluare rezultă din evaluarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale la valoarea justă. Soldul rezervei din reevaluare la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, de 46.790 mii EUR reprezintă reevaluarea totală de 55.703 mii EUR și efecte fiscale de (8.913) mii EUR pentru 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023.

Rezervă din conversie

Soldul rezervei din conversie la 31 decembrie 2024, de 226 mii EUR (2023: (18) mii EUR), reprezintă în special efectul diferențelor de curs valutar care decurg din conversia rezultatelor financiare ale subsidiarelor, acestea având monedă funcțională diferită de moneda funcțională a Grupului.

Rezerva legală

Soldul rezervei legale la 31 decembrie 2024 de 3.601 mii EUR (31 decembrie 2023: 3.434 mii EUR) reprezintă suma solicitată de statul român și cel al Republicii Moldova pentru a proteja Grupul împotriva pierderilor financiare viitoare. Grupul a îndeplinit aceste cerințe specifice.

Cheltuieli aferente Ofertei Publice Inițiale (IPO)

În cadrul procesului IPO, Societatea a plătit comisioane pentru suma brută obținută din acțiunile noi emise, în valoare de 3.645 mii EUR, care au fost deduse din contul de prime de capital. În plus, o sumă de 855 mii EUR, aferentă emiterii de noi acțiuni, a fost dedusă din primele de capital. Din restul cheltuielilor legate de IPO, Societatea a dedus din primele de capital o sumă de 2.352 mii EUR, calculată pe baza raportului dintre numărul de acțiuni noi și numărul total de acțiuni.

Dividendele plătite

În cursul anului 2024, Societatea nu a distribuit dividende acționarilor săi (2023: 18.000 mii EUR). Dividendele interimare în valoare totală de 1.833 mii EUR (2023: 10.748 mii EUR) au fost distribuite acționarilor minoritari ai subsidiarelor.

Dividende pe acțiune

Dividende plătite acționarilor societății:

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Total dividende plătite acționarilor Societății	--	18,000
Total dividende plătite Societății-mamă	--	18,000
Număr mediu ponderat de acțiuni ordinare emise	114,584	100,001
Dividende per acțiune ordinară atribuibilă proprietarilor Societății, date de baza și diluate (în mii EUR per acțiune)	--	0.180

Rezultatul pe acțiune

Rezultatul pe acțiune de bază și diluat pentru 2024 și 2023

Profitul atribuibil acționarilor

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Profitul exercițiului financiar atribuibil acționarilor	22,453	65,871
Profitul atribuibil acționarilor	22,453	65,871
Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare emise (în mii)	114,584	100,001
Rezultatul pe acțiune ordinară atribuibil acționarilor Societății, de bază și diluat (în EUR pe acțiune)	0.196	0.659

Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare 2024

În număr de acțiuni	Acțiuni ordinare	Pondere	Media ponderată
Acțiuni ordinare emise la 1 ianuarie 2024	100,001,000	360	100,001,000
Efectul acțiunilor ordinare emise la IPO	25,000,250	210	14,583,479
Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare la 31 decembrie 2024			114,584,479

Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare 2023

In pieces of shares	Ordinary shares	Weight	Weighted average
Acțiuni ordinare emise la 1 ianuarie 2023	100,001,000	360	100,001,000
Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare la 31 decembrie 2023			100,001,000

24

Participații minoritare

Următorul tabel prezintă informațiile referitoare la filialele în care Grupul deține participații minoritare semnificative în 2024.

Mii EUR	TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L.	ECOENERGIA S.R.L.	Subtotal	TOTAL
Procent participație minoritară				
Active imobilizate	14,134	30,436		
Active circulante	2,269	5,644		
Datorii pe termen lung	--	(576)		
Datorii curente	(11,302)	(9,734)		
Active nete	5,101	25,770		
Active nete atribuibile participației minoritare	1,275	5,154	6,429	40,176
Venituri	6,308	14,611		
Profit / (pierdere)	(220)	2,186		
Alte elemente ale rezultatului global	24	5		
Total elemente ale rezultatului global	(196)	2,191		
Profit/(pierdere) alocat(ă) participației minoritare	(77)	437	360	1,763
Alte elemente ale rezultatului global alocate pentru participația minoritară	6	1	7	51

Mii EUR	ALIVE RENEWABLE HOLDING Group	ALIVE CAPITAL Kft	ALIVE WIND POWER ONE SRL	Subtotal
Procent participație minoritară				
Active imobilizate	12,796	--	19,900	
Active circulante	10,771	342	619	
Datorii pe termen lung	(12,270)	--	(11,655)	
Datorii curente	(9,992)	(9)	(9,144)	
Active nete	1,305	333	(280)	
Active nete atribuibile participației minoritare	883	163	(98)	948
Venituri	--	--	2,097	
Profit / (pierdere)	(28)	(33)	(280)	
Alte elemente ale rezultatului global	2	(16)	--	
Total elemente ale rezultatului global	(26)	(49)	(280)	
Profit/(pierdere) alocat(ă) participației minoritare	(14)	(17)	(98)	(129)
Alte elemente ale rezultatului global alocate pentru participația minoritară	1	(8)	--	(7)

Mii EUR	ALIVE CAPITAL S.A.	ENERGIA MILENIULUI III S.A.	JOSECO HOLDINGS Group	Subtotal
Procent participație minoritară				
Active imobilizate	32,947	10,951	238,875	
Active circulante	51,604	399	30,818	
Datorii pe termen lung	(19,704)	(6,567)	(65,432)	
Datorii curente	(30,641)	(324)	(39,022)	
Active nete	34,206	4,459	165,239	
Active nete atribuibile participației minoritare	16,761	1,488	11,996	30,245
Venituri	221,203	--	475,759	
Profit / (pierdere)	5,678	(314)	(17,005)	
Alte elemente ale rezultatului global	12	3	592	
Total elemente ale rezultatului global	5,690	(311)	(16,413)	
Profit/(pierdere) alocat(ă) participației minoritare	2,782	(105)	(1,235)	1,442
Alte elemente ale rezultatului global alocate pentru participația minoritară	6	1	43	50

Mii EUR	LIGATNE GAS S.R.L.	ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L.	ALIVE CAPITAL D.O.O. Beograd	Subtotal
Procent participație minoritară				
Active imobilizate	3,137	17,885	10	
Active circulante	3,648	1,639	2,399	
Datorii pe termen lung	(681)	(2,019)	--	
Datorii curente	(2,969)	(7,841)	(1,141)	
Active nete	3,135	9,664	1,268	
Active nete atribuibile participației minoritare	--	1,933	621	2,554
Venituri	9,083	2,982	2,946	
Profit / (pierdere)	449	530	(32)	
Alte elemente ale rezultatului global	--	--	2	
Total elemente ale rezultatului global	449	530	(30)	
Profit/(pierdere) alocat(ă) participației minoritare	--	106	(16)	90
Alte elemente ale rezultatului global alocate pentru participația minoritară	--	--	1	1

Următorul tabel prezintă informațiile referitoare la filialele în care Grupul deține participații minoritare semnificative în 2023.

Mii EUR	TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L.	ECOENERGIA S.R.L.	Subtotal	TOTAL
Procent participație minoritară	40.00%	20.00%		
Active imobilizate	11,245	33,033		
Active circulante	1,512	9,509		
Datorii pe termen lung	--	(14,074)		
Datorii curente	(7,433)	(4,884)		
Active nete	5,324	23,584		
Active nete atribuibile participației minoritare	2,130	4,717	6,847	39,247
Venituri	--	(8,017)		
Profit / (pierdere)	(645)	5,714		
Alte elemente ale rezultatului global	(30)	(125)		
Total elemente ale rezultatului global	(675)	5,589		
Profit/(pierdere) alocat(ă) participației minoritare	(258)	1,143	885	13,091
Alte elemente ale rezultatului global alocate pentru participația minoritară	(12)	(25)	(37)	495

Mii EUR	ALIVE CAPITAL S.A.	ENERGIA MILENIULUI III S.A.	JOSECO HOLDINGS Group	Subtotal
Procent participație minoritară	49.00%	20.00%	7.26%	
Active imobilizate	24,852	10,083	217,923	
Active circulante	36,251	277	71,717	
Datorii pe termen lung	(7,836)	(1,738)	(35,856)	
Datorii curente	(24,750)	(3,847)	(47,043)	
Active nete	28,517	4,775	206,741	
Active nete atribuibile participației minoritare	13,973	1,592	15,009	30,574
Venituri	180,496	--	532,013	
Profit / (pierdere)	16,558	(126)	54,263	
Alte elemente ale rezultatului global	(188)	(27)	8,967	
Total elemente ale rezultatului global	16,370	(153)	63,230	
Profit/(pierdere) alocat(ă) participației minoritare	8,112	(42)	3,940	12,010
Alte elemente ale rezultatului global alocate pentru participația minoritară	(92)	(9)	650	549

Mii EUR	LIGATNE GAS S.R.L.	ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L.	ALIVE CAPITAL D.O.O. Beograd	Subtotal
Procent participație minoritară	0.04%	20.00%	49.01%	
Active imobilizate	2,623	18,500	2	
Active circulante	4,269	913	1,326	
Datorii pe termen lung	(544)	(6,964)		
Datorii curente	(4,003)	(3,312)	(1,331)	
Active nete	2,345	9,137	(3)	
Active nete atribuibile participației minoritare	--	1,827	(1)	1,826
Venituri	7,221	232	--	
Profit / (pierdere)	151	1,008	(13)	
Alte elemente ale rezultatului global	--	(85)	--	
Total elemente ale rezultatului global	151	923	(13)	
Profit/(pierdere) alocat(ă) participației minoritare	--	202	(6)	196
Alte elemente ale rezultatului global alocate pentru participația minoritară	--	(17)	--	(17)

25

Venituri și cheltuieli aferente operațiunilor de bază

Fluxurile de venituri și cheltuielile conexe, inclusiv instrumentele financiare derivate de exploatare

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Venituri din energie regenerabilă	191,742	181,405
Venituri din vânzarea certificatelor verzi	36,535	4,832
Venituri din distribuția și furnizarea de gaze naturale	360,481	299,950
Venituri din distribuția și furnizarea de energie electrică	625,297	425,788
Venituri	1,214,055	911,975
Costul energiei regenerabile vândute	(165,537)	(127,427)
Certificate verzi vândute	(36,009)	(4,101)
Costul gazelor naturale vândute	(327,897)	(290,734)
Costul energiei electrice vândute	(482,783)	(280,045)
Transportul energiei electrice	(174,834)	(36,295)
Cheltuieli cu energia electrică, gazul și a transportul	(1,187,060)	(738,602)

În 2024 și 2023, veniturile din distribuția și furnizarea energiei electrice sunt generate, în principal, de subsidiarele din Republica Moldova, precum și de achiziția PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fosta CEZ VÂNZARE S.A.).

Astfel cum se descrie în Nota 1, la sfârșitul fiecărui an, ANRE poate să recalculeze tariful efectiv pentru distribuția și furnizarea de energie electrică din Moldova utilizând costurile efective și CAPEX înregistrate în anul respectiv, iar diferența poate fi luată în considerare (adăugată sau dedusă) la tarifele stabilite pentru anul următor. Aceste abateri tarifare aferente unui an sunt generate de diferența dintre veniturile facturate din energia electrică distribuită și furnizată la tarifele reglementate aprobate de ANRE și costurile totale și randamentele pentru anul calculat conform metodologiei bazate pe costurile actuale și CAPEX înregistrate în acel an. Ca urmare a costului mai ridicat al energiei electrice achiziționate în ultimele două luni ale anului 2024 și până când aceste prețuri au fost pe deplin implementate și transferate în tariful pentru consumatorii finali în ianuarie 2025, furnizarea de energie electrică de către societatea pe deplin reglementată din Moldova a înregistrat deviații tarifare negative semnificative (venituri și profituri semnificativ mai mici decât ar fi trebuit din perspectiva reglementărilor), încheind anul 2024 cu o deviație tarifară negativă semnificativă. În anul 2023, filiala a încheiat anul cu o deviație tarifară pozitivă semnificativă (realizând profituri mai mari decât ar fi trebuit din perspectiva reglementărilor în 2023).

Veniturile includ alte venituri legate de activitatea de bază.

În 2024 și 2023, veniturile din distribuția și furnizarea de energie electrică cuprind, de asemenea, venituri de 23.091 mii EUR (2023: 6.131 mii EUR) din vânzările de energie electrică în România incluse în segmentul de raportare gaze naturale. În plus, în cursul anului 2024, în veniturile din vânzarea de gaze a fost inclusă o sumă de 12.020 mii EUR, care a fost raportată în cadrul segmentului de furnizare a energiei electrice.

În 2024, cantitățile de gaze vândute sunt de 8,9 milioane MWh (2023: 6,1 milioane MWh).

Costurile gazelor vândute cuprind prețul de achiziție al gazelor vândute și tarifele de transport percepute de Transgaz. Pe parcursul exercițiului încheiat la 31 decembrie 2024, Grupul a achiziționat 8,5 milioane MWh de gaze naturale la un preț mediu de 30,5 EUR/MWh (2023: 6,0 milioane MWh de gaze naturale la un preț mediu de 40 EUR/MWh), inclusiv tarifele de transport percepute de Transgaz.

Veniturile legate de construcții aferente rețelei de distribuție a gazelor naturale din România sunt incluse în veniturile din distribuția și furnizarea de gaze naturale prezentate mai sus din 2024, în valoare de 1.580 mii EUR (2023: 737 mii EUR).

Pentru informații despre segmentele de raportare, inclusiv concentrarea geografică, a se vedea Nota 6.

Soldurile contractelor

Următorul tabel oferă informații privind creanțele, activele și datoriile aferente contractelor cu clienții:

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Creanțe comerciale	182,445	88,386
Active aferente contractelor	--	779
Datorii aferente contractelor	(49,094)	(17,574)

Activele aferente contractelor se referă la dreptul Grupului la contraprestație din partea utilizatorilor finali în legătură cu lucrările de conectare în curs. Nu a existat niciun impact asupra activului aferent contractului ca urmare a achiziționării unei filiale și nici o cheltuială cu ajustări de valoare.

Datoriile aferente contractelor se referă în principal la contraprestația în avans primită de la clienți, pentru care veniturile sunt recunoscute în timp. Acest lucru va fi recunoscut ca venit atunci când gazul este livrat efectiv, în cazul avansurilor pentru gaze naturale sau atunci când lucrările sunt finalizate, în cazul avansurilor pentru extinderile/conectările la rețea.

Valoarea de 17.574 mii EUR inclusă în datoriile aferente contractelor la 31 decembrie 2023 a fost recunoscută drept venituri în 2024 (2023: 11.169 mii EUR).

26

26. Cheltuieli cu serviciile și materialele

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Servicii profesionale	(6,069)	(3,245)
Remunerația auditorului independent	(2,122)	(1,293)
Publicitate și marketing	(932)	(1,190)
Impozite, altele decât impozitul pe profit	(5,517)	(2,990)
Cheltuieli de închiriere, întreținere și reparații	(11,929)	(10,076)
Telecomunicații și corespondență	(4,628)	(1,305)
Cheltuieli de deplasare	(493)	(332)
Tehnologii IT	(4,113)	(1,623)
Distribuția, transportul și depozitarea mărfurilor	(10,052)	(6,117)
Consumul de energie	(382)	(328)
Provizioane pentru riscuri fiscale	--	(3,940)
Altele	(16,227)	(13,582)
Cheltuieli cu serviciile și materialele	(62,464)	(46,021)

Cheltuielile cu serviciile profesionale reprezintă cheltuieli administrative, cheltuieli cu serviciile contabile și cheltuieli cu consultanța.

Tariful total perceput de Ernst & Young Cyprus Limited („EY Cyprus”) pentru serviciile de audit furnizate în cadrul auditului anual statutar al situațiilor financiare separate și consolidate ale Societății pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024 au fost de 219 mii EUR și 75 mii EUR ca tarif suplimentar pentru auditul situațiilor financiare din 2023 (2023: 147 mii EUR pentru auditul situațiilor financiare din 2023 și 890 mii EUR pentru re-auditarea situațiilor financiare consolidate din 2021 și 2022). În plus, următoarele tarife percepute de EY Cyprus pentru alte servicii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024: 21 mii EUR pentru servicii legate de IPO și 750 mii EUR pentru servicii legate de IPO deduse din prima de emisiune (2023: 0 mii EUR) pentru alte servicii de asigurare, 0 mii EUR (2023: 0 mii EUR) pentru servicii de consultanță fiscală și 140 mii EUR (2023: 0 mii EUR) pentru servicii non-asigurare. Acestea sunt incluse în remunerația Auditorului.

27

Cheltuieli cu personalul

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Salariile angajaților	(35,189)	(25,700)
Impozite pe salarii (inclusiv contribuții sociale și de pensii)	(3,792)	(3,061)
Cheltuieli cu personalul	(38,981)	(28,761)

Numărul mediu de angajați în cadrul Grupului pentru anul 2024 a fost de 1.627 angajați (2023: 1.332 angajați).

28

Pierderi așteptate din credite, creanțe și a alte active

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Reluarea pierderilor așteptate din credite	5	58
Reluarea pierderilor așteptate din creanțe comerciale	63	1,050
	68	1,108

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Pierderi nete așteptate din alte active nefinanciare	(2,752)	--
	(2,752)	--

Pentru anii financiari încheiați la 31 decembrie 2024 și 2023, modificările pierderilor nete din deprecierea creditelor acordate terților și părților afiliate sunt atribuibile în principal modificărilor ratelor de țară (a se vedea, de asemenea, Nota 13. Credite de încasat).

Pentru anii financiari încheiați la 31 decembrie 2024 și 2023, reluările din deprecierea creanțelor comerciale au fost recunoscute, în principal, pentru segmentul gazelor naturale din România.

NEOGAS GRID S.A. (fosta Premier Energy S.R.L.) care își desfășoară activitatea pe segmentul gazelor în România a înregistrat pierderi nete din deprecierea avansurilor către furnizori în valoare de 2.752 mii EUR.

Pe baza cerințelor IFRS 9, pierderile nete din deprecierea creditelor și creanțelor au fost prezentate distinct în contul de profit sau pierdere.

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Sold 1 ianuarie	14,962	15,175
Intrări rezultate din combinări de întreprinderi	--	2,087
Pierdere din depreciere recunoscută în profit și pierdere	521	381
Reluarea pierderii din depreciere recunoscută în profit și pierdere	(589)	(1,486)
Pierderi din depreciere aferente elementelor vândute trecute pe cheltuieli	(42)	(1,470)
Recuperarea pierderilor din depreciere aferente elementelor trecute pe cheltuieli	--	(3)
Efectele variațiilor cursului de schimb valutar	11	278
Sold 31 decembrie	14,863	14,962

29

Alte venituri din exploatare

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Venituri din chirii	1,001	787
Câștigul din vânzarea de imobilizări corporale și necorporale	3	19
Alte venituri	138,937	34,032
	139,941	34,838

Creșterea altor venituri se datorează în principal achiziției filialei românești PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fosta CEZ Vânzare S.A.) și reprezintă în principal venituri din subvenția acordată de statul român pentru plafoanele de preț care sunt în vigoare și care sunt recuperabile de la Ministerul Energiei și Ministerul Muncii. Pentru anii financiari încheiați la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, Grupul a înregistrat pierderi generate de diferențele de curs valutar, care sunt prezentate în cadrul altor cheltuieli de exploatare.

30

Alte cheltuieli de exploatare

Pierdere din vânzarea de imobilizări corporale

Pierderi nete din ajustări pentru pierdere de valoare ale imobilizărilor corporale recunoscute (Nota 8)

Pierderi nete aferente valutelor

2024	2023
Mii EUR	Mii EUR
(45)	(180)
(109)	188
(4,124)	(1,968)
(4,278)	(1,960)

31

Venituri/cheltuieli financiare nete

Venituri din dobânzi

Câștigul din reevaluarea instrumentelor de capitaluri proprii financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere (Nota 12. Active financiare)

Venituri de finanțare totale

2024	2023
Mii EUR	Mii EUR
2,650	2,323
254	--
2,904	2,323

Cheltuieli cu dobânzile

Cheltuieli cu onorariile și comisioanele

Pierderi nete din active și datorii financiare

Cheltuieli de finanțare totale**Cheltuieli de finanțare nete**

(17,047)	(10,668)
(3,159)	(2,015)
(111)	--
(20,317)	(12,683)
(17,413)	(10,360)

Venituri din dobânzi

De la bănci și alte instituții financiare

Împrumuturi către corporații și alte împrumuturi

Venituri totale din dobânzii

2024	2023
Mii EUR	Mii EUR
2,490	2,146
160	177
2,650	2,323

Cheltuieli cu dobânzile

Datorate instituțiilor non-bancare

Datorate băncilor și altor instituții financiare

Dobânzi aferente datoriilor aferente contractelor de leasing

Titluri de creanță

Altele

Cheltuieli totale din dobânzii

2024	2023
Mii EUR	Mii EUR
(7)	(37)
(15,334)	(10,015)
(381)	(80)
--	(160)
(1,325)	(376)
(17,047)	(10,668)

32 Cheltuieli cu impozitul pe profit

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Cheltuieli cu impozitul pe profit curent		
Anul curent	(10,847)	(23,545)
Cheltuieli cu impozitul pe profit amânat (Nota 21)		
Generarea și reluarea diferențelor temporare	8,194	(1,074)
Recunoașterea pierderilor fiscale nerecunoscute anterior	--	--
Alte elemente	(2,768)	1,283
	5,426	209
Cheltuieli totale cu impozitul pe profit recunoscute în contul de profit sau pierdere	(5,421)	(23,336)

Reconcilierea cotei efective de impozitare	2024	2024	2023	2023
	%	Mii EUR	%	Mii EUR
Profitul înainte de impozitare		29,637		102,298
Impozitul pe profit folosind cota de impozitare internă (a se vedea mai jos)	(12.6)	(3,736)	(12.5)	(12,788)
Efectul cotelor de impozitare în jurisdicțiile străine	(4.7)	(1,383)	2.6	2,695
Elemente impozitate la o cota de impozitare diferită	(2.4)	(707)	(10.8)	(11,060)
Costuri nedeductibile	(31.9)	(9,455)	(4.3)	(4,414)
Venituri neimpozabile	34.1	10,114	2.1	2,107
Modificări față de anul precedent	(0.2)	(56)	(0.1)	(122)
Pierdere fiscală reportată nerecunoscută	(1.2)	(341)	(0.6)	(630)
Pierdere fiscală utilizată nerecunoscută anterior	1	296	0.4	362
Altele	(0.5)	(153)	0.5	514
Cheltuieli totale cu impozitul pe venit	(18.4)	(5,421)	(22.7)	(23,336)

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Active privind impozitul pe profit curent	538	26
Datorii privind impozitul pe profit curent	(2,810)	(3,946)
Poziția fiscală netă a impozitului pe profit curent	(2,272)	(3,920)

Următorul tabel prezintă impozitul amânat recunoscut în alte elemente ale rezultatului global în anii 2024 și 2023:

	Înainte de impozitare	(Cheltuieli)/ beneficii impozit	Net de taxe
	2024	2024	2024
	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR
Reevaluarea rețelelor de distribuție a gazelor	--	--	--
Rezervă din conversie	295	--	295
Total	295	--	295
	2023	2023	2023
	Mii EUR	Mii EUR	Mii EUR
Reevaluarea rețelelor de distribuție a gazelor	10,604	(1,697)	8,907
Rezervă din conversie	8,075	--	8,075
Total	18,679	(1,697)	16,982

32

Cheltuieli cu impozitul pe profit (continuare)

Cotele impozitului pe profit pentru domiciliul fiscal al entităților din Grupul consolidat pentru anii fiscali 2024 și 2023 pot fi rezumate după cum urmează:

	2024	2023
Cipru	12.5%	12.5%
România	16%	16%
Moldova	12%	12%
Ungaria	9%	9%
Serbia	15%	15%

În Cipru și Moldova, pierderile fiscale pot fi reportate timp de cinci ani. În România, pierderile fiscale pot fi reportate timp de șapte ani. Societățile din cadrul Grupului pot deduce pierderile din profiturile rezultate în cursul aceluiași an fiscal. Valoarea pierderilor fiscale disponibile pentru compensare în raport cu profiturile impozabile viitoare este în sumă de 14.562 mii EUR. Pentru acestea nu a fost recunoscută o creanță privind impozitul pe profit amânat în situația consolidată a poziției financiare, întrucât nu este probabil ca vor fi generate profituri impozabile viitoare. Din totalul pierderilor fiscale reportate, suma de 14.677 mii EUR reprezintă pierderi fiscal reportate este aferente societăților din Cipru și vor expira în perioada 2026-2029.

În anumite condiții, veniturile din dobânzi din Cipru pot face obiectul unei contribuții la o cota de 17 %. În astfel de cazuri, această dobândă va fi scutită de impozitul pe profit. În anumite cazuri, dividendele încasate din străinătate pot face obiectul unei contribuții la o cota de 17%.

Normele modelului Pilonului II au fost adoptate în Europa la sfârșitul anului 2023 și sunt aplicabile începând cu 1 ianuarie 2024. În conformitate cu aceste norme, Grupul este considerat o întreprindere multinațională căreia i se aplică normele Pilonului II. În același timp, legislația privind Pilonul II a fost adoptată sau adoptată în mod substanțial în alte câteva jurisdicții în care Grupul își desfășoară activitatea, producând efecte pentru exercițiul financiar care începe la 1 ianuarie 2024.

Grupul a efectuat o evaluare a expunerii sale potențiale la impozitul pe venit din Pilonul II pe baza raportării pentru fiecare țară în parte (CbCR) din 2023 și a informațiilor financiare din 2024 pentru entitățile constitutive ale Grupului. Pe baza evaluării, trei jurisdicții (Cipru, Serbia și România) nu au trecut testul privind sfera de securitate CbCR (Safe Harbour). În România, totalul impozitelor suplimentare s-a ridicat la 24 mii EUR. Având în vedere că România a implementat un impozit suplimentar minim, impozitul suplimentar apare la nivel local și la nivelul fiecărei entități. În Cipru, impozitul suplimentar s-a ridicat la 2 mii EUR și este alocat societății Premier Energy Plc, iar în Serbia impozitul suplimentar se ridică la suma de 1 mii EUR. Deoarece Serbia nu a implementat Pilonul II, impozitul suplimentar va fi alocat Premier Energy PLC în calitate de sediu permanent deținut permanent (POPE - „Permanently Owned Permanent Establishments”), dar numai în cuantumul participației. Grupul continuă să urmărească evoluțiile legislative din cadrul Pilonului II, pe măsură ce alte țări adoptă normele modelului Pilonului II, pentru a evalua potențialul impact viitor asupra rezultatelor consolidate ale operațiunilor, poziției financiare și fluxurilor de numerar.

Tranzacții cu părți afiliate

Principalul acționar al grupului este EMMA ALPHA HOLDING LTD, și beneficiarul final este dl Șmejc. Societatea-mamă a EMMA ALPHA HOLDING LTD este MEF HOLDINGS LIMITED.

(a) Tranzacții și solduri cu societatea-mamă și beneficiarul final

La 31 decembrie 2024 și la 31 decembrie 2023, nu s-au acordat împrumuturi societății-mamă a Grupului.

(b) Tranzacții și solduri cu proprietarii și alte părți afiliate

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Solduri bancare	38,155	7,844
Creanțe comerciale	--	10
Împrumuturi acordate	464	303
Împrumuturi primite - datorate instituțiilor non-bancare	--	(547)
Solduri totale	38,619	7,610

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Venituri din dobânzi	--	5
Cheltuieli cu dobânzile	--	(9)
Total tranzacții	--	(4)

La 31 decembrie 2024, împrumuturile acordate cuprind împrumuturi fără dobândă acordate personalului, cu scadență la 31 august 2028, 31 decembrie 2029 și 31 octombrie 2032 și împrumuturi fără dobândă societăților asociate cu data scadență la 1 februarie 2025. În cursul anului încheiat la 31 decembrie 2024, Grupul a acordat împrumuturi noi în valoare totală de 306 mii EUR (226 mii EUR angajaților și 80 mii EUR societăților asociate) și a primit rambursări în valoare totală de 219 mii EUR.

În cursul anului 2024, Grupul a rambursat suma plătită părții asociate de 547 mii EUR. Nu s-a perceput dobândă pentru acest împrumut (2023: 9 mii EUR).

La 31 decembrie 2023, împrumuturile acordate cuprind împrumuturi fără dobândă acordate personalului, cu scadență la 31 martie 2026 și 31 octombrie 2032. Grupul a acordat un nou împrumut în valoare totală de 10.000 mii EUR, care a fost rambursat integral în cursul anului. Nu a fost recunoscută nicio ajustare de valoare în cursul anului.

În cursul anului 2023, Grupul a efectuat rambursări totale ale împrumuturilor de la alte părți afiliate în suma de 491 mii EUR.

(c) Tranzacții și solduri cu membri cheie ai personalului de conducere

Sumele incluse în contul de profit sau pierdere în legătură cu tranzacțiile cu membri cheie ai conducerii și cu membri ai Consiliului de Administrație al Societății sunt următoarele:

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Remunerația datorată membrilor Consiliului de administrație	263	66
Remunerația datorată către membri cheie ai personalului de conducere	650	1,004
Solduri totale	913	1,070

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Remunerarea membrilor Consiliului de administrație	578	418
Remunerarea membrilor cheie ai personalului de conducere	4,549	3,556
Total tranzacții	5,127	3,974

Orice solduri salariale restante pentru membrii Consiliului de Administrație și membrii cheie ai personalului de conducere la 31 decembrie 2024 vor fi plătite în primul semestrul al anului 2025.

Remunerația membrilor Consiliului de administrație include onorarii în calitate de membri ai Consiliului și ai comitetelor acestuia, salarii și bonusuri. Nu au existat alte tranzacții sau contracte între Grup și membrii Consiliului de administrație, precum și cu personalul-cheie de conducere sau persoanele afiliate, atât în cursul anului curent, cât și în cursul anului precedent.

33

Tranzacții cu părți afiliate (continuare)

c) Tranzacții și solduri cu membri cheie ai personalului de conducere (continuare)

Creditele acordate membrilor cheie ai personalului de conducere și membrilor Consiliului de Administrație al Societății sunt următoarele:

	2024	2023
	Mii EUR	Mii EUR
Împrumuturi acordate conducerii	25	31
Solduri totale	25	31

Membrii Consiliului de Administrație al Societății și Managementul cheie al filialelor sale sunt considerați ca fiind managementul cheie al Grupului. Împrumuturile acordate conducerii subsidiarelor din Moldova cuprind împrumuturi fără dobândă cu scadență la 31 decembrie 2026.

În cursul anului 2024, Grupul a primit o rambursare în valoare de 6 mii EUR (31 decembrie 2023: 13 mii EUR).

34

Contingente

Controalele fiscale sunt frecvente în România, constând în examinări aprofundate ale evidențelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori la luni sau chiar ani distanta de la stabilirea obligațiilor de plată. În România, anul fiscal rămâne deschis controalelor pentru o perioadă de 5 ani. Prin urmare, societățile pot datora impozite și amenzi pentru această perioadă. În plus, legislația fiscală suferă modificări frecvente, iar autoritățile au deseori interpretări diferite ale legii. Filialele din România nu au fost supuse nici unei inspecții fiscale în ultimii 5 ani. Grupul consideră că a calculat și a plătit în timp util și în totalitate toate impozitele, taxele, sancțiunile și dobânzile penalizatoare, după caz. Conducerea consideră că a înregistrat în mod corespunzător obligațiile fiscale în situațiile financiare consolidate; cu toate acestea, există riscul ca autoritățile fiscale să adopte poziții diferite în ceea ce privește interpretarea acestor aspecte.

35

Angajamente

a) Angajamente de capital

În baza Deciziei ANRE nr. 64 din 22 februarie 2018 privind aprobarea metodologiei de calcul al tarifelor de distribuție a energiei electrice, Grupul realizează investiții de capital în sectorul energetic în vederea îmbunătățirii sau extinderii rețelei de infrastructură energetică din Republica Moldova.

Conform unor contracte de concesiune de servicii, Grupul are angajamente de investiții pentru construcția de rețele de gaze naturale în România de aproximativ 122 km, cu o valoare estimată de 9,6 milioane de euro care urmează să fie dezvoltată în următorii câțiva ani. Grupul a analizat îndeplinirea obligațiilor asumate prin contractele de concesiune la data acestor situații financiare și consideră că și-a îndeplinit obligațiile asumate până în prezent și nu există niciun risc de penalități sau de reziliere a contractelor.

b) Scrisori de garanție

La 31 decembrie 2024, Grupul a emis scrisori de garanție pentru plată, bună execuție și participare la licitații în valoare totală de 23.682 mii EUR (2023: 14.285 mii EUR).

36

Evenimente ulterioare perioadei de raportare

La 21 octombrie 2024, Societatea a anunțat că subsidiara sa din România, Premier Energy S.R.L., activitatea de distribuție și furnizare a gazelor naturale, a inițiat procedura de divizare a activităților. În cadrul procedurii de divizare, activele de furnizare ale Premier Energy S.R.L. au fost transferate într-o nouă companie, Premier Energy SA, care a fost înființată ca urmare a divizării. Activele de distribuție au rămas în entitatea veche, aceasta fiind redenumită în Neogas Grid SA. Structura de proprietate juridică rămâne neschimbată. Inițierea procesului de desfacere a fost necesară pentru a îndeplini reglementările privind desfacerea - obligațiile legale de separare a activităților de distribuție de cele de furnizare, conform dispozițiilor legale aplicabile. Desfacerea a fost aprobată prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor Premier Energy S.R.L. din 8 octombrie 2024, iar la 1 februarie 2025, Premier Energy SA a primit de la ANRE licența de furnizare nr. 1873.

36

Evenimente ulterioare perioadei de raportare (continuare)

La 8 ianuarie 2025, filiala din Moldova a societății, Navitas Energy S.R.L., a finalizat cu succes dezvoltarea și construcția unei centrale fotovoltaice de 12 MW lângă orașul Cișmichioi din Moldova, la un cost total de aproximativ 380 mii EUR pe MW de capacitate.

La 8 ianuarie 2025, Premier Energy PLC a anunțat că filialele de furnizare și distribuție de energie electrică ale societății din Republica Moldova au primit aprobarea din partea ANRE de a crește prețurile reglementate pentru furnizarea de energie electrică cu o medie de aproximativ 79% (în funcție de nivelul de tensiune) și tarifele pentru distribuția de energie electrică cu o medie de aproximativ 19% (de asemenea, în funcție de nivelul de tensiune). Noile prețuri și tarife au intrat în vigoare la data publicării în Jurnalul Oficial din 10 ianuarie 2025.

La 10 aprilie 2025, Societatea a anunțat că a semnat un acord pentru achiziționarea pachetului rămas de 25% din True Energy Management S.R.L. pe care nu îl deținea încă, pentru un preț total de achiziție de 3.000 mii EUR. Închiderea tranzacției este condiționată de primirea unei decizii de lipsă de obiecție din partea Comitetului pentru Examinarea Investițiilor Străine Directe. Se preconizează că această aprobare va fi acordată în săptămânile următoare.

Consiliul de Administrație propune distribuirea de dividende către acționarii săi în valoare totală de 15.000 mii EUR ca parte a distribuirii profitului pentru 2024. Propunerea trebuie aprobată de Adunarea Generală a Societății.

Filiala Societății, ENERGIA MILENIULUI III S.A., a primit autorizația de construire (și, prin urmare, statutul „gata de construcție”) pentru construirea a 11 turbine eoliene cu o capacitate de 6,2 MW fiecare, sau 68,2 MW din capacitatea totală a parcului eolian de 99 MW, fiind așteptată autorizația de construire pentru următoarele 5 turbine în următoarele 3 luni. Compania se află în prezent în negocieri cu furnizorii cheie la nivel mondial pentru livrarea și construcția turbinelor și transformatoarelor pentru întregul parc eolian la o valoare totală de aproximativ 108.000 mii EUR. Principala construcție a parcului eolian este programată pentru 2026, cea mai mare parte a construcției de turbine și transformatoare având loc în doua parte a anului 2026 și potențial prima parte a anului 2027.

Pe 24 aprilie 2025, NN Group NV a notificat compania cu privire la creșterea participației sale în companie la 10,69%, față de notificarea anterioară privind o participație de 5,92%, transmisă pe 27 mai 2024.

La 30 aprilie 2025, Consiliul de Administrație al PREMIER ENERGY PLC a autorizat emiterea acestor situații financiare consolidate.



**Shape the future
with confidence**

Ernst & Young Cyprus Ltd Tel: +357 22209999
10 Esperidon Street Fax: +357 22209998
1087 Nicosia ey.com
P.O. Box 21656
1511 Nicosia, Cyprus

Raport de asigurare limitată al practicianului independent asupra Declarației Consolidate de Durabilitate a Premier Energy PLC

Către Consiliul de Administrație al Premier Energy PLC

Scop

Am fost angajați de Premier Energy PLC pentru a desfășura o “misiune de asigurare limitată”, așa cum este definită de Standardele Internaționale privind Misiunile de Asigurare, denumită în continuare “Angajamentul”, pentru a raporta asupra Declarației Consolidate de Durabilitate a Premier Energy PLC (denumită „Entitatea”) și a subsidiarelor sale (împreună cu Entitatea, denumite „Grupul”) incluse în Raportul Managementului, la paginile 139-263 ale Raportului Anual 2024 (denumită „Subiectul misiunii de asigurare limitată” sau „Declarația Consolidată de Durabilitate”) a Grupului, la 31 decembrie 2024 și pentru anul încheiat la acea dată.

Responsabilitățile Premier Energy PLC

Managementul Grupului este responsabil pentru pregătirea și prezentarea Subiectului misiunii de asigurare limitată în conformitate cu ESRS (Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea) adoptate de UE (denumit în continuare “Procesul”), sub toate aspectele semnificative. Managementul Grupului este, de asemenea, responsabil pentru pregătirea prezentărilor de informații în secțiunea “Dezvăluiri în conformitate cu art. 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 (Regulamentul privind Taxonomia)” a Declarației Consolidate de Durabilitate, în conformitate cu cu Articolul 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 (denumit în continuare „Regulamentul privind Taxonomia”). Aceste responsabilități includ proiectarea, implementarea și menținerea acelor controale interne considerate necesare pentru a permite întocmirea Subiectului misiunii de asigurare limitată, fără denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Responsabilitățile EY

Responsabilitatea noastră este să oferim o concluzie asupra prezentării Subiectului misiunii de asigurare limitată pe baza probelor pe care le-am obținut.

Ne-am desfășurat misiunea de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (“Revizuit”) „Misiunile de asigurare, altele decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice”, și termenii de referință pentru acest angajament, așa cum au fost conveniți cu Premier Energy PLC. Acest standard necesită să planificăm și să efectuăm angajamentul nostru pentru a exprima o concluzie asupra faptului dacă am luat la cunoștință orice modificări semnificative care trebuie făcute asupra Subiectului misiunii de asigurare limitată pentru ca acesta să fie în conformitate cu Procesul și să emitem un raport. Natura, plasarea în timp și amploarea procedurilor selectate depind de raționamentul nostru, inclusiv o evaluare a riscului de denaturare semnificativă, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

Acest document reprezintă traducerea în limba română a versiunii originale în limba engleză. În cazul oricăror discrepanțe, prevalează versiunea în limba engleză.



**Shape the future
with confidence**

Independența și managementul calității noastre

Am respectat cerințele de independență și confirmăm că am respectat cerințele Codului etic internațional pentru profesioniștii contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili și deținem competențele și experiența necesare pentru a îndeplini acest angajament de asigurare.

EY aplică Standardul Internațional privind *Managementul Calității 1, Managementul calitatii pentru firmele care efectueaza audituri si revizuiuri ale situatiilor financiare, precum si alte misiuni de asigurare si servicii conexe*, care necesita proiectarea, implementarea și operarea unui sistem de management al calitatii, inclusiv politici sau proceduri privind conformitatea cu cerintele etice, standardele profesionale și cerintele legale si de reglementare aplicabile.

Descrierea procedurilor efectuate

Procedurile într-o misiune de asigurare limitată diferă ca natură și plasare în timp și sunt mai restrânse decât cele dintr-o misiune de asigurare rezonabilă. În consecință, nivelul de asigurare obținut într-o misiune de asigurare limitată este semnificativ mai redus decât asigurarea care ar fi fost obținută dacă s-ar fi desfășurat o misiune de asigurare rezonabilă. Procedurile noastre au fost concepute pentru a obține un nivel limitat de asigurare pe care să ne bazăm concluzia și nu oferă toate dovezile care ar fi necesare pentru a oferi un nivel rezonabil de asigurare.

Deși am luat în considerare eficacitatea controalelor interne ale managementului atunci când am determinat natura și amploarea procedurilor noastre, angajamentul nostru de asigurare nu a fost conceput pentru a oferi asigurare asupra controalelor interne. Procedurile noastre nu au inclus testarea controalelor sau efectuarea de proceduri legate de verificarea agregării sau calculului datelor în cadrul sistemelor IT.

Un angajament de asigurare limitată constă în efectuarea de interviuri, în principal cu persoanele responsabile pentru pregătirea Declarației Consolidate de Durabilitate și a informațiilor aferente, și aplicarea de proceduri analitice și alte proceduri adecvate.

Procedurile noastre de asigurare limitată au inclus, printre altele:

- Am obținut o înțelegere a proceselor de raportare ale Grupului relevante pentru întocmirea Declarației Consolidate de Durabilitate, inclusiv procesele de consolidare, prin obținerea unei înțelegeri a mediului de control al Grupului, a proceselor și a sistemelor de informații relevante pentru pregătirea Declarației Consolidate de Durabilitate, dar fără a evalua proiectarea anumitor activități de control, obținerea de dovezi despre implementarea lor sau testarea eficacității lor operaționale;
- Am evaluat dacă informațiile semnificative identificate de procesul urmat de Grup sunt incluse în Declarația Consolidată de Durabilitate;

Acest document reprezintă traducerea în limba română a versiunii originale în limba engleză. În cazul oricărui discrepanțe, prevalează versiunea în limba engleză.



**Shape the future
with confidence**

- Am evaluat dacă structura și prezentarea Declarației Consolidate de Durabilitate sunt în conformitate cu ESRS, inclusiv cerințele de raportare aplicabile ale Articolului 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 (denumit „Regulamentul privind Taxonomia”);
- Am efectuat interviuri ale personalului relevant și proceduri analitice asupra prezentărilor de informații selectate din Declarația Consolidată privind Durabilitatea;
- Am analizat pe baza unui eșantion documentația internă și externă relevantă disponibilă Grupului (inclusiv informații disponibile public sau informații pe tot parcursul lanțului său valoric) pentru prezentările de informații selectate;
- Am obținut o înțelegere a procesului de identificare a activităților economice eligibile pentru taxonomie și aliniate cu taxonomia UE pentru cifra de afaceri, cheltuielile de capital și cheltuielile operaționale și a prezentărilor de informații corespunzătoare în Declarația Consolidată de Durabilitate.

Am efectuat și alte proceduri pe care le-am considerat necesare în circumstanțele date.

Concluzie

Pe baza procedurilor pe care le-am efectuat și a probelor pe care le-am obținut, nu am luat cunoștință de niciun aspect care să ne determine să considerăm că:

- Declarația Consolidată de Durabilitate la data 31 decembrie 2024 și pentru anul încheiat la acea dată, nu este întocmită, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea („ESRS”) adoptate de UE;
- Informațiile din secțiunea "Dezvăluiri în conformitate cu art. 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 (Regulamentul privind Taxonomia)" a Declarației Consolidate de Durabilitate nu respectă Articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852.

Andreas Avraamides
Membru al Consiliului de Administrație

În numele
Ernst & Young Cyprus Limited
Contabili Publici Autorizați și Auditori Înregistrați (Certified Public Accountants and Registered Auditors)
30 aprilie 2025
Nicosia

Acest document reprezintă traducerea în limba română a versiunii originale în limba engleză. În cazul oricăror discrepanțe, prevalează versiunea în limba engleză.

Declarația consolidată de durabilitate 2024

Tabel de conținut

ESRS 2 - INFORMAȚII GENERALE	140
ESRS 2, BP-1 - BAZA GENERALĂ PENTRU ÎNTOCMIREA DECLARAȚIEI PRIVIND DURABILITATEA	140
ESRS 2, BP-2 - PREZENTĂRI DE INFORMAȚII ÎN LEGĂTURĂ CU CIRCUMSTANȚE SPECIFICE	142
ESRS 2 GOV-1 - ROLUL ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE	146
ESRS 2 GOV-2 - INFORMAȚIILE FURNIZATE ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE ALE ÎNTREPRINDERII ȘI ASPECTELE DE DURABILITATE ABORDATE DE ACESTE	147
ESRS 2, GOV-3 - INTEGRAREA PERFORMANȚEI LEGATE DE DURABILITATE ÎN SISTEMELE DE STIMULENTE	148
ESRS 2, GOV-4 - DECLARAȚIE PRIVIND PROCESUL DE DILIGENȚĂ	148
ESRS 2 GOV-5 - GESTIONAREA RISCURILOR ȘI CONTROALELE INTERNE REFERITOARE LA RAPORTAREA PRIVIND DURABILITATEA	149
ESRS 2 SBM-1 - STRATEGIA, MODELUL DE AFACERI ȘI LANȚUL VALORIC	150
ESRS 2 SBM-2 - INTERESELE ȘI PUNCTELE DE VEDERE ALE PĂRȚILOR INTERESATE	155
ESRS 2 SBM-3 - IMPACTURILE, RISCURILE ȘI OPORTUNITĂȚILE SEMNIFICATIVE ȘI INTERACȚIUNEA ACESTORA CU STRATEGIA ȘI MODELUL DE AFACERI	156
ESRS 2 IRO-1 - DESCRIEREA PROCESULUI DE IDENTIFICARE ȘI DE EVALUARE A IMPACTURILOR, A RISCURILOR ȘI A OPORTUNITĂȚILOR SEMNIFICATIVE	157
ESRS 2 IRO-2 - CERINȚE DE PREZENTARE DE INFORMAȚII DIN ESRS ACOPERITE DE DECLARAȚIA PRIVIND DURABILITATEA A ÎNTREPRINDERII	163
ESRS E1 - SCHIMBĂRILE CLIMATICE	167
ESRS 2 GOV-3 - INTEGRAREA PERFORMANȚEI LEGATE DE DURABILITATE ÎN SISTEMELE DE STIMULENTE	167
E1-1 - PLAN DE TRANZIȚIE PENTRU ATENUAREA SCHIMBĂRILOR CLIMATICE	167
ESRS 2 IRO-1 - DESCRIEREA PROCESELOR DE IDENTIFICARE ȘI MATERIALIZARE A IMPACTULUI, RISCURILOR ȘI OPORTUNITĂȚILOR LEGATE DE CLIMĂ	171
E1-2 - POLITICI LEGATE DE ATENUAREA ȘI ADAPTAREA LA SCHIMBĂRILE CLIMATICE	176
E1-3 - ACȚIUNI ȘI RESURSE ÎN LEGĂTURĂ CU POLITICILE PRIVIND SCHIMBĂRILE CLIMATICE	177
E1-4 - OBIECTIVE LEGATE DE ATENUAREA SCHIMBĂRILOR CLIMATICE ȘI ADAPTAREA LA ACESTE	182
E1-5 - CONSUMUL ȘI MIXUL DE ENERGIE	184
E1-6 - EMISII BRUTE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU DOMENIILE DE APLICARE 1, 2, 3 ȘI TOTAL	187
E1-7 - PROIECTE DE ELIMINARE ȘI ATENUARE A GES FINANȚATE PRIN CREDITE DE CARBON	192
E1-8 - STABILIREA INTERNĂ A PREȚULUI CARBONULUI	193
E1-9 - EFECTE FINANCIARE ANTICIPATE ALE RISCURILOR MATERIALE FIZICE ȘI DE TRANZIȚIE ȘI OPORTUNITĂȚI POTENȚIALE	193
ESRS S1 - FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE	214
ESRS 2 IRO-2 - CERINȚE DE PUBLICARE ÎN ESRS ACOPERITE DE DECLARAȚIA DE DURABILITATE A ÎNTREPRINDERII	216
S1-1 - POLITICI LEGATE DE FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE	217
S1-2 - PROCESE PENTRU COLABORAREA CU FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE ȘI CU REPREZENTANȚII LUCRĂTORILOR CU PRIVIRE LA IMPACTURI	223
S1-3 - PROCESE DE REMEDIERE A IMPACTURILOR NEGATIVE ȘI CANALELE PRIN CARE FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE ÎSI POATE EXPRIMA PREOCUPĂRILE	224
S1-4 - ADOPTAREA DE MĂSURI PRIVIND IMPACTURILE SEMNIFICATIVE A FORȚEI DE MUNCĂ PROPRII ȘI ABORDĂRI PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE ȘI PENTRU URMĂRIREA OPORTUNITĂȚILOR SEMNIFICATIVE LEGATE DE FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE, PRECUM ȘI EFICACITATEA ACESTOR ACȚIUNI	225
S1-5 - ȚINTE LEGATE DE GESTIONAREA IMPACTURILOR NEGATIVE SEMNIFICATIVE, DE PROMOVAREA IMPACTURILOR POZITIVE ȘI DE GESTIONAREA RISCURILOR ȘI A OPORTUNITĂȚILOR SEMNIFICATIVE	226
S1-6 - CARACTERISTICILE ANGAJAȚILOR ÎNTREPRINDERII	226
S1-8 - ACOPERIREA NEGOCIERILOR COLECTIVE ȘI DIALOGUL SOCIAL	229
S1-10 - SALARII ADECVATE	229
S1-13 - INDICATORI DE FORMARE ȘI DE DEZVOLTARE A COMPETENȚELOR	229
S1-14 - INDICATORI DE SĂNĂTATE ȘI SIGURANȚĂ	229
S1-15 - INDICATORI PRIVIND ECHILIBRUL DINTRE VIAȚA PROFESIONALĂ ȘI CEA PRIVATĂ	230
ESRS G1 - CONDUITA ÎN AFACERI	231
ESRS 2 IRO-2 - CERINȚE DE PREZENTARE DE INFORMAȚII DIN ESRS ACOPERITE DE DECLARAȚIILE PRIVIND DURABILITATEA DE ALE ÎNTREPRINDERII	233
G1-1 - POLITICILE PRIVIND CONDUITA PROFESIONALĂ ȘI CULTURA CORPORATIVĂ	235
G1-2 - GESTIONAREA RELAȚIILOR CU FURNIZORII	241
G1-3 - PREVENIREA ȘI DEPISTAREA CORUPȚIEI ȘI A DĂRII SAU LUĂRII DE MITĂ	242
G1-4 - INCIDENTE DE CORUPȚIE SAU DARE SAU LUARE DE MITĂ	245
G1-6 - PRACTICI DE PLATĂ	245

ESRS 2

Informații generale

ESRS 2, BP-1 - Baza generală pentru întocmirea declarației privind durabilitatea

Baza generală pentru întocmirea privind durabilitatea

Cadrul și selecția datelor

Declarația noastră consolidată privind durabilitatea este elaborată în conformitate cu standardele europene de raportare privind durabilitatea (ESRS) adoptate de Comisia Europeană. Toate informațiile din secțiunile privind mediul, aspectele sociale și guvernanta (ESG) sunt considerate semnificative pe baza dublei noastre evaluări a materialității (DMA) sau sunt obligatorii în temeiul cerințelor ESRS. Prezentul raport a fost elaborat în conformitate cu cerințele Regulamentului delegat (UE) 2023/2772 al Comisiei privind Standardele europene de raportare privind durabilitatea ("ESRS" sau "standardele") și în conformitate cu Legea contabilității (nr. 563/1991 Coll.), care transpune Directiva (UE) 2022/2464 a Parlamentului European și a Consiliului privind raportarea privind durabilitatea întreprinderilor.

Declarația consolidată de durabilitate 2024 acoperă integral operațiunile proprii ale grupului și include activitățile din lanțul valoric din amonte și din aval, în care au fost identificate impactul material, riscurile și oportunitățile.

- În amonte: Datele de la furnizori și achiziții sunt incluse în principal pentru emisiile de gaze cu efect de seră de domeniul de aplicare 3 și intrările de materiale. Estimările se bazează pe facturile furnizorilor, pe datele de activitate și pe factorii de emisie standardizați.
- În aval: Emisiile de GES de domeniul de aplicare 3 includ, de asemenea, elemente din aval, cum ar fi energia vândută și emisiile din faza de utilizare de către clienți, utilizând date de activitate estimate și factori de emisie.

Consolidare

Aceste situații sunt întocmite pe bază consolidată, în conformitate cu principiile aplicate în situațiile noastre financiare. Astfel, datele acoperă, pe bază consolidată, Premier Energy PLC ("societatea") și filialele pe care le controlează (denumite împreună "grupul"). Din motive de claritate, politicile și procedurile prezentate în fiecare dintre secțiuni (E1, S1 și G1) detaliază segmentele Grupului și entitățile specifice pe care le acoperă (segmentele Grupului din raportul privind durabilitatea pentru 2024 sunt definite pe principiul sectorial în conformitate cu codurile NACE, diferind astfel de cele cinci segmente operaționale din Raportul de gestiune consolidat și situațiile financiare consolidate).

Segment	Entitate	Țara
Premier Energy România	NEOGAS GRID S.A. (ANTERIOR PREMIER ENERGY S.R.L.)	România
	ENERGIA MILENIULUI III S.A	România
	B.E.R.G Instalații Gaz S.R.L.	România
	PREMIER ENERGY TRADING S.R.L.	România
	LIGATNE LIMITED	Cipru
	LIGATNE GAS S.R.L.	România
	PREMIER ENERGY S.A.	România
	TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L.	România
	PREMIER ENERGY HUNGARY Kft.	România
	TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L.	România

Segment	Entitate	Țara
Premier Energy Moldova	JOSECO HOLDINGS CO. LIMITED	Cipru
	I.C.S. "PREMIER ENERGY" S.R.L.	Moldova
	I.C.S. "PREMIER ENERGY DISTRIBUTION" S.A.	Moldova
	NAVITAS ENERGY S.R.L.	Moldova
	ELECTRA LOGISTICS S.R.L.	Moldova
	ELTEPROD WIND S.R.L.	Moldova
Premier Energy Renewables	ALIVE CAPITAL S.A.	România
	ALIVE SUN POWER ONE S.R.L.	România
	ALIVE SUN POWER TWO S.R.L.	România
	DA VINCI NEW PROJECT S.R.L.	România
	ECOENERGIA S.R.L.	România
	ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L.	România
	PREMIER RENEWABLE INVEST CO S.R.L.	România
	PREMIER WIND 80 S.R.L. (anterior EOLICA DOBROGEA ONE S.R.L.)	România
	ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L.	România
	ALIVE RENEWABLE HOLDING LIMITED	Cipru
	DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.	România
	ALIVE CAPITAL D.O.O. Beograd	Serbia
	ALIVE CAPITAL Kft.	Ungaria
	ALIVE WIND POWER ONE S.R.L.	România
Premier Energy Furnizare	PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. (fostă CEZ VÂNZARE S.A.)	România
HQ	PREMIER ENERGY PLC	Cipru

În contextul dezvăluirilor privind durabilitatea legate de S1 - Forța de muncă proprie și G1 - Conduita în afaceri, analiza politicilor a fost efectuată la nivelul entităților care dețin controlul, reprezentând segmentele respective, unde procedurile și politicile societăților principale sunt reflectate în politicile filialelor controlate.

Toate filialele incluse în consolidare sunt acoperite de raportarea consolidată privind durabilitatea a grupului în temeiul articolului 19a alineatul (9) sau al articolului 29a alineatul (8) din Directiva 2013/34/UE. Grupul aplică o abordare centralizată a raportării privind durabilitatea, asigurând acoperirea la nivel de grup în conformitate cu cerințele ESRS aplicabile.

ESRS 2, BP-2 - Prezentări de informații în legătură cu circumstanțe specifice

Orizonturi temporale

Orizonturile noastre de timp pe termen scurt, mediu și lung sunt în conformitate cu cele stabilite în ESRS 1, definiția pe termen scurt aliniindu-se la perioada noastră de raportare financiară, cea pe termen mediu extinzându-se până la cinci ani, iar cea pe termen lung acoperind orice perioadă de peste cinci ani. Dacă ne vom abate vreodată de la aceste definiții, vom menționa în mod clar orizonturile alternative și vom explica motivele pentru care facem acest lucru

Emisiile de gaze cu efect de seră (Domeniile de aplicare 1-3)

Cuantificăm și raportăm emisiile noastre directe (domeniul de aplicare 1), indirecte (domeniul de aplicare 2) și din lanțul valoric (domeniul de aplicare 3) de gaze cu efect de seră utilizând Protocolul privind gazele cu efect de seră. Metodologiile detaliate, inclusiv factorii de emisie și sursele de date de activitate, vor fi furnizate în secțiunile respective ale prezentului raport.

Baza de măsurare

Politicile de contabilizare a datelor legate de durabilitate au fost aplicate în mod consecvent în exercițiul financiar 2024 și pentru cifrele comparative, cu excepția absenței datelor privind GES pentru 2023.

Factorii de calcul utilizați sunt enumerați pe paginile cu metrice relevante, împreună cu referințele.

Defalcarea veniturilor în funcție de sectoarele ESRS și divulgarea activității privind combustibilii fosili

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, Premier Energy Group a generat venituri totale consolidate de 1 214,055 milioane EUR. Defalcarea veniturilor pe sectoare ESRS semnificative (pe baza codurilor NACE) este următoarea:

ESRS / Activitate sectorială	Cod NACE	2024 Venituri (milioane EUR)	% din veniturile totale
Producerea de electricitate din energie eoliană	D35.11	16.32	1%
Producerea de electricitate din energie solară fotovoltaică	D35.11	1.19	<1%
Producerea de energie electrică din combustibili fosili gazoși	D35.11	7.43	<1%
Transportul și distribuția energiei electrice	D35.13	84.45	7%
Vânzări de energie electrică și gaze (neeligibile din punct de vedere taxonomic)	D35.14 / D35.23	1,104.67	91%
Total		1,214.055	100%

Premier Energy Group este activ în sectorul combustibililor fosili, astfel cum este definit la articolul 2 alineatul (62) din Regulamentul (UE) 2018/1999. Aceasta se referă în special la activitatea sa de distribuție și furnizare de gaze fosile, care este inclusă în cifra sa de afaceri consolidată. Cu toate acestea, Grupul nu se angajează în activități legate de cărbune sau petrol, nici în explorarea, extracția, rafinarea sau prelucrarea combustibililor fosili.

Veniturile din 2024 ale Grupului din distribuția și furnizarea de gaze fosile sunt incluse în partea de venituri neeligibile din punct de vedere fiscal (aproximativ 1 104,67 milioane EUR, sau 91% din cifra de afaceri totală). O dezagregare detaliată între vânzările de gaze și de energie electrică este disponibilă în analiza internă pe segmente.

Premier Energy nu a înregistrat venituri din gaze fosile aliniate la taxonomie în conformitate cu criteriile de la articolul 8 alineatul (7) litera (a) din Regulamentul delegat 2021/2178 al Comisiei. Grupul își recunoaște implicarea în distribuția de gaze fosile și lucrează activ la decarbonizarea portofoliului său, inclusiv prin investiții continue în capacitatea de energie regenerabilă și modernizarea rețelei.

Evaluare externă

Declarația consolidată privind durabilitatea a fost supusă procedurii de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) "Misiuni de asigurare, altele decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice".

Prezentare generală a politicilor adoptate de fiecare segment menționat în Declarația consolidată privind durabilitatea

Segment	Politica de mediu	Politica socială	Politica de guvernanță
Premier Energy România	Politica grupului PE ESG	Politica grupului PE ESG, Regulamentul intern, Politica de securitate și mediu la locul de muncă și cadrul de evaluare a riscurilor	Codul de guvernanță corporativă (politica grupului), Codul de conduită și etică în afaceri (politica grupului), Regulamentul intern, Politica de securitate a informațiilor
Premier Energy Moldova	Politica grupului PE ESG	Politica grupului PE ESG Reglementări interne Politica privind drepturile omului Manual SMI Procedura periodică de sănătate și siguranță Contractul colectiv de muncă	Codul de guvernanță corporativă (politica grupului), Codul de conduită și etică în afaceri (politica grupului), Codul de etică și conduită, Politica anticorupție, Regulamentul intern, Politica privind responsabilitatea socială a întreprinderilor, Codul de etică al furnizorilor, Politica privind curtoaziile și cadourile de afaceri, Politica privind securitatea cibernetică
Premier Energy Renewables		Reglementări interne	Codul de guvernanță corporativă (politica grupului), Codul de conduită și etică în afaceri (politica grupului), Regulamentul intern
Premier Energy	Politici luate de la CEZ Vânzare	Politici preluate de la CEZ Vânzare, Convenție colectivă	Politici preluate de la CEZ Vânzare (Politica de etică, Politica anticorupție și anti-mită, Politica de denunțare a neregulilor pentru raportarea preocupărilor prin sistemul "SPEAK FREELY")

Grupul încearcă să instituie o funcție de conformitate în conformitate cu cele mai bune practici internaționale (de exemplu, ISO 37301). Ca urmare a creșterii și extinderii sale rapide, în special prin intermediul unei activități robuste de fuziuni și achiziții în ultimii ani, Grupul recunoaște că anumite politici și proceduri trebuie consolidate în continuare. Acesta recunoaște necesitatea de a-și consolida funcția de conformitate pentru a asigura respectarea legilor, a reglementărilor și a politicilor interne, inclusiv a Codului de conduită și etică în afaceri. Premier Energy Group se angajează să dezvolte programe de conformitate cuprinzătoare și să abordeze lacunele și este dedicat îndeplinirii promisiunilor făcute la listarea pe Bursa de Valori București. Grupul va continua să caute soluții pentru a-și asigura infrastructura de conformitate în 2025.

Surse de incertitudine privind estimarea și rezultatul

Premier Energy utilizează surse indirecte, cum ar fi mediile și procente din industrie, pentru a măsura anumite puncte de date - în special parametri de intrare a resurselor și KPI din taxonomia UE. Pentru raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră de domeniul 3, combinăm în mod obișnuit datele de activitate disponibile cu factori de emisii standardizați. Deoarece nu este întotdeauna fezabil să obținem date specifice furnizorilor pentru toate categoriile din domeniul de aplicare 3, se pot aplica factori generici și metode de extrapolare pentru a acoperi lacunele de informații.

Ne revizuim și ne perfecționăm periodic procesele de estimare și de judecată ca răspuns la evoluțiile emergente în materie de raportare ESG, la experiența internă și la alți factori relevanți. Orice modificare a estimărilor este recunoscută în perioada în care are loc, asigurând transparența și coerența raportării noastre privind durabilitatea.

Scală de	
Precizie extrem de ridicată ($\geq 90\%$)	Datele sunt verificate, fiabile și exacte, cu un grad minim de incertitudine.
Precizie ridicată ($\geq 75\%$ și $<90\%$)	Datele sunt bine fundamentate, dar există mici abateri sau incertitudini.
Precizie medie ($\geq 50\%$ și $<75\%$)	Datele se bazează pe ipoteze parțial validate sau pe estimări care implică incertitudini mai importante.
Precizie scăzută ($\geq 25\%$ și $<50\%$)	Datele sunt aproximative, derivate din date indirecte sau istorice.
Precizie extrem de scăzută ($<25\%$)	Datele sunt estimate fără dovezi directe, fiind foarte incerte.

Stație hibridă eoliană/fotovoltaică ENEX de 27,5 MW a Premier Energy, județul Tulcea, România



Categorizare	Indicator	Descrierea bazei de pregătire	Nivelul de precizie rezultat
E1-6	Emisiile de gaze cu efect de seră de domeniul 3	Calculat folosind datele disponibile privind activitatea, combinate cu factori de emisie standardizați (DEFRA, BEI). Datele specifice furnizorilor sunt limitate.	Precizie ridicată
E1-5	Metrici de intrare a resurselor	Pe baza facturilor furnizorilor și a datelor interne privind achizițiile.	Precizie ridicată
	Taxonomia UE CapEx/OpEx	Alocate pe baza datelor contabile interne.	Precizie ridicată
S1-6	Numărul de angajați	Pentru a evita dubla contabilizare a numărului de angajați, angajații care dețin mai multe contracte cu fracțiuni de normă în cadrul entităților grupului au fost numărați o singură dată.	Precizie extrem de ridicată

Modificări în pregătirea sau prezentarea informațiilor privind durabilitatea

La Premier Energy, orice ajustări ale cifrelor financiare din Declarația noastră consolidată privind durabilitatea urmează aceleași principii utilizate în situațiile noastre financiare consolidate. De asemenea, evaluăm cu atenție dacă metricile ESG raportate anterior necesită retratare din cauza erorilor sau a schimbărilor în metodologiile noastre contabile. În cazul în care o retratare este considerată necesară pe baza importanței, dezvăluim în mod clar natura revizuirii și motivul care a stat la baza acesteia în tabelul relevant al parametrilor.

Standardele de raportare privind durabilitatea și cadrele de referință aplicate

Pe lângă îndeplinirea cerințelor ESRS, raportul Premier Energy se aliniază, de asemenea, la Obiectivele de dezvoltare durabilă ale Organizației Națiunilor Unite (SDG). Acest cadru asigură o aliniere contextuală mai largă și consolidează comparabilitatea performanțelor de durabilitate ale Premier Energy în raport cu reperele din industrie.

Utilizarea dispozițiilor de introducere treptată

La adoptarea cerințelor specifice ale ESRS, Premier Energy a recurs la anumite dispoziții de introducere treptată, astfel cum permite apendicele C la ESRS 1. Această abordare treptată oferă timp suplimentar pentru a ne perfecționa procesele de colectare a datelor, pentru a îmbunătăți controalele interne și pentru a asigura fiabilitatea și coerența informațiilor noastre ESG. Fazele pentru care am optat au fost următoarele: ESRS E1 - E1-9, ESRS S1 - S1-13, ESRS S1 - S1-15.

Vom continua să monitorizăm dezvoltarea standardelor ESRS și să ne actualizăm practicile de raportare în consecință.

Trimiterile la alte documente legislative

În prezent, niciun alt document legislativ în afara cadrului CSRD și ESRS nu se aplică raportării privind durabilitatea Grupului.

ESRS 2 GOV-1 - Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere

Guvernanța sustenabilității ghidează eforturile noastre de a integra considerentele de mediu, sociale și economice în procesele decizionale.

Întrucât ne confruntăm cu un control din ce în ce mai atent din partea părților interesate, inclusiv a investitorilor, a clienților și a organismelor de reglementare, o guvernanță eficientă în domeniul dezvoltării durabile asigură alinierea obiectivelor de dezvoltare durabilă la strategia corporativă.

Premier Energy se concentrează pe atenuarea riscurilor asociate cu provocările legate de durabilitate, valorificând, în același timp, oportunitățile de inovare și creștere.

Premier Energy se angajează să contribuie pozitiv la comunitățile și mediile în care își desfășoară activitatea.

Consiliul de administrație

Consiliul de Administrație al Premier Energy Group PLC este responsabil pentru stabilirea cadrului general de guvernanță corporativă, asigurând un comportament etic în afaceri, transparență și responsabilitate în cadrul Grupului. Responsabilitățile sale de guvernanță sunt aliniate la Codul de guvernanță corporativă al Bursei de Valori București și la cele mai bune practici internaționale.

Consiliul joacă un rol cheie în definirea direcției strategice a Grupului și în supravegherea punerii în aplicare a politicilor interne legate de gestionarea riscurilor, integritatea financiară și conformitatea cu reglementările. Consiliul numește și supraveghează conducerea executivă, definește principiile de remunerare la nivel înalt și asigură delegarea clară a responsabilităților. Consiliul monitorizează riscurile de conduită în afaceri, inclusiv cele legate de combaterea mitei, conflictul de interese, tranzacțiile cu informații privilegiate și neconformitatea.

Riscurile de securitate cibernetică sunt abordate prin supravegherea periodică a sistemelor de gestionare a riscurilor digitale, deoarece digitalizarea sporită reprezintă o amenințare potențială la adresa operațiunilor și a datelor părților interesate.

Diversitatea și incluziunea sunt recunoscute ca elemente importante ale unei guvernanțe eficiente. Deși nu există obiective formale, Consiliul de administrație se angajează să consolideze diversitatea de pregătire, sex și expertiză în componența sa și în numirile la nivel înalt.

Consiliul de administrație este format din 2 membri executivi și 3 membri neexecutivi, responsabili cu supravegherea inițiativelor strategice de durabilitate. Componența consiliului nostru reflectă angajamentul nostru față de diversitate, cu 60% femei și 40% bărbați. În plus, 40% dintre membrii consiliului nostru sunt independenți, asigurând o supraveghere echilibrată și o orientare strategică.

Rolul conducerii executive în conduita în afaceri

Condusă de directorul general (CEO), echipa de conducere executivă pune în aplicare politicile de conduită în afaceri în toate filialele. Aceasta definește strategia Grupului și cadrul de guvernanță, asigură un comportament etic și supraveghează programele de conformitate. Echipa reprezintă Grupul în acordurile cu terții, gestionează problemele de personal și aplică standardele etice la locul de muncă. Ea supraveghează operațiunile zilnice, asigurând respectarea controalelor interne și a politicilor privind combaterea corupției și denunțarea neregulilor. Conducerea executivă face, de asemenea, recomandări privind distribuirea profitului în conformitate cu guvernanța corporativă și integritatea financiară.

Mecanismele cheie de guvernancă ale Premier Energy includ:

- Rolul conducerii în guvernancă dezvoltării durabile: echipa de conducere executivă este responsabilă de punerea în aplicare a strategiilor de dezvoltare durabilă, în timp ce Consiliul de administrație oferă orientări strategice și asigură responsabilitatea.
- Supravegherea riscurilor și a controalelor privind durabilitatea: monitorizarea conformității cu reglementările, îndrumarea inițiativelor cheie în materie de durabilitate și supravegherea eforturilor de reducere a riscurilor.
- Monitorizarea obiectivelor de durabilitate: Consiliul de administrație urmărește progresele înregistrate în atingerea obiectivelor de dezvoltare durabilă ale Premier Energy, definind KPI relevanți în evaluările performanței corporative.

Durabilitate, expertiză comercială și financiară

Conducerea Premier Energy include membri ai Consiliului de administrație cu calificări financiare recunoscute la nivel internațional, Radka Blažková (ACCA), Mirela-Florența Covașă (ACCA/CAFR), Jose Martin Garza și Petr Stöhr (CPA fără drept de practică), asigurând o supraveghere puternică a raportării financiare și nefinanciare. Radka Blažková și Petr Stöhr au urmat, de asemenea, cursuri de formare axate pe ESG în domenii precum DMA, CSRD și Taxonomia UE, consolidând capacitatea Consiliului de a ghida strategia de durabilitate a societății, alinierea la reglementări și gestionarea riscurilor ESG.

Comitetul de audit: Supraveghează independența și eficacitatea auditului intern, acuratețea raportării financiare, gestionarea riscurilor, conflictele de interese și conformitatea. La data de 31.12.2024, Comitetul de audit era format din următorii membri:

- Mirela-Florența Covașă - președinte
- Dimitra Kalogerou Antoniadou - Membru
- Radka Blažková - Membru

Comitetul de nominalizare și remunerare: Definește criteriile de selecție și recomandă numirile pentru Consiliu și conducerea executivă. Revizuieste politica de remunerare și monitorizează independența membrilor Consiliului

ESRS 2 GOV-2 - Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea

Grupul de lucru ESG al Premier Energy

Pentru a se asigura că strategia ESG este executată în mod corespunzător, Grupul a înființat un grup de lucru ESG, care are rolul principal de a pune în aplicare prioritățile ESG și angajamentele pe termen lung definite și supravegheate la nivelul Consiliului de administrație.

Grupul de lucru ESG al grupului a fost înființat de directorul general al Grupului și este prezidat de directorul general pentru afaceri externe al societății. În cazul în care directorul general pentru afaceri externe al societății nu este prezent, reuniunea grupului de lucru ESG este prezidată de vicepreședintele acestuia, care este directorul juridic al societății.

Cu un puternic accent și angajament față de obiectivele ESG și alinierea la inițiativa europeană Green Deal, Grupul de lucru ESG s-a concentrat pe dezvoltarea și punerea în aplicare a planului Grupului privind energia regenerabilă (inclusiv achiziții și investiții în sectorul energiei regenerabile), pe finalizarea achizițiilor recente de centrale eoliene de către Grup și pe monitorizarea principalelor realizări ESG/CSR atât în România, cât și în Moldova.

ESRS 2, GOV-3 - Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente

Premier Energy Group nu aplică sisteme de stimulente și politici de remunerare legate de aspectele legate de durabilitate pentru membrii organelor administrative, de conducere și de supraveghere.

ESRS 2, GOV-4 - Declarație privind procesul de diligență

Abordarea privind procesul de diligență a Premier Energy

Ne bazăm pe orientările Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (OCDE) pentru întreprinderile multinaționale și pe Principiile directe ale ONU privind afacerile și drepturile omului pentru a integra diligența necesară în achizițiile noastre și în comunitățile locale.

Ce face Premier Energy Group

Grupul Premier Energy a implementat politici și proceduri de conformitate, precum și instrumente și teste de învățare aferente în ceea ce privește legislația anticorupție, împotriva spălării banilor și a sancțiunilor, pe baza legislației aplicabile în România (cu excepția altor jurisdicții, cum ar fi Statele Unite), în conformitate cu ISO 37001 Sisteme de management anticorupție și cu Ghidul OCDE de bune practici privind controalele interne, etica și conformitatea.

Controalele interne puse în aplicare pentru a preveni și identifica încălcările acestor politici și proceduri pot fi eludate de persoanele care se află în poziția de a executa controalele interne atribuite.

Grupul a semnat mai multe memorandumuri de înțelegere ("MoU"), cum ar fi:

- Memorandum de înțelegere cu Fondul Națiunilor Unite pentru Populație (UNFPA) pentru promovarea politicilor privind condițiile de muncă favorabile familiei;
- MoU cu UN Women Moldova pentru promovarea valorilor și principiilor non-violenței, asigurarea egalității profesionale între femei și bărbați și condamnarea oricăror manifestări de hărțuire sexuală, discriminare și/sau violență;
- MoU cu UNICEF Moldova și Ministerul Sănătății din Moldova, pentru promovarea recomandărilor de sănătate în contextul pandemiei.

În plus, Grupul a stabilit o relație puternică cu birourile locale ale ONU și UNICEF, oferind împreună o schimbare sistematică societății.

Etapele următoare

În 2025, Premier Energy va defini acțiuni și obiective specifice aliniate cu IRO identificate în domeniile de mediu, social și guvernare, în cazul în care aceste elemente nu au fost încă incluse în raportul din 2024. În plus, Grupul va continua eforturile de a formaliza și implementa politici unificate în toate entitățile, în special în cazurile în care acest lucru nu a fost fezabil în 2024 din cauza achizițiilor în curs (cum ar fi Premier Energy Furnizare) și a schimbărilor privind reorganizarea din cadrul Premier Energy România, care au avut loc în 2025.

ESRS 2 GOV-5 - Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind durabilitatea

Managementul riscurilor

Grupul a instituit un cadru de guvernanță solid, asigurând conformitatea cu reglementările naționale și internaționale. Consiliul de administrație și comitetele sale supraveghează practicile comerciale etice, integritatea financiară și strategiile de reducere a riscurilor. Membrii implicați în guvernanță și în gestionarea riscurilor au expertiză relevantă în audit, finanțe și conformitate, obținând calificări profesionale precum ACCA și CAFR, precum și MBA-uri de la instituții de top. Experiența lor în mediile de audit și de reglementare consolidează angajamentul Grupului față de transparență și responsabilitate.

Sistemele de gestionare a riscurilor și de control intern ale Grupului sunt în curs de îmbunătățire continuă. În 2024, pentru prima dată, Grupul a inițiat un proces structurat de identificare și evaluare a riscurilor legate de raportarea privind durabilitatea. Acest proces a condus la identificarea riscurilor cheie în domeniile E1 (schimbări climatice), S1 (forța de muncă proprie) și G1 (guvernanță).

Grupul este în curs de integrare a categoriilor de riscuri nefinanciare în cadrul său general de gestionare a riscurilor. Această integrare va asigura faptul că gestionarea riscurilor legate de durabilitate devine o componentă formală a sistemului mai larg de gestionare a riscurilor întreprinderii.

Procesul de luare a deciziilor și procedurile de control intern

Deciziile legate de durabilitate sunt supravegheate la nivelul conducerii executive, cu escaladare către Consiliul de administrație prin intermediul actualizărilor periodice ale Grupului de lucru ESG (a se vedea secțiunea: ESRS G1 - Conduita în afaceri).

Grupul de lucru ESG, prezidat de directorul pentru afaceri externe, coordonează punerea în aplicare a dezvăluirilor privind durabilitatea și colectarea datelor, în colaborare cu membrii echipei dedicate la nivelul filialelor.

Procedurile de control intern includ:

- **Responsabilitatea proprietarului datelor:** pentru fiecare subiect material (E1, S1, G1), există o persoană desemnată la nivelul fiecărui segment-cheie al grupului, care este responsabilă pentru furnizarea și validarea datelor relevante. Acest lucru asigură alinierea colectării datelor la realitățile operaționale și faptul că informațiile comunicate sunt bazate pe o raportare exactă la nivel de segment.
- **Validare internă:** datele transmise echipei ESG sunt revizuite de responsabilul cu afacerile externe și reconciliate cu alte înregistrări disponibile (de exemplu, date privind resursele umane, consumul de energie, emisiile).
- **Pista de audit:** documentația justificativă este arhivată și supusă revizuirii interne și asigurării externe.
- **Supraveghere la nivelul consiliului de administrație:** Consiliul de administrație, condus de directorul financiar, monitorizează acuratețea raportării și supraveghează îmbunătățirea controlului.

Cultura corporativă și implicarea părților interesate

Politicile de conduită în afaceri ale Premier Energy Group sunt concepute pentru a promova transparența, integritatea și responsabilitatea. Consiliul de administrație colaborează activ cu părțile interesate, inclusiv cu investitorii, angajații și autoritățile de reglementare, pentru a susține standardele de guvernantă și a asigura un comportament corporativ responsabil.

ESRS 2 SBM-1 - Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric

Modelul de afaceri

Cu una dintre cele mai rapide rate de creștere din regiunea Europei de Sud-Est, Grupul Premier Energy operează prin verticalele sale de afaceri - producția de energie electrică din surse regenerabile, gestionarea activelor regenerabile, furnizarea și distribuția de energie electrică și furnizarea și distribuția de gaze naturale. Grupul deține, administrează sau are în curs de dezvoltare peste 1.400 MW de capacitate de producție din surse regenerabile (în principal eoliene și fotovoltaice) și furnizează energie electrică la aproximativ 2,3 milioane de puncte de consum din România și Republica Moldova, marea majoritate fiind gospodării și întreprinderi mici. Grupul deține, de asemenea, o vastă rețea de distribuție a energiei electrice în Republica Moldova, care acoperă aproximativ 75% din populația țării.

Premier Energy este, de asemenea, furnizor de gaze naturale pentru consumatorii casnici și noncasnici (retail, industrie, comerț) și deține și operează o rețea de distribuție a gazelor de aproape 4.000 km în zonele din jurul Capitalei, în sudul și vestul țării, precum și în localități mai mici din partea de nord a României.

Grupul este al treilea cel mai mare distribuitor și al cincilea cel mai mare furnizor de gaze naturale din România, al patrulea cel mai mare furnizor de energie electrică din România și cel mai mare distribuitor și furnizor de energie electrică din Republica Moldova.

Principalele intrări și modul în care le securizăm

Premier Energy Group se bazează pe o combinație de capital natural, uman, financiar și infrastructural pentru a opera eficient în România și Moldova.

Introducere cheie	Cum este securizat
Resurse naturale	Operăm un mix energetic diversificat, inclusiv surse regenerabile (eoliene și solare prin PE Renewables și surse neregenerabile achiziționate prin Premier Energy România, Furnizare și Moldova. Materiale precum cuprul, oțelul și alte materii prime critice sunt obținute prin intermediul unor furnizori pe termen lung verificați, pentru a asigura reziliența și transparența.
Capital uman	Cu 1.663 de angajați la 31.12.2024, investim în formare, siguranță și implicare pentru a asigura o forță de muncă calificată și agilă. Recrutarea se concentrează pe piețele locale ale forței de muncă. Resursele noastre umane sunt împărțite pe două piețe principale - România (895 de angajați la 31.12.2024) și Republica Moldova (754 la 31.12.2024), cu o echipă operațională în Cipru (13 angajați la 31.12.2024) și 1 angajat în Serbia.
Capital financiar	În 2024, Premier Energy Group a strâns cu succes 97 de milioane EUR în cadrul unui IPO - capital care alimentează expansiunea afacerii. Susținuți de venituri în valoare de 1 220 de milioane EUR în 2024, finanțăm dezvoltarea infrastructurii, extinderea capacității regenerabile și modernizarea prin fluxurile de numerar ale segmentelor de activitate de bază și prin finanțare strategică.

Introducere cheie	Cum este securizat
Infrastructură și tehnologie	Gestionăm și operăm peste 1.400 MW de capacitate regenerabilă (existentă și în curs de dezvoltare), aproape 4.000 km de rețele de distribuție a gazelor și peste 35.000 km de rețele de distribuție a energiei electrice.
Relațiile cu părțile interesate	Ne angajăm în mod regulat cu autoritățile publice, investitorii, furnizorii și comunitățile pentru a asigura autorizarea, acceptarea socială, finanțarea și alinierea pe termen lung la obiectivele de durabilitate.

Grupul nu desfășoară activități în domeniul extracției combustibililor fosili, al armelor controversate sau al producției de tutun. Cu toate acestea, luând în considerare faptul că Premier Energy distribuie gaze naturale, recunoaștem contribuția noastră la activitatea privind extracția combustibililor fosili.

Principale realizări și rezultate preconizate

Activitățile noastre de afaceri generează rezultate esențiale pentru clienți, acționari, angajați și comunitățile în care ne desfășurăm activitatea.

Parte interesată	Rezultate actuale/beneficii	Rezultate viitoare preconizate
Clienți	Soluții energetice fiabile și flexibile, adaptate pentru utilizatorii rezidențiali, comerciali și industriali, prin intermediul a 2,3 milioane de conexiuni.	Furnizare de energie electrică mai ecologică, flexibilitate sporită în contractare și acces extins la energie curată.
Comunități	Investiții în infrastructură, programe de dezvoltare și acces la energie mai curată.	Îmbunătățirea calității aerului, dezvoltarea socio-economică și ecosisteme energetice locale mai reziliente.
Acționari	Creștere strategică, disciplină în materie de costuri și concentrare asupra extinderii regenerabile pentru a sprijini crearea de valoare.	Randamente pe termen lung aliniate cu tranziția energetică și portofolii fără riscuri.
Angajați	Loc de muncă sigur, favorabil incluziunii, cu programe solide de dezvoltare profesională.	Retenție mai mare, dezvoltarea competențelor pentru tranziția ecologică și leadership într-un peisaj competitiv al talentelor.

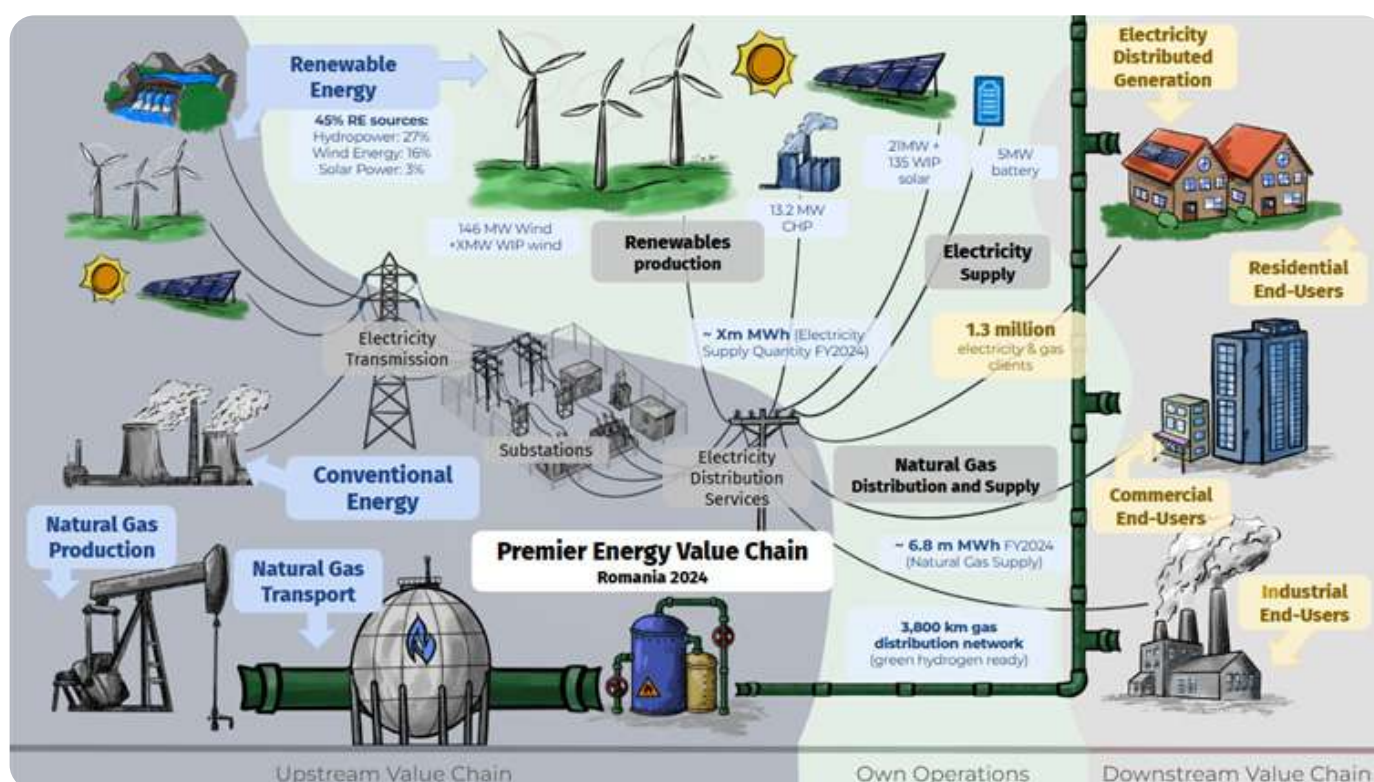
Lanț valoric

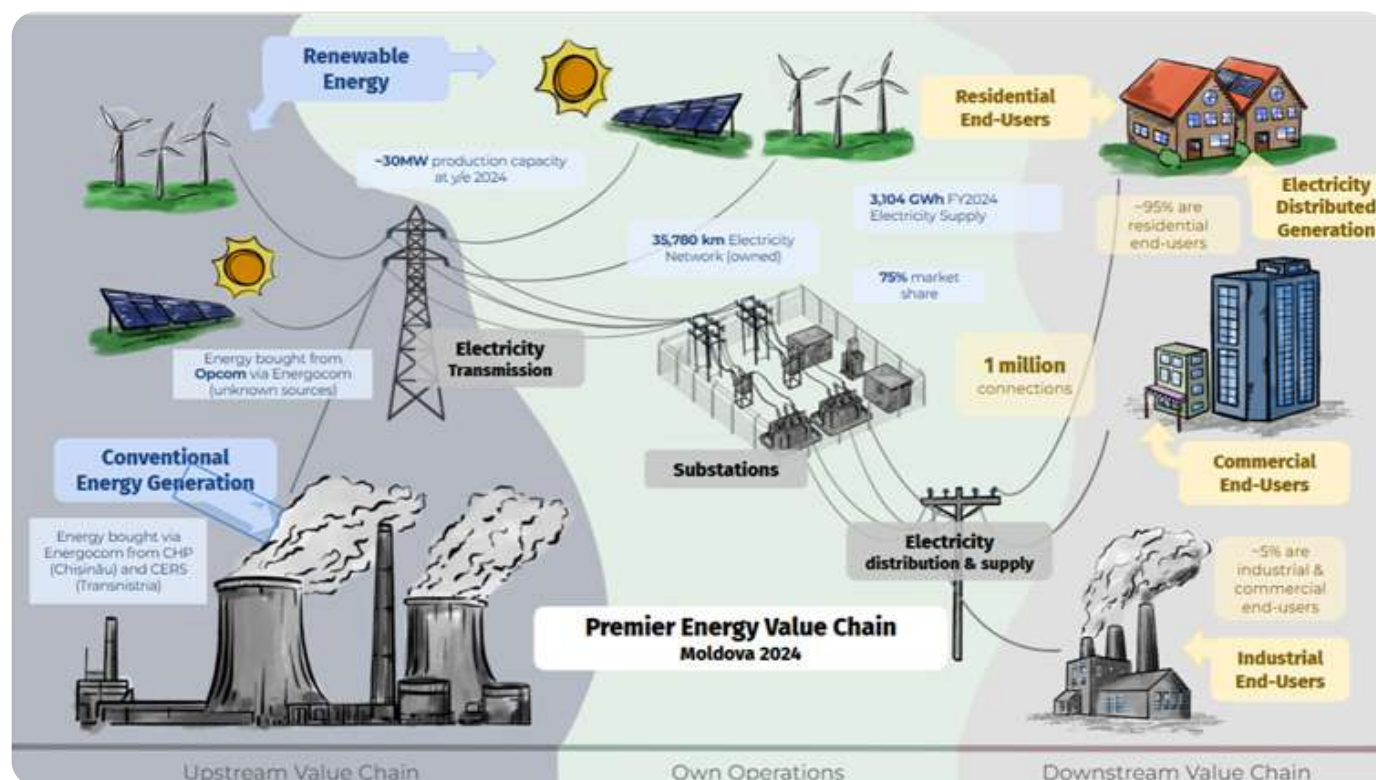
Premier Energy Group operează pe întregul lanț valoric al energiei atât în România, cât și în Republica Moldova, cu lanțuri valorice distincte, adaptate la infrastructura energetică, contextul de reglementare și dinamica pieței din fiecare țară. Fiecare lanț valoric cuprinde aprovizionarea în amonte, infrastructura operațională de bază și distribuția în aval către utilizatorii finali.



Parc eolian de 18 MW al Premier Energy, lângă Drânceni, județul Vaslui, România

Etapa lanțului valoric	România	Moldova
În amonte	Producție regenerabilă (eoliană, solară, cogenerare), energie achiziționată prin Opcom și gaze naturale obținute de la furnizori din amonte.	Energie achiziționată de la Energocom prin cogenerare (Chișinău), CERS (Transnistria) și Opcom (surse necunoscute); energiile regenerabile ajung la ~30 MW până la sfârșitul anului 2024.
Operațiuni proprii	Exploatează 3.800 km de rețea de distribuție a gazelor și infrastructură electrică. Gestionează și dezvoltă active regenerabile prin PE Renewables. Furnizează energie electrică și gaze către 1,3 milioane de clienți.	Deține și operează ~35.780 km de distribuție a energiei electrice, cu o cotă de piață de 75%. Furnizează 3.104 GWh de energie electrică către 1 milion de utilizatori finali.
În aval	Deservește clienți rezidențiali, comerciali și industriali pe segmentele de gaz și electricitate. Canalele de distribuție includ furnizarea directă și cadrele de reglementare.	Furnizează energie electrică în principal utilizatorilor casnici (~95%) și comerciali/industriali (~5%). Permite generarea distribuită și accesul la energie în cea mai mare parte a țării.





Strategie

Prezentare generală a abordării noastre strategice

Strategia de creștere a Grupului nostru este axată pe crearea de valoare pe termen lung prin achiziții adiționale, operațiuni durabile și un angajament ferm față de principiile de mediu, sociale și de guvernanta (ESG). În calitate de actor esențial în infrastructura energetică din România și Moldova, ne recunoaștem datoria de a păstra și îmbunătăți mediul în care ne desfășurăm activitatea, furnizând, în același timp, energie sigură, accesibilă și - acolo unde este posibil - curată comunităților noastre. Acest dublu accent pe crearea de valoare și durabilitate stă la baza strategiei noastre generale și a modelului nostru de afaceri.

Bilanț de achiziții în creștere cu expertiză solidă în materie de gestionare

Grupul beneficiază de experiența și capacitățile substanțiale în domeniul fuziunilor și achizițiilor ale cadrelor sale de conducere. Grupul este bine cunoscut pe piață, ceea ce reprezintă o platformă de succes pentru creșterea prin fuziuni și achiziții. Integrarea sa pe piață oferă, de asemenea, o imagine de ansamblu a oportunităților pentru potențiale achiziții viitoare.

Deoarece grupul este cotate la bursă după listarea IPO în 2024, acesta combină transparența unei societăți cotate la bursă cu angajamentul de a adopta abordări flexibile și personalizate ale tranzacțiilor pentru fiecare partener. Grupul dispune, de asemenea, de capacități interne de fuziuni și achiziții și poate găsi tranzacții din surse proprii și are suficientă disponibilitate de capital pentru a acționa în mod decisiv, în timp ce structura de management redusă a Grupului îi permite să ia decizii rapid.

Achiziții add-on care sporesc valoarea

Creșterea Grupului a fost susținută de numeroase achiziții suplimentare strategice, generatoare de valoare adăugată. Rețeta din spatele fiecăreia dintre aceste achiziții s-a bazat pe:

- Identificarea unui activ strategic, neperformant sau în dificultate;
- Achiziționarea fiecăruia dintre acestea în condiții financiare atractive;
- Investiții într-o restructurare sau reformare rapidă a operațiunilor pentru a atinge excelența operațională și pentru a valorifica sinergiile;
- Explorarea oportunităților de creștere organică în cadrul obiectivelor și
- Concentrarea întotdeauna pe crearea de valoare pentru acționari, indiferent de mărimea activului sau a investiției.

O mare parte a succesului acestor achiziții a fost integrarea puternică a achizițiilor de tip bolt-on în cadrul Grupului, care a dus la sinergii și la creșterea valorii pentru Grup. Grupul a realizat cu succes peste 25 de achiziții începând din 2013. Trei achiziții majore care au extins sfera de activitate a Grupului includ:

- **Achiziția Premier Energy Moldova** - În 2019, în urma achiziționării unor active semnificative de distribuție și furnizare de energie electrică în Moldova, Premier Energy a devenit cel mai mare distribuitor și furnizor de energie electrică din această țară, deservind aproximativ 70% din teritoriul țării.
- **Achiziția Alive Capital** - În februarie 2022, Grupul a finalizat achiziția Alive Capital, o companie care oferă servicii integrate de gestionare a activelor producătorilor de energie regenerabilă din România, având în același timp și o divizie de electricitate și furnizare. Această achiziție a permis Grupului să obțină o perspectivă unică asupra sectorului mai larg al energiilor regenerabile din România. De asemenea, oferă Grupului o primă opțiune de a achiziționa active din sectorul energiei regenerabile în cazul în care proprietarii actuali ai acestora intenționează să se retragă.
- **Achiziția Premier Energy Furnizare** - În aprilie 2024, Grupul a finalizat achiziția CEZ Vânzare, redenumită de atunci Premier Energy Furnizare, consolidându-și poziția pe piața locală cu încă 1,3 milioane de clienți de energie electrică și gaze naturale în România, extinzând baza totală de consumatori a Grupului la aproximativ 2,3 milioane de clienți de energie electrică și gaze naturale în România și Moldova.

Profil puternic de mediu și durabilitate

Fundația europeană Green Deal și ODD-urile ONU

În calitate de grup important de infrastructură energetică în România și Moldova, strategia noastră este ghidată de European Green Deal, de Obiectivele de Dezvoltare Durabilă ale ONU și de anumite politici ESG. Conducerea își recunoaște responsabilitatea de a păstra și de a îmbunătăți mediul oriunde ne desfășurăm activitatea. Ca urmare, conducerea a pus în aplicare mai multe politici, orientări și proceduri ecologice pentru operațiunile Grupului, pentru a minimiza impactul asupra mediului atunci când implementează strategia de afaceri a Grupului.

Infrastructură ecologică pregătită pentru hidrogen

De exemplu, cea mai mare parte a cheltuielilor de capital ale Grupului începând cu 2013 a fost utilizată pentru conducte care includ material din polietilenă 100. Această alegere de material poziționează Grupul pentru a sprijini potențiala distribuție viitoare de hidrogen verde. Ca urmare, Grupul este pregătit pentru hidrogenul verde și consideră că această tehnologie va fi o sursă importantă de energie ecologică în viitor.

Rețelele Smart Grid și reducerea emisiilor de CO2

În plus, punerea în aplicare a rețelilor inteligente și eliminarea pierderilor de energie prin utilizarea diferitelor măsurători - inclusiv utilizarea de noi programe informatice și îmbunătățirea accesului la identificarea scurgerilor - a îmbunătățit (și se preconizează că va continua să îmbunătățească) eficiența energetică a Grupului și reducerea emisiilor de CO2 atât în România, cât și în Moldova. În România, dezvoltarea conductelor și utilizarea gazelor naturale de către gospodării - spre deosebire de arderea lemnului și a cărbunelui - duc, de asemenea, la reducerea emisiilor de CO2.

Experiență dovedită în reducerea pierderilor de energie

Pierderile de energie electrică și consumul tehnologic în Moldova au scăzut de la 32,3% în 2000 la doar 7,3% în 2023, ceea ce este în conformitate cu omologii europeni ai Grupului care au avut o medie SEE 2022 de aproximativ 7,3% (care acoperă Bulgaria, Croația, Grecia și România). Această scădere a pierderilor de energie reprezintă un istoric semnificativ al dezvoltării energetice durabile și al reducerii amprente de carbon a Grupului, în conformitate cu planul european "zero net până în 2050".

ESRS 2 SBM-2 - Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

Angajamentul părților interesate

La Premier Energy, metodologia noastră de implicare a părților interesate reflectă un angajament ferm de a asculta activ și de a colabora cu toate grupurile relevante de părți interesate. Prin menținerea unui dialog continuu, obținem informații valoroase despre perspectivele, preocupările și așteptările acestora, care, la rândul lor, ne modelează procesul decizional și direcția strategică.

Aceste interacțiuni oferă informații esențiale pentru activitățile noastre de due diligence și DMA, ajutându-ne să ne aliniem prioritățile, inițiativele și procesele în materie de durabilitate la aspectele care contează cel mai mult pentru părțile interesate. Abordarea noastră este ghidată de deschidere, transparență și integritate, în conformitate cu standardele recunoscute la nivel internațional, cum ar fi Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului.

Ne asigurăm că punctele de vedere și interesele părților interesate afectate cu privire la IRO-urile noastre legate de durabilitate sunt comunicate în mod regulat membrilor responsabili ai echipei executive a grupului prin revizui și discuții periodice.

Tabelul de mai jos prezintă câteva dintre principalele modalități prin care ne implicăm cu părțile interesate.

Grupul părților interesate	Metoda de angajare	Scop
Forță de muncă proprie	Comunicare internă, sesiune de formare, evaluare anuală a performanțelor, sondaje	Promovarea angajamentului, identificarea riscurilor și oportunităților, urmărirea progreselor interne
Echipa de conducere, șefii de departamente	Sesiuni de strategie, evaluări ale performanțelor	Identificarea riscurilor ESG și urmărirea progreselor interne
Clienți	Tunuri de feedback, sondaje de satisfacție, analize de marketing	Înțelegerea așteptărilor și îmbunătățirea ofertelor legate de ESG

Grupul părților interesate	Metoda de angajare	Scop
Furnizori	Audituri, ateliere de dezvoltare durabilă	Consolidarea conformității ESG și a responsabilității lanțului de aprovizionare
Comunități locale	Consultări, actualizări ale proiectului, canale de reclamații	Abordarea problemelor sociale și de mediu
Consiliul de administrație	Reuniuni de supraveghere, revizuirii ale politicilor	Alinierea ESG cu strategia de afaceri
A acționari, investitori, analiști	Convorbiri trimestriale privind rezultatele financiare, reuniuni bilaterale, dezvoltări ESG	Comunicarea performanței, gestionarea așteptărilor
Autoritățile de reglementare și factorii de decizie	Consultări, rapoarte de conformitate	Asigurarea alinierii reglementărilor și adaptarea la schimbările de politică
Asociații industriale	Grupuri de lucru, inițiative comune	Contribuirea la cele mai bune practici ESG la nivel sectorial
Instituții financiare	Dialoguri ESG, angajamente de finanțare ecologică	Asigurarea finanțării și sprijinirea creșterii durabile
ONG-uri / experți	Analiza scenariilor, consultări privind biodiversitatea	Integrarea opiniilor externe și consolidarea strategiei ESG
Media	Comunicate de presă, interviuri, monitorizare media	Formarea percepției publice și asigurarea transparenței
Natura (parte interesată tăcută)	Evaluarea impactului, analiza riscurilor legate de natură	Recunoașterea dependențelor și a impactului, orientarea gestionării mediului

ESRS 2 SBM-3 - Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

Premier Group a identificat și evaluat impacturile, riscurile și oportunitățile materiale (IRO) în conformitate cu conceptul de dublă materialitate¹, luând în considerare atât impactul real și potențial al activităților sale asupra oamenilor și mediului, cât și implicațiile asupra performanței și rezilienței sale financiare.

Anul 2024 a marcat o etapă fundamentală în acest proces, cu un accent principal pe identificarea și validarea IRO-urilor materiale ale Grupului pe dimensiunile de mediu, sociale și de guvernare. Pe această bază, Grupul intenționează să dezvolte o strategie ESG până în 2026, care va include obiective și acțiuni legate de IRO. Această strategie va reflecta rezultatele evaluării materialității și va încorpora IRO identificate în planificarea strategică și operațională. Aceasta va include, de asemenea, o evaluare detaliată a riscurilor și a vulnerabilității la schimbările climatice, sprijinind adaptabilitatea și reziliența pe termen lung a Grupului în fața tranziției și a riscurilor fizice legate de climă.

¹Dublă materialitate este un concept care oferă criterii pentru a determina dacă o durabilitate subiect sau informație trebuie incluse în raportul privind durabilitatea al întreprinderii. Dublă materialitate este uniunea (în termeni matematici, adică uniunea a două seturi, nu intersecția) materialității impactului cu materialitatea financiară. Prin urmare, un subiect sau o informație privind durabilitatea îndeplinește criteriile de dublă materialitate dacă este material din perspectiva impactului sau din perspectiva financiară sau din ambele perspective.

Pentru a asigura transparența și alinierea la cerințele ESRS, IRO materiale de nivel înalt sunt prezentate în această secțiune, în timp ce IRO tematice mai detaliate sunt prezentate în cadrul standardelor relevante de mediu (E1), sociale (S1) și de guvernare (G1). Aceste secțiuni tematice oferă informații suplimentare cu privire la modul în care fiecare problemă interacționează cu modelul nostru de afaceri, lanțul nostru valoric și planurile noastre de perspectivă.

Viitor durabil

Angajamentul față de Acordul de la Paris și față de obiectivul operațional Net Zero până în 2045

Grupul se angajează să își alinieze toate operațiunile la obiectivele Acordului de la Paris și a elaborat un plan de decarbonizare cu scopul de a ajunge la emisii operaționale nete zero de GES până în 2045, în conformitate cu inițiativa Business Ambition for 1.5°C. Principalele părghii ale Grupului pentru decarbonizare sunt:

- **Reducerea pierderilor:** Grupul lucrează la îmbunătățirea întreținerii rețelei pentru a prelungi durata de viață a componentelor și la identificarea unor opțiuni rentabile pentru modernizarea rețelei și implementarea tehnologiilor de rețea inteligentă;
- **Pregătirea pentru hidrogen:** 80% din rețeaua de distribuție a fost construită folosind polietilenă 100, ceea ce permite o distribuție ecologică a hidrogenului;
- **Extinderea energiei regenerabile:** până în 2026, Grupul își propune să gestioneze sau să dețină participații la o capacitate de aproximativ 1,4-1,6 MW.

Furnizarea de energie sigură, accesibilă și curată

Unul dintre obiectivele principale ale Grupului este de a furniza energie curată, sigură și la prețuri accesibile comunităților din România și Moldova. În atingerea acestui scop, Grupul se angajează să își dezvolte activitatea prin investiții în active de energie verde prin achiziționarea și/sau dezvoltarea de proiecte ecologice. Grupul se concentrează în permanență pe îmbunătățirea eficienței energetice a instalațiilor Grupului și pe oferirea de servicii și produse clienților săi care sprijină eficiența și durabilitatea. De exemplu, cea mai mare parte a cheltuielilor de capital ale Grupului începând cu 2013 a fost utilizată pentru conducte care includ polietilenă 100, ceea ce face ca Grupul să fie bine poziționat pentru a sprijini potențiala distribuție viitoare de hidrogen ecologic. Ca urmare, Grupul este cea mai ecologică companie de energie pregătită pentru hidrogen din România și Grupul consideră că această tehnologie va fi o importantă sursă de energie ecologică.

ESRS 2 IRO-1 - Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative

Am efectuat o dublă evaluare a materialității (DMA) în conformitate cu criteriile ESRS 1 și cu orientările de punere în aplicare ale EFRAG. Prin acest proces, am evaluat atât impactul nostru real și potențial asupra mediului și societății, cât și riscurile și oportunitățile financiare legate de durabilitate cu care ne confruntăm.

În total, am identificat 39 de impacturi, riscuri și oportunități (IRO) ca fiind materiale:

ESRS	Impact		Risc	Oportunitate	Total
	Pozitiv	Negativ			
E1 - Schimbările climatice	7	9	4	7	27
S1 - Forța de muncă proprie	4	1	-	-	5
G1 - Conduita profesională	5	1	-	-	6
Specific entității (G1) - Securitate cibernetică	-	1	-	-	1

Am compilat rezultatele într-o matrice de materialitate, agregând IRO-urile care au obținut cele mai mari scoruri în funcție de subiectul ESRS. Analiza noastră a arătat că șapte subiecte ESRS sunt semnificative, iar unul dintre acestea prezintă “dublă materialitate”, ceea ce înseamnă că are atât impact semnificativ, cât și risc sau oportunitate financiară. În special, Schimbările climatice (E1) au apărut ca fiind cea mai importantă problemă de durabilitate, IRO-urile din acest domeniu fiind direct legate de obiectivele noastre strategice de durabilitate.

Aceste constatări ne ghidează în prioritizarea și gestionarea responsabilităților noastre de mediu, sociale și financiare, asigurându-ne că rămânem în conformitate cu cerințele ESRS, poziționând, în același timp, Premier Energy în mod strategic pentru o creștere durabilă.

Am vizualizat rezultatele evaluării noastre într-o matrice de materialitate, care agregă impacturile, riscurile și oportunitățile (IRO) cu cele mai mari scoruri în funcție de subiectele ESRS. În practică, am utilizat o diagramă bidimensională care reflectă:

- Impactul material atât din perspectiva mediului, cât și din cea socială;
- Impactul financiar pentru Premier Energy.

Prin raportarea IRO la aceste dimensiuni, am obținut o înțelegere mai clară a problemelor care necesită cea mai urgentă atenție. Această abordare ne ajută la:

- **Prioritizarea eficientă:** putem vedea rapid ce subiecte au cel mai mare efect asupra părților interesate și asupra rezilienței generale a activității noastre.
- **Alocarea resurselor:** matricea ne ghidează investițiile de timp, efort și fonduri în domeniile cu cel mai mare potențial de impact sau risc și oportunitate financiară.
- **Menținerea transparenței:** împărtășirea matricei cu părțile interesate le oferă acestora o perspectivă asupra procesului nostru decizional și a dovezilor din spatele acestuia.

Metodologie și procese de dublă materialitate

DMA-ul nostru este dezvoltat în concordanță cu Directiva privind raportarea privind durabilitatea corporativă (CSRD) și cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS), urmând îndrumările emise de EFRAG în acest sens, precum și fiind în deplină conformitate cu cerințele impuse de legislația locală română aplicabilă, respectiv Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 85/2024.

Un concept de bază al CSRD și al ESRS este DMA, care se bazează pe două perspective. Prima perspectivă, materialitatea impactului, ia în considerare modul în care operațiunile Premier Energy afectează oamenii, comunitățile și mediul (din interior spre exterior), inclusiv impactul direct și indirect pe întregul lanț valoric al grupului. A doua, materialitatea financiară, examinează modul în care riscurile și oportunitățile legate de durabilitate influențează performanța financiară a grupului, deciziile de investiții și reziliența pe termen lung (exterior-interior).

Domeniul de aplicare al analizei și ipoteze

Ca parte a DMA, am efectuat o evaluare cuprinzătoare a IRO de-a lungul întregului nostru lanț valoric, în conformitate cu cerințele ESRS 1. Evaluarea noastră a cuprins atât propriile noastre operațiuni, cât și relațiile comerciale, cu un accent deosebit pe identificarea IRO în toate etapele lanțului nostru valoric.

Pentru a evalua impactul intern și extern, am luat în considerare atât efectele reale, cât și cele potențiale, inclusiv rezultatele pozitive și negative în materie de durabilitate. În cadrul analizei materialității financiare, am evaluat modul în care factorii legați de durabilitate, cum ar fi schimbările de reglementare, riscurile climatice și dependențele lanțului de aprovizionare, ar putea prezenta riscuri financiare sau ar putea deschide noi oportunități pentru Grup.

Analiza noastră a lanțului valoric s-a concentrat în principal asupra furnizorilor de prim rang, unde am avut vizibilitate și angajament direct. Dincolo de aceasta, am valorificat evaluările la nivelul întregii industrii, cunoștințele specifice sectorului și expertiza internă pentru a evalua riscurile mai largi ale lanțului valoric.

Implicarea părților interesate

Strategia noastră de implicare a părților interesate este concepută pentru a asigura un dialog continuu și alinierea la așteptările celor afectați sau care influențează activitățile Grupului. Grupul colaborează cu o gamă largă de părți interesate interne și externe.

Dintre părțile interesate interne, ne angajăm atât cu echipele de conducere, cât și cu personalul operațional, deoarece acestea reprezintă puncte focale relevante în strategia noastră de afaceri care supraveghează performanța financiară și nefinanciară a grupului nostru.

Dincolo de echipele interne, părțile interesate externe joacă un rol crucial în modelarea inițiativelor noastre de dezvoltare durabilă, precum și a strategiei noastre mai largi. Printre acestea se numără clienții, autoritățile de reglementare, asociațiile industriale, investitorii, ONG-urile, furnizorii și comunitățile locale. În ceea ce privește importanța financiară, investitorii și instituțiile financiare sunt părți interesate deosebit de importante, influențând deciziile strategice privind investițiile în dezvoltare durabilă.

Angajamentul este facilitat prin ateliere de lucru, consultări publice, sondaje și discuții directe, permițând părților interesate să ofere informații și feedback cu privire la preocupările sau ideile lor privind prioritățile legate de durabilitate. Temele comune care au reieșit din aceste angajamente includ preocupări legate de tranziția energetică, accesibilitatea, fiabilitatea infrastructurii și dezvoltarea comunității. Pentru a asigura transparența continuă, menținem o comunicare periodică cu părțile interesate prin buletine informative, platforme digitale și consultări directe, în încercarea de a menține un grad ridicat de transparență și responsabilitate.

Impacturi, riscuri și oportunități

Identificarea și delimitarea domeniului de aplicare

Identificarea impactului, a riscurilor și a oportunităților constituie fundamentul DMA - ului nostru. Acest proces implică o evaluare structurată a factorilor de mediu, sociali și de guvernanță (ESG) de-a lungul întregului lanț valoric.

Pentru a asigura o abordare cuprinzătoare, am întreprins un proces de cartografiere a lanțului valoric, de analiză comparativă a industriei și de consultare a părților interesate, valorificând totodată cadre internaționale precum GRI, SASB, TCFD și TNFD. Aceste eforturi combinate ne-au permis să elaborăm o listă lungă și detaliată de riscuri și oportunități în materie de durabilitate, care a fost apoi cartografiată în conformitate cu aspectele legate de durabilitate prevăzute de ESRS 1 AR 16.

Evaluare și notare

Materialitatea impactului a fost evaluată utilizând cercetări științifice, repere industriale și expertiză internă. Fiecare impact identificat a fost apoi cartografiat pe baza efectelor sale de-a lungul lanțului valoric.

- Operațiuni proprii
- În amonte
- În aval

Premier Energy identifică riscurile și oportunitățile bazate atât pe impactul direct asupra sustenabilității, cât și pe dependențele de afaceri. Riscurile legate de durabilitate sunt evaluate în raport cu:

- Expunerea operațională la riscurile climatice și la modificările de reglementare;
- Riscuri de piață asociate cu schimbarea preferințelor în materie de durabilitate;
- Riscurile de reputație și evoluția așteptărilor consumatorilor;
- Vulnerabilitățile lanțului de aprovizionare datorate dependenței de resurse.

Fiecare impact identificat a fost evaluat în funcție de dimensiuni cheie: gravitatea (compusă din amploare, domeniu de aplicare, iremediabilitate - pentru impacturile negative) și probabilitatea. Riscurile și oportunitățile au fost evaluate în funcție de amploarea lor potențială, precum și de probabilitatea lor de apariție.

Domeniul de aplicare s-a referit la amploarea impactului, pe baza unor parametri predefiniți (de exemplu: limite geografice sau numărul de persoane potențial afectate).

Scala a evaluat cât de grav sau benefic ar putea fi efectul impactului (de exemplu, pierderea unor specii, îmbunătățirea mijloacelor de trai pentru milioane de oameni). Scala a fost evaluată ca fiind "brută", fără a lua în considerare nicio acțiune sau efect de atenuare.

Atunci când am evaluat iremediabilitatea, am luat în considerare dificultatea de a repara daunele provocate de impact, având în vedere orizontul de timp aferent și costurile aferente (de exemplu, perturbarea ecosistemelor locale).

Prin atribuirea de scoruri cantitative pe baza unor scale predefinite, am prioritizat cele mai semnificative IRO, asigurându-ne că inițiativele de durabilitate se concentrează asupra domeniilor în care pot avea cel mai mare impact. A fost utilizat un instrument de punctare pentru a calcula scorul fiecărui IRO identificat.

Conexiuni între impacturi, dependențe, riscuri și oportunități

În conformitate cu ESRS 2 IRO-1, Premier Energy a luat în considerare interconexiunile dintre impacturile sale reale și potențiale, dependențele sale de sistemele sociale și de mediu, precum și riscurile și oportunitățile rezultate.

Această analiză a fost o parte integrantă a procesului DMA. Am evaluat modul în care anumite impacturi și dependențe sociale sau de mediu, în amonte, în aval sau în cadrul operațiunilor noastre, pot declanșa implicații financiare, atât în termeni de riscuri, cât și de oportunități.

De exemplu:

- Dependența de condițiile meteorologice stabile și de resursele naturale expune activitatea la riscuri climatice fizice. Aceste dependențe, atunci când sunt perturbate de schimbările climatice, se traduc direct în riscuri operaționale, cum ar fi reducerea eficienței generării de energie sau întreruperea lanțului de aprovizionare.
- Impactul negativ asupra comunităților locale poate duce la afectarea reputației, la controale de reglementare și la creșterea costurilor de conformitate, ceea ce constituie riscuri financiare și operaționale.
- Dimpotrivă, impactul pozitiv asupra mediului, cum ar fi investițiile în infrastructura de energie regenerabilă, creează oportunități de acces la finanțare ecologică, o poziționare mai bună a mărcii și alinierea la stimulentele de reglementare.
- Dependența de o forță de muncă proprie calificată și motivată influențează în mod direct continuitatea activității și calitatea serviciilor. Lacunele în ceea ce privește implicarea sau bunăstarea angajaților ar putea prezenta riscuri sociale, în timp ce o cultură ESG internă puternică creează oportunități pentru îmbunătățirea performanței și păstrarea talentelor.

Fiecare impact și dependență a fost analizat din punctul de vedere al potențialului său de a genera sau amplifica riscuri (de exemplu, prin reglementare, modificări ale pieței sau perturbări fizice) sau de a crea noi oportunități (de exemplu, acces la noi piețe, finanțare sau inovare). Aceste interrelații au fost încorporate în metodologia noastră de punctare și vizualizate în matricea materialității prin cartografierea atât a impactului, cât și a semnificației financiare.

Orizonturi temporale

Procesul de evaluare încorporează mai multe orizonturi de timp, clasificând impactul ca fiind pe termen scurt (în decurs de un an), pe termen mediu (de la unu la cinci ani) sau pe termen lung (peste cinci ani), respectând orizonturile de timp specificate în ESRS.

Praguri de materialitate

Pentru a evalua importanța fiecărui impact, risc și oportunitate (IRO), Grupul a aplicat o scală de notare de la 0 la 5. Pragul de semnificație a fost stabilit la 3,5, în concordanță cu apetitul general la risc al Grupului și cu abordarea privind prioritizarea sustenabilității. Stabilirea pragului peste punctul mediu asigură faptul că dezvăluirile, acțiunile și obiectivele se concentrează numai asupra celor mai relevante aspecte legate de durabilitate.

Gama de scoruri	Interpretare	Acțiune de divulgare a informațiilor
0 - 2.9	Semnificație scăzută până la moderată	Nu sunt considerate semnificative; nu sunt necesare informații detaliate
3.0 - 3.4	Semnificație limită	Revizuite pentru relevanță viitoare potențială; monitorizate intern
≥ 3.5	Impact material, risc sau oportunitate	Inclusă în domeniul de raportare; face obiectul politicii, al stabilirii obiectivelor și al planificării acțiunilor

Validarea rezultatelor

Pentru a asigura acuratețea și conformitatea cu reglementările, am validat DMA prin ateliere interne, în cadrul cărora echipa proiectului de raportare a sustenabilității a prezentat rezultatele DMA Consiliului de administrație.

În timpul fazei de validare, scorurile de materialitate sunt revizuite și rafinate, asigurându-se că acestea reflectă cu exactitate atât riscurile legate de durabilitate, cât și prioritățile de afaceri. Se fac ajustări acolo unde este necesar.

Procesul include, de asemenea, diferite părți interesate care contestă ipotezele inițiale și se asigură că justificările pentru scorurile de materialitate sunt bine documentate. Acest proces riguros de validare consolidează rolul evaluării în modelarea strategiei noastre de dezvoltare durabilă.

Aprobare

Rezultatele finale ale DMA sunt supuse unui proces de aprobare structurat la nivelul Consiliului de administrație. Echipa internă de proiect a Grupului prezintă constatările în cadrul unui atelier dedicat, în care membrii Consiliului de administrație analizează și discută importanța fiecărei probleme de durabilitate identificate.

Odată aprobate, aceste rezultate sunt integrate în Declarația consolidată de durabilitate a Premier Energy, constituind baza acțiunilor strategice și a comunicărilor de reglementare. Grupul se angajează, de asemenea, să revizuiască periodic DMA pentru a se asigura că aceasta rămâne în concordanță cu cerințele de reglementare în evoluție și cu prioritățile de afaceri.

Cerința minimă de publicare a politicilor și acțiunilor

Politici

Gestionăm subiectele importante privind durabilitatea prin punerea în aplicare a politicilor care ghidează procesul decizional. Pentru majoritatea aspectelor importante, prezentăm aceste politici, inclusiv obiectivele, domeniul de aplicare, responsabilitățile de supraveghere și alinierea la standardele relevante. În cazul în care nu există încă o politică, precizăm în mod clar acest lucru și ne prezentăm planurile și termenele pentru elaborarea uneia.

Acțiuni

Premier Energy abordează în mod activ IRO-urile privind durabilitatea prin elaborarea de acțiuni concrete pentru fiecare subiect material. Aceste acțiuni precizează care părți ale lanțului valoric sunt afectate, identifică principalele părți interesate și detaliază rezultatele preconizate sau etapele de remediare. Acolo unde este necesar, dezvăluim și resursele financiare investite (CapEx și OpEx). Dacă nu există nicio acțiune actuală pentru un anumit subiect, specificăm acest lucru.

Metrici și obiective

Progresele sunt măsurate cu ajutorul indicatorilor aliniați la cerințele industriei și se stabilesc obiective clare pentru subiectele materiale de durabilitate. Aceste ținte sunt legate de obiectivele noastre de afaceri și sunt prezentate alături de parametri de măsurare corespunzători. Explicăm orice lacune, cum ar fi subiectele fără obiective actuale, și clarificăm dacă și când intenționăm să le stabilim.

Prioritizarea riscurilor legate de durabilitate

În acest stadiu, Premier Energy nu menține un cadru separat de prioritzare care să clasifice riscurile legate de durabilitate în raport cu alte tipuri de riscuri ale întreprinderii (de exemplu, riscuri operaționale, financiare sau de conformitate). De asemenea, în prezent nu aplicăm un instrument de evaluare a riscurilor dedicat în mod specific riscurilor legate de durabilitate, care să fie integrat în sistemul nostru mai larg de gestionare a riscurilor.

ESRS 2 IRO-2 - Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de declarația privind durabilitatea a întreprinderii

Tabelul următor oferă un rezumat al subiectelor semnificative identificate și al cerințelor de informare care fac parte din prezentul raport.

Standard ESRS	Obligația de divulgare	Titlu	Locație în raport
ESRS 2	BP-1	Baza pentru pregătire	Baza pentru pregătirea Declarației de durabilitate
	BP-2	Circumstanțe specifice, utilizare în etape	Baza pentru pregătirea Declarației de durabilitate
	GOV-1	Structura de guvernare și responsabilitățile	Conduita în afaceri
	GOV-2	Informarea și supravegherea de către organismele de guvernare	ESRS G1 - Conduita în afaceri
	GOV-4	Sustainability due diligence	Sustainability Due Diligence
	GOV-4	Due diligence în materie de durabilitatea	Diligența privind durabilitatea
	GOV-5	Gestionarea riscurilor și controalele interne	Conduita în afaceri
	SBM-1	Modelul de afaceri și contextul strategic	Strategie și model de afaceri
	SBM-2	Interesele și implicarea părților interesate	Implicarea părților interesate
	SBM-3	IRO materiale și interacțiunea cu strategia	Strategie și model de afaceri
	IRO-1	Metodologie dublă de materialitate	Dublă evaluare a materialității
	IRO-2	Acoperirea tematicii ESRS în comunicări	Pe parcursul capitolelor tematice
	Generalități	Politici, acțiuni, măsurători și obiective	Politici, acțiuni, măsurători și obiective

ESRS E1	E1-1	Plan de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice	Capitolul Schimbări climatice
	E1-2	Politici de atenuare a schimbărilor climatice și de adaptare la acestea	Capitolul Schimbări climatice
	E1-3	Acțiuni și resurse	Capitolul Schimbări climatice
	E1-4	Obiective pentru problemele climatice	Capitolul Schimbări climatice
	E1-5	Consumul de energie și mixul energetic	Capitolul Schimbări climatice
	E1-6	Domeniul de aplicare 1, 2, 3 și emisiile totale de gaze cu efect de seră	Capitolul Schimbări climatice
	E1-9	Efectele financiare ale riscurilor climatice	Introducerea treptată aplicată - nu a fost raportată în 2024
Taxonomia UE	Art. 8 Regulamentul privind taxonomia	Alinierea cu obiectivele de mediu ale UE	Taxonomia UE pentru activități durabile capitol
ESRS S1	S1-1 până la S1-6	Politici privind forța de muncă, angajament, obiective, caracteristici	Capitolul Forță de muncă proprie
	S1-13	Formare și competențe, dezvoltare	Introducerea treptată aplicată - nu a fost raportată în 2024
	S1-15	Echilibrul dintre viața profesională și cea privată	Introducerea treptată aplicată - nu a fost raportată în 2024
ESRS G1	G1-1 până la G1-3, G1-6	Conduita în afaceri, combaterea mitei, practicile furnizorilor	Capitolul Conduita în afaceri
ESRS E2-E5, S2-S4	N/A	Poluare, apă, circularitate, comunități afectate etc.	Rezumatul standardelor ESRS nemateriale

Tabelul de mai jos enumeră punctele de date din standardele transversale și tematice cerute de legislația UE. Pentru fiecare punct de date, în cazul în care acesta face parte dintr-un subiect semnificativ sau dintr-un subiect de raportare obligatorie, este furnizată o referință care indică localizarea sa în cadrul subiectelor acoperite și al cerințelor de publicare din prezentul raport, împreună cu numărul paginii unde poate fi găsit.

Puncte de date ESRS din alte acte legislative ale UE

Obligația de divulgare	Punct de date	Legislație	Locație în raport	Statut
ESRS 2, GOV-4	Declarație privind procesul de diligență	SFDR	Capitolul Due Diligence privind durabilitatea	Raportate (pagina 148)
ESRS 2, SBM-1 (40d.i)	Implicarea în activități în legătură cu combustibilii fosili	SFDR / P3 / BRR	Baza de pregătire	Raportate (pagina 150)
ESRS 2, GOV-1 (21d)	Diversitatea de gen a consiliului de administrație	BRR	Conduita în afaceri	Raportate (pagina 146)
ESRS 2, GOV-1 (21e)	Procentul de membri independenți ai Consiliului de administrație	BRR	Conduita în afaceri	Raportate (pagina 146)

Obligația de divulgare	Punct de date	Legislație	Locație în raport	Statut
E1-1 (16a)	Plan de tranziție pentru realizarea neutralității climatice până în 2050	EUCL	E1-1	Raportate (pagina 169)
E1-4 (34)	Țintele de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră	SFDR / P3 / BRR	E1-4	Raportate (pagina 181)
E1-5 (38)	Consumul de energie din surse fosile (dezagregat)	SFDR	E1-5	Raportate (pagina 189)
E1-5 (37)	Consumul de energie și mixul energetic	SFDR	E1-5	Raportate (pagina 189)
E1-5 (Intensitatea energetică)	Intensitatea energetică asociată cu activitățile din sectoare cu impact ridicat asupra climei	SFDR	E1-5	Raportate (pagina 191)
E1-6 (44)	Valorile brute din 1, 2, 3 și emisiile totale de GES	SFDR / P3 / BRR	E1-6	Raportate (pagina 194)
E1-6 (53)	Intensitatea emisiilor brute de GES	SFDR / P3 / BRR	E1-6	Raportate (pagina 197)
E1-7 (56)	Eliminarea gazelor cu efect de seră și creditele de carbon	EUCL	E1-7	Nu se aplică - Nu s-au utilizat eliminări/credite (pagina 197)
E1-9	Efectele financiare ale riscurilor climatice	BRR	E1-9	Introducerea treptată - Nu a fost raportată în 2024 (pagina 198)
Taxonomia UE - Art. 8	Venituri eligibile pentru taxonomie și aliniate, CapEx, OpEx	Taxonomie Regulament	Capitolul Taxonomie UE	Raportate (pagina 199)
SFRD Art. 4	Principalele efecte negative asupra durabilității	SFDR	Schimbările climatice și capitolele privind forța de muncă	Raportate (pagina 203)
SFRD Art. 6	Integrarea riscurilor legate de durabilitate în deciziile de investiții	SFDR	Nu se aplică - nu este o instituție financiară	Nu este relevant
Pilonul 3 ABE	Expunerea la activitățile legate de combustibilii fosili	EBA	Nu se aplică - nu este o instituție financiară	Nu este relevant
S1-1	Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului	SFDR	S1-1.20	Raportate (pagina 228)
S1-3	Mecanisme de soluționare a plângerilor și reclamațiilor	SFDR	S1-3	Raportate (pagina 235)
S1-14	Accidente la locul de muncă - număr și rată	SFDR	S1-14	Raportate (pagina 240)

Obligația de divulgare	Punct de date	Legislație	Locație în raport	Statut
S1-16	Disparitatea salarială de gen în formă neajustată	SFDR / BRR	S1-16	Nu este material
S1-16	Rata excesivă de remunerare a directorilor executivi și cea a lucrătorilor	SFDR	S1-16	Nu este material
S1-17	Incidente de discriminare	SFDR	S1-17	Nu este material
S1-18	Nerespectarea UNGPs, OIM sau OCDE	SFDR / BRR	S1-1.19	Raportate (pagina 228)
ESRS 2- SBM3 – S2	Risc de muncă a copiilor sau de muncă forțată în lanțul valoric	SFDR	S1-21	Nu este material
G1-1 (10b)	Convenția ONU împotriva corupției	SFDR	G1-1	Nu a fost raportat
G1-1 (10d)	Protecția avertizorilor	SFDR	G1-1	Raportate (pagina 248)
G1-4 (24a)	Amenzi pentru încălcarea legilor de combatere a corupției și a dării sau luării de mită	SFDR / BRR	G1-4	Nu este semnificativ - nu au fost raportate amenzi
G1-4 (24b)	Standarde de combatere a corupției și a dării și luării de mită	SFDR	G1-4	Raportate (pagina 256)

Legenda pentru legislația UE la care se face referire:

- SFDR - Sustainable Finance Disclosure Regulation (Regulamentul (UE) 2019/2088);
- P3 - Cerințe de publicare în cadrul Pilonului 3 în temeiul Regulamentului privind cerințele de capital (CRR);
- BRR - Regulamentul privind indicii de referință - Indicii de referință privind clima și informațiile ESG (Regulamentul (UE) 2016/1011);
- EUCL - Legislația europeană privind clima (Regulamentul (UE) 2021/1119);
- Taxonomia UE - Regulamentul UE privind taxonomia (Regulamentul (UE) 2020/852).



ESRS E1

Schimbările climatice

ESRS 2 GOV-3 - Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente

Considerațiile legate de climă nu sunt luate în considerare în remunerarea organelor administrative, de conducere și de supraveghere.

E1-1 - Plan de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice

Premier Energy Group a elaborat un plan de tranziție solid și realizabil care aliniază modelul său de afaceri și operațiunile sale la obiectivul de a limita încălzirea globală la 1,5°C, în conformitate cu Acordul de la Paris și cu Legea europeană privind clima. Planul stabilește o cale către emisii operaționale nete zero până în 2045 și include obiective intermediare clare, pârgii de decarbonizare, planuri de investiții și mecanisme de urmărire a progreselor.

E1-1.16a - Explicarea compatibilității 1,5°C

Planul de tranziție al Premier Energy este conceput pentru a se alinia la obiectivul climatic de 1,5°C, astfel cum este stabilit în Acordul de la Paris și reflectat în Legea europeană privind clima. Traectoria de decarbonizare a Grupului, așa cum este modelată în planul său de decarbonizare 2024, susține această aliniere printr-un:

- Obiectiv pe termen lung de funcționare net zero (Domeniile de aplicare 1 și 2) până în 2045;
- Obiectiv pe termen mediu de reducere a emisiilor de tip 1 și 2 cu 50% până în 2035, în raport cu situația de referință din 2022.

Această traiectorie corespunde în linii mari traiectoriei de reducere a emisiilor asociate unui scenariu de 1,5°C, pe care Inițiativa privind obiectivele bazate pe știință (SBTi) o definește ca necesitând o reducere de cel puțin 90% a emisiilor absolute până în 2050.

Calea Premier Energy se aliniază la cadrul Paris Alignment of Counterparties (PATH) al BEI, cu excepția unor abateri minore în perioada 2043-2044, care fac obiectul atenuării prin intervenții planificate, și reflectă o tendință anuală de reducere a emisiilor în conformitate cu scăderea liniară de 4,2% recomandată de IPCC.

E1-1.16b - Identificarea pârgiilor de decarbonizare și a acțiunilor cheie

Pârgiile și acțiunile de decarbonizare ale Premier Energy se bazează pe o analiză structurată a scenariilor din planul său de decarbonizare. Principalele pârgii identificate sunt:

Pârgia 1 - Reducerea emisiilor de tip 2 din distribuția de energie electrică (Moldova):

- Modernizarea rețelelor de joasă tensiune (linii de 0,4kV);
- Înlocuirea transformatoarelor învechite;
- Implementarea sistemelor de rezervă "la rece" la substații;
- Optimizarea decuplarea rețelei de 35 kV;
- Creșterea cantității de energie electrică din surse regenerabile furnizată în rețea (începând cu 2025, va exista o creștere de 10% a cantității de energie din surse regenerabile furnizată în rețeaua PE, care va crește treptat până la obiectivul de 75% până în 2050, pe baza NECP al Moldovei).

Pârghia 2 - Reducerea emisiilor de tip Scope 1 din distribuția de gaze (România):

- Eliminarea treptată a conductelor din oțel și înlocuirea lor cu polietilenă (reducerea scurgerilor cu >90%; 80% din rețea este deja pregătită pentru hidrogen);
- Îmbunătățirea detectării scurgerilor din conducte;
- Introducerea amestecului de hidrogen.

Pârghia 3 - Îmbunătățirea eficienței energetice a clădirilor și a parcului auto:

- Tranziția la vehicule hibride și electrice în România și Moldova;
- Înlocuirea cazanelor ineficiente;
- Instalarea iluminatului cu LED-uri și a comenzilor de încălzire/răcire;
- Implementarea subcontoarelor și îmbunătățirea izolației de bază a clădirilor;
- Instalarea de panouri solare și punerea în aplicare a controalelor energetice.

Pârghia 4 - Creșterea capacității de producție și stocare a energiei regenerabile:

- Deținerea și exploatarea a 146 MW energie eoliană + 42 MW energie solară în curent continuu; portofoliul include >100 MW de energie solară și eoliană;
- Dezvoltarea viitoare a sistemelor de stocare a energiei în baterii (BESS) (nu este încă suficient de semnificativă pentru a fi raportată în cadrul taxonomiei);
- Sprijinirea și gestionarea a >800 MW de capacitate regenerabilă a terților.

Aceste acțiuni sunt susținute de un calendar al etapelor de implementare pe termen scurt, mediu și lung până în 2050.

E1-1.16c - Investiții și finanțare pentru planul de tranziție

Premier Energy își asumă angajamente financiare în vederea atingerii obiectivelor sale de tranziție. Acestea sunt finanțate din capitalul strâns în timpul IPO 2024, precum și din fluxul de numerar generat de operațiunile sale.

Angajamentul financiar al Premier Energy față de tranziție este reflectat atât în planul său de decarbonizare, cât și în raportul său privind taxonomia UE pentru 2024. Deși pentru 2024 nu au fost raportate activități aliniate la taxonomie din cauza neconcordanțelor legate de DNSH, ponderea CapEx eligibile pentru taxonomie este ridicată.

Tabelul 26: Investiții CapEx și finanțare în sprijinul punerii în aplicare a planului de tranziție

Categorie	Principalele domenii de acțiune	Suma (mii de euro)
CapEx	Modernizarea rețelei și modernizarea transformatoarelor	16,906
CapEx	Dezvoltarea energiei eoliene și solare	21,579
CapEx	Electrificarea parcului de vehicule (hibrid/electric)	Inclus în CapEx general, 1,115
OpEx	Detectarea scurgerilor	8,104
OpEx	Dezvoltarea energiei eoliene și solare	1,502

Aceste investiții reprezintă 64% din totalul CapEx al Premier Energy în 2024 și sunt clasificate ca fiind eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nu aliniate, în așteptarea conformității DNSH și a implementării MSS.

E1-1.16d - Emisiile de gaze cu efect de seră blocate și riscul de tranziție

Premier Energy a identificat potențialele emisii blocate în principal din două clase de active:

- **Infrastructura de distribuție a gazelor (România):** Conductele de oțel și scurgerile de metan vechi pot reprezenta riscuri în cazul în care ratele de înlocuire încetinesc. Cu toate acestea, având în vedere că peste 80% din infrastructură este deja pregătită pentru hidrogen, riscul este gestionat în mod activ. Se estimează că înlocuirea completă a conductelor de oțel cu polietilenă va reduce emisiile de gaze cu 89%
- **Rețeaua de electricitate (Moldova):** Pierderile de distribuție reprezintă o provocare structurală în materie de emisii (86% din totalul emisiilor de referință în 2022). Deși acestea nu pot fi eliminate în totalitate, PE implementează intervenții de reducere a pierderilor în conformitate cu obiectivele de reglementare și de creștere a acoperirii regenerabile.

Expunerea Premier Energy la riscul de tranziție, inclusiv prețul carbonului sau înăsprirea reglementărilor UE, este moderată, dar în scădere, pe măsură ce Grupul își orientează cheltuielile de capital către reziliența rețelei și integrarea energiei regenerabile.

Proiecțiile din cadrul strategiei de decarbonizare a Premier Energy indică faptul că emisiile totale de gaze cu efect de seră (Scope 1, Scope 2 și Scope 3 limitat) vor scădea de la 129.356 tCO₂e în 2022 la 8.179 tCO₂e până în 2050.

Aceste cifre reflectă emisiile rămase după implementarea completă a măsurilor de decarbonizare și a ipotezelor de tranziție la rețea.

Cifrele de mai sus sunt caracterizate ca fiind “blocate” pe baza planurilor noastre actuale de decarbonizare, reflectând emisiile care persistă din cauza duratei de funcționare a infrastructurii noastre și a constrângerilor tehnologice existente. Cu toate acestea, continuăm să explorăm oportunitățile de reducere suplimentară a emisiilor pentru a atenua riscul activelor blocate, în special având în vedere evoluția standardelor și reglementărilor care ar putea face ca anumite active să nu fie conforme.

E1-1.16e - Obiective și planuri legate de taxonomie

Pe baza Raportului privind taxonomia UE 2024, Premier Energy a identificat următoarele activități eligibile din punct de vedere taxonomic în cadrul obiectivului de mediu de atenuare a schimbărilor climatice:

- Producerea de electricitate din energie eoliană (NACE D35.11);
- Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică (NACE D35.11);
- Transportul și distribuția de energie electrică (NACE D35.13).

Cu toate acestea, niciuna dintre aceste activități nu este încă armonizată cu taxonomia, din cauza:

- Lipsei unei evaluări detaliate a riscurilor climatice (atât a expunerii, cât și a vulnerabilității) la nivel de sit;
- Lipsei adoptării unor soluții formale de adaptare;
- Implementării incomplete a garanțiilor sociale minime (MSS).

Compania s-a angajat să:

- Efectueze evaluări ale riscurilor climatice la nivel local până în 2026;
- Finalizeze actualizarea politicilor MSS în conformitate cu OCDE și UNGP.

CapEx eligibile pentru taxonomie ale Premier Energy au reprezentat 70% din totalul CapEx în 2024, deși alinierea rămâne 0% în această etapă. Compania intenționează să crească treptat alinierea, pe măsură ce evaluările și măsurile de protecție sunt finalizate.

E1-1.16f - CapEx semnificativ pentru combustibili fosili

În 2024, Premier Energy a alocat aproximativ 17,773 mii de euro pentru cheltuieli de capital legate de modernizarea și întreținerea rețelei sale de distribuție a gazelor naturale. Aceste investiții se concentrează pe înlocuirea și modernizarea infrastructurii existente pentru a îmbunătăți eficiența operațională și siguranța. Cheltuielile nu sunt asociate cu activități de extracție în amonte (NACE B06) sau de rafinare a petrolului (NACE C19) și nu depășesc pragurile de emisii relevante. În plus, infrastructura modernizată este proiectată pentru a fi compatibilă cu gazele cu emisii reduse de carbon, cum ar fi biometanul sau amestecurile de hidrogen, sprijinind obiectivele de decarbonizare pe termen lung ale Grupului.

E1-1.16g - Dezvăluirea excluderii indicelui de referință aliniat la Paris al UE

E1-1.AR5

Premier Energy nu este exclusă din obiectivele de referință ale UE alinate la Paris pe baza profilurilor de activitate actuale și a structurii CapEx.

E1-1.16h - Integrarea planului de tranziție în strategia de afaceri

Planul de tranziție al Premier Energy este integrat în strategia de afaceri prin:

- Alinierea cu PATH al BEI;
- Utilizarea foii de parcurs privind decarbonizarea pentru a informa planificarea CapEx și deciziile operaționale;
- Integrarea obiectivelor de durabilitate în punctajul DMA, care este revizuit la nivelul consiliului de administrație.

În 2024, compania a dedicat 64% din CapEx activităților eligibile legate de climă, expansiunea surselor regenerabile de energie și modernizarea rețelei fiind identificate ca priorități de capital.

Ca parte a strategiei sale mai ample de tranziție energetică, Premier Energy poate, de asemenea, să evalueze oportunitățile de a-și extinde integrarea verticală în sectorul gazelor naturale.

E1-1.16i - Aprobarea de către organele de conducere

Planul de tranziție a fost aprobat oficial de conducerea executivă a Premier Energy în mai 2024. Planul de tranziție este disponibil pe site-ul de internet al Premier Energy Group.

E1-1.16j - Progrese în punerea în aplicare a planului de tranziție

În 2024, Premier Energy:

- A achiziționat două parcuri eoliene în România, adăugând 98 MW de centrale eoliene la portofoliul său, ajungând la un total de 167 MW de centrale de producție a energiei regenerabile în România la sfârșitul anului.
- Avea, la sfârșitul anului, 147 MW curent continuu (CC) de centrale solare în construcție, cu o capacitate de stocare a bateriilor de 46 MWh. Centrala eoliană de 99 MW dezvoltată de Grup este aproape de stadiul gata de construcție, așteptând să primească ultima autorizație.

- A construit 28 MW DC de centrale solare în Republica Moldova în cursul anului 2024, care au crescut de la 5 MW DC la 31 decembrie 2023 la 33 MW DC la 31 decembrie 2024. Grupul are încă 5 MW DC de energie solară și 8 MW de energie eoliană într-un stadiu de dezvoltare aproape gata de construcție la sfârșitul anului.
- A inițiat proiecte pilot de contorizare inteligentă și modernizarea rețelei de joasă tensiune în Moldova.
- În România, a înlocuit secțiuni de conductă din oțel învechit cu polietilenă.
- A electrificat continuu flota de vehicule în ambele țări.
- Și-a îmbunătățit gradul de pregătire pentru domeniul de aplicare 3, măsurând pentru prima dată emisiile de domeniul de aplicare 3.

Deși alinierea la taxonomia UE nu s-a realizat încă, s-au înregistrat progrese semnificative în toate pârgurile foi de parcurs privind decarbonizarea. Se preconizează că emisiile de domeniul 1 și 2 vor scădea cu 50% până în 2035, presupunând că investițiile actuale vor continua.

ESRS 2 SBM-3 - Impactul material, riscurile și oportunitățile și interacțiunea strategiei

(E1-SBM-3.18) (E1-SBM-3.19) (E1-SBM-3.19a.; AR 6) (E1-SBM-3.19b) (E1-SBM-3.AR 7) (E1-SBM-3.19c) aliniat cu AR 8

Premier Energy nu a finalizat o evaluare completă a riscurilor climatice și a vulnerabilității (CRVA) în 2024. Grupul va efectua o CRVA bazată pe scenarii în 2025, aliniată la cerințele Taxonomiei UE și ESRS E1, și va finaliza evaluările riscurilor fizice la nivel de active până în 2026 pentru a sprijini planificarea rezilienței climatice și alinierea viitoare la Taxonomie.

Între timp, pe baza dublei evaluări a materialității 2024, Premier Energy a identificat o serie de riscuri materiale legate de climă. Acestea sunt pe deplin integrate în tabelul IRO sub ESRS 2 IRO-2 și clasificate în coloana "Atribute" ca riscuri de tranziție sau riscuri fizice, în conformitate cu E1-SBM-3.18 și AR 6.

Riscurile legate de climă identificate se referă în principal la următoarele domenii:

Riscuri de tranziție, cum ar fi:

- Schimbări de reglementare sau costuri de echilibrare cauzate de intermitența energiei eoliene;
- Perturbări geopolitice legate de dependența de gazele importate.

Riscuri fizice, cum ar fi:

- Reducerea producției hidroenergetice cauzată de secetă;
- Degradarea infrastructurii ce conduce la ineficiențe energetice.

Se preconizează că aceste riscuri se vor manifesta pe termen mediu și lung, afectând în principal operațiunile proprii și activitățile din amonte.

Premier Energy va oferi o prezentare mai detaliată a interacțiunilor dintre riscul climatic și strategie odată ce CRVA va fi finalizată.

ESRS 2 IRO-1 - Descrierea proceselor de identificare și materializare a impactului, riscurilor și oportunităților legate de climă

Premier Energy Group aplică un proces structurat, pe mai multe niveluri, pentru a identifica, evalua și prioritiza impactul, riscurile și oportunitățile reale și potențiale legate de climă în cadrul operațiunilor sale din România și Republica Moldova. Procesul a integrat dubla evaluare a materialității (DMA) și un screening și un inventar al GES.

Subiect	Sub-topic	Descrierea activității	Părți interesate/ preocupate	Descrierea impactului	Parte a lanțului valoric	Orizont de timp	Atribute	Acțiuni în 2024	Obiective
Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Scurgeri de metan și emisii de gaze cu efect de seră din rețeaua de distribuție	Mediul înconjurător	Impact negativ real - contribuie la încălzirea globală și la schimbările climatice	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen lung	Actual, Negativ	Înlocuirea conductelor, detectarea metanului, reducerea pierderilor	-50% Scope 1+2 până în 2035
Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Riscuri de perturbare a aprovizionării cu energie cauzate de schimbările climatice	Oameni	Potențial impact negativ - amenință fiabilitatea serviciilor și reziliența comunității	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen lung	Potențial, Negativ	Evaluarea riscurilor climatice planificată pentru 2025-2026, investiții în reziliență	Nu există încă obiective cantitative
Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Diversificarea energiei pentru a reduce riscurile de întrerupere	Oameni	Impact pozitiv real - consolidează reziliența serviciilor esențiale	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen lung	Actual, pozitiv	1.439 MW de portofoliu de energie regenerabilă la sfârșitul anului 2024	1.400-1.600 MW până în 2026
Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Îngroparea liniilor electrice pentru a preveni avariile provocate de furtună	Oameni	Potențial impact pozitiv - asigură continuitatea serviciului în timpul condițiilor meteorologice nefavorabile	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Potențial, Pozitiv	Nicio acțiune încă	A se stabili în cadrul planificării adaptării
Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Oportunitatea de a investi în reziliența infrastructurii	Mediul înconjurător	Oportunitate - consolidează reziliența sistemului energetic și a activelor	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Oportunitate	Nicio acțiune încă	A se stabili în cadrul planificării adaptării
Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Emisiile de la centralele de vârf afectează calitatea aerului și întârzie tranziția energetică	Mediul înconjurător	Impact negativ real - crește poluarea, crește riscurile pentru sănătate, întârzie decarbonizarea	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen scurt	Actual, Negativ	Evaluarea stocării la scară de rețea, creșterea energiei produse din surse regenerabile	Operațional net-zero până în 2045
Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Emisii provenite din construcția conductelor și transportul gazelor naturale	Mediul înconjurător	Potențial impact negativ - crește amprenta de carbon în întregul lanț valoric	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen lung	Potențial, Negativ	Nicio acțiune încă	Nu există încă obiective cantitative

Subiect	Sub-topic	Descrierea activității	Părți interesate/ preocupate	Descrierea impactului	Parte a lanțului valoric	Orizont de timp	Atribute	Acțiuni în 2024	Obiective
Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Reducerea pierderilor de linie, stocarea bateriilor și tarifele ecologice reduc emisiile	Mediul înconjurător	Impact pozitiv real - sprijină eficiența energetică și decarbonizarea	În amonte, operațiuni proprii, în aval	Termen mediu	Actual, pozitiv	Îmbunătățiri ale eficienței, rețea inteligentă, baterie pilot	A se vedea pârgă de reducere a pierderilor în planul de decarb.
Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Generarea locală de energie solară în Moldova sprijină stabilitatea aprovizionării și reduce emisiile	Oameni	Potențial impact pozitiv - crește securitatea energetică și reduce poluarea	Operațiuni proprii, în aval	Termen mediu	Potențial, Pozitiv	28 MW DC solar construit în 2024 în Moldova	Nu există încă obiective cantitative
Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Intermitența surselor regenerabile de energie crește costurile de echilibrare, conducând la posibile schimbări de reglementare	Entitate	Risc de tranziție - poate duce la cerințe mai stricte privind rezervele și la creșterea costurilor sistemului	În amonte	Pe termen lung	Risc de tranziție	Centrala de echilibrare prin cogenerare a produs 24,7 GWh în a doua jumătate a anului 2024	Nu există încă obiective cantitative
Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Eșecul de a evalua riscurile generate de schimbările climatice	Entitate, mediu	Potențial impact negativ - pierderi operaționale și financiare	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Potențial, negativ	Evaluare planificată a riscurilor climatice și a vulnerabilității	Nu există încă obiective cantitative
Energie	N/A	Emisiile mari de gaze cu efect de seră generate de gaz și de importuri contribuie la schimbările climatice și la calitatea precară a aerului	Oameni, mediu	Impact negativ real - agravează schimbările climatice și dăunează sănătății publice	În amonte, operațiuni proprii, în aval	Pe termen lung	Actual, Negativ	Planul de tranziție implementat	Operațional net-zero până în 2045
Energie	N/A	Pierderile de distribuție cresc emisiile din amonte	Mediul înconjurător	Impact negativ real - scade eficiența sistemului și înrăutățește amprenta asupra mediului	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen scurt	Actual, Negativ	Modernizarea liniilor de joasă tensiune, înlocuirea transformatoarelor	96% reducere a emisiilor de pierderi până în 2050
Energie	N/A	Emisiile generate pe durata ciclului de viață al infrastructurii au un impact asupra sustenabilității tranziției energetice	Mediul înconjurător	Potențial impact negativ - emisii ridicate de carbon încorporat în materiale, impactul utilizării energiei și a terenurilor	Operațiuni proprii, în aval	Termen mediu	Potențial, Negativ	Nicio acțiune încă	Monitorizate, nu vizate separat

Subiect	Sub-topic	Descrierea activității	Părți interesate/preocupate	Descrierea impactului	Parte a lanțului valoric	Orizont de timp	Atribute	Acțiuni în 2024	Obiective
Energie	N/A	Dependența de combustibili fosili crește poluarea aerului, sărăcia energetică și emisiile de tip 2 pentru utilizatorii finali	Oameni, mediu	Potențial impact negativ - contribuie la inegalitate și la degradarea mediului	În amonte, Operațiuni proprii, în aval	Pe termen lung	Potențial, Negativ	Parc solar de 28 MW DC construit în Moldova în 2024	75% surse regenerabile de energie până în 2050 (NECP Moldova)
Energie	N/A	Energia eoliană reduce dependența de combustibili fosili și îmbunătățește calitatea aerului	Oameni, mediu	Impact pozitiv real - sprijină aprovizionarea cu energie mai curată și reziliența la schimbările climatice	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen lung	Actual, pozitiv	S-au adăugat 98 MW de centrale eoliene în 2024	1.400-1.600 MW până în 2026
Energie	N/A	Întreținerea optimizată reduce consumul de combustibil și emisiile, menținând climatul și beneficiile pentru sănătatea publică.	Oameni, mediu	Impact pozitiv real - îmbunătățește eficiența operațională și reduce amprenta asupra mediului	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen scurt	Actual, pozitiv	Întreținere preventivă, digitizare	Nu există un obiectiv specific, integrat în obiectivul general de eficiență
Energie	N/A	Energia solară suplimentară compensează emisiile și îmbunătățește calitatea mediului	Oameni, mediu	Potențial impact pozitiv - reduce CO ₂ , îmbunătățește calitatea aerului local	Operațiuni proprii, în aval	Termen mediu	Potențial, Pozitiv	Parc solar de 28 MW construit; Parc solar de 147 MW în construcție; 13 MW aproape gata	1.400-1.600 MW până în 2026
Energie	N/A	Dependența de gazul importat poate expune operațiunile la perturbări geopolitice și la volatilitatea prețurilor	Oameni	Risc de tranziție - poate duce la nesiguranța aprovizionării și la creșterea costurilor	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Risc de tranziție	Diversificarea aprovizionării în curs de revizuire	Nu există încă obiective cantitative
Energie	N/A	Secetele pot reduce disponibilitatea și fiabilitatea energiei hidroelectrice	Oameni, mediu	Risc fizic - poate afecta disponibilitatea energiei regenerabile și stabilitatea aprovizionării	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Risc fizic	Diversificarea surselor de energie și investițiile în instalații de echilibrare	Nu există încă obiective cantitative

Subiect	Sub-topic	Descrierea activității	Părți interesate/preocupate	Descrierea impactului	Parte a lanțului valoric	Orizont de timp	Atribute	Acțiuni în 2024	Obiective
Energie	N/A	Degradarea eficienței infrastructurii în timp poate reduce producția de energie a tuturor activelor	Mediul înconjurător	Risc fizic - reducerea pe termen lung a performanței activelor	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Risc fizic	Reinvestiții în infrastructură pe durata ciclului de viață; planificarea modernizării	Nu există încă obiective cantitative
Energie	N/A	Investițiile în rețelele de distribuție completează creșterea afacerilor în domeniul energiei regenerabile	Mediul înconjurător	Oportunitate - sprijină integrarea energiilor regenerabile și îmbunătățește eficiența rețelei	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Oportunitate	Consolidarea rețelei, contoare inteligente	Nu există încă obiective cantitative
Energie	N/A	Interconectarea cu România și integrarea în UE îmbunătățesc fiabilitatea energetică	Mediul înconjurător	Oportunitate - sporește securitatea energetică, flexibilitatea sistemului și integrarea pieței	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Oportunitate	Consolidarea capacităților regionale	Nu există încă obiective cantitative
Energie	N/A	Cerere crescută pentru soluții de stocare a energiei regenerabile	Mediul înconjurător	Oportunitate - sprijină echilibrarea producției intermitente și stabilizează aprovizionarea	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Oportunitate	68 MWh de stocare în baterii în curs de dezvoltare la sfârșitul anului 2024	Nu există încă obiective cantitative
Energie	N/A	Oportunitatea de a diversifica mixul de producție pentru a include surse de energie mai durabile	Mediul înconjurător	Oportunitate - reduce dependența de combustibilii fosili și se aliniază la strategia de decarbonizare	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Oportunitate	Portofoliu de energie regenerabilă de 1 439 MW la sfârșitul anului 2024	1.400-1.600 MW până în 2026
Energie	N/A	Extinderea parteneriatelor pentru tehnologiile de stocare a energiei regenerabile	Mediul înconjurător	Oportunitate - accelerarea inovării și consolidarea capacităților în domeniul soluțiilor cu emisii reduse de carbon	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Oportunitate	Nicio acțiune încă	Nu există încă obiective cantitative
Energie	N/A	Dezvoltarea capacității de stocare diversifică oferta de energie	Mediul înconjurător	Oportunitate - consolidează reziliența energetică și sprijină decarbonizarea sistemului	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Oportunitate	68 MWh de stocare în baterii în curs de dezvoltare până la sfârșitul anului 2024	Nu există încă obiective cantitative

Grupul nu are în prezent politici de sine stătătoare care să acopere fiecare dintre impacturile, riscurile și oportunitățile (IRO) legate de climă identificate în această secțiune. În schimb, aceste subiecte sunt abordate prin practici operaționale și instrumente strategice mai ample, în special prin Planul de decarbonizare (2024-2050) al Premier Energy Group. Grupul va evalua, până în 2030, dacă este necesar să formalizeze politici specifice pentru anumite IRO, în afara celor deja acoperite de planul de decarbonizare.

Obiectivele climatice prezentate sunt derivate din Planul de decarbonizare al Grupului. În mai multe cazuri, obiectivele sau parametrii nu au fost încă definiți, în special atunci când IRO-urile aferente au fost identificate recent în timpul dublei evaluări a materialității 2024. Având în vedere amploarea și complexitatea IRO-urilor, Grupul intenționează să evalueze în continuare acțiunile și indicatorii relevanți pe parcursul anului 2025, cu obiectivul de a iniția punerea lor în aplicare începând cu Raportul 2026.

În cazul în care obiectivele sau parametrii sunt deja în vigoare, aceștia sunt menționați în mod explicit în tabelul de mai sus.

E1-2 - Politici legate de atenuarea și adaptarea la schimbările climatice

E1-2.24

Abordarea actuală a Premier Energy reflectă o fază de tranziție de la orientări bazate pe principii la adoptarea de politici structurate. Următoarele instrumente sunt în vigoare:

- Planul de decarbonizare (2024-2050) orientează eforturile de atenuare a schimbărilor climatice prin obiective măsurabile de reducere a emisiilor, căi tehnologice și alinierea investițiilor.
- Politica ESG (adoptată în 2021) stabilește principiile de durabilitate, inclusiv protecția mediului și a climei, aplicabile în toate liniile de activitate, cu excepția Premier Energy Furnizare (PEF) și Premier Energy Renewables. PEF a fost achiziționată în 2024, devenind oficial parte a grupului în aprilie 2024 și se află în prezent într-o perioadă de tranziție pentru a-și alinia politicile și procedurile interne cu cele ale grupului mai larg Premier Energy. Premier Energy Renewables se află încă în proces de adoptare oficială a politicii ESG în urma achiziției sale în 2024.

E1-2.25 - Acoperirea politicilor: Mitigare, adaptare, eficiență energetică, surse regenerabile de energie

E1-2.25a - Atenuarea schimbărilor climatice

Premier Energy nu are o politică specifică de atenuare a schimbărilor climatice; cu toate acestea, planul de decarbonizare al Premier Energy servește drept document director pentru atenuare. Premier Energy recunoaște că politicile formale legate de climă vor fi din ce în ce mai necesare. Ca atare, grupul intenționează să formalizeze politicile de atenuare și adaptare la schimbările climatice până în 2030, în legătură cu politica și strategia ESG existente.

E1-2.25b - Adaptarea la schimbările climatice

Premier Energy nu are o politică de adaptare la schimbările climatice.

E1-2.25c - Eficiența energetică

Premier Energy nu are o politică de eficiență energetică.

E1-2.25d - Implementarea energiei regenerabile

Premier Energy nu desfășoară activități în domeniul energiei regenerabile. Aceasta este însă reglementată de strategia de investiții, conform căreia toate investițiile noi trebuie să aibă un efect de creștere.

E1-2.25e - Alte zone

Nu există alte politici care să acopere alte domenii.

E1-3 - Acțiuni și resurse în legătură cu politicile privind schimbările climatice

ESRS E1-3 28-29, E1-3 AR 21, E1-3 AR 29(c)(i-iii), ESRS 2 MDR-A 28

Premier Energy a pus în aplicare un set de acțiuni de atenuare și adaptare la schimbările climatice în anul fiscal 2024 și a stabilit un plan clar pe termen scurt, mediu și lung pentru a-și atinge obiectivele climatice. Această secțiune prezintă acțiunile cheie pe pârgii de decarbonizare, reducerile de emisii de GES preconizate și realizate, orizonturile de timp, domeniul de aplicare și legătura cu obiectivele/țintele climatice, precum și resursele financiare (CapEx și OpEx) alocate. Prezentările de mai jos sunt în conformitate cu ESRS E1-3.28-29 privind planurile și resursele de acțiune pentru climă și ESRS 2 privind gestionarea aspectelor legate de durabilitate (MDR-A).

E1-3 RA 29(c)(i)

Resurse financiare alocate acțiunilor climatice

Tabelul 27 rezumă cheltuielile de capital și operaționale alocate inițiativelor de atenuare și adaptare la schimbările climatice, defalcate în funcție de orizontul de timp. Sumele pentru exercițiul financiar 2024 corespund investițiilor legate de climă realizate în cursul anului, în timp ce cifrele pe termen scurt, mediu și lung reflectă alocarea planificată a resurselor în conformitate cu strategia de decarbonizare a Premier Energy.

În special, în anul fiscal 2024, 63% din totalul CapEx (40,393 mii de euro) a fost investit în activități de atenuare a schimbărilor climatice (eligibile din punct de vedere taxonomic, dar nu aliniate). În mod similar, 95% din totalul OpEx (9,606 mii de euro) în 2024 se referă la aceste activități favorabile schimbărilor climatice. Aceasta include cheltuielile pentru extinderea producției regenerabile și modernizarea rețelelor de distribuție, care sunt clasificate ca activități economice eligibile din punct de vedere taxonomic (de exemplu, producția de energie eoliană și solară, distribuția de energie electrică). Nicio cheltuială pentru exercițiul financiar 2024 nu a fost calificată drept “aliniată la taxonomie” din cauza anumitor criterii tehnice care nu au fost încă îndeplinite pe deplin (explicate mai jos).

E1-3 AR 21, MDR-A 28

Planurile viitoare de alocare a resurselor (pe termen scurt, mediu și lung) sunt concepute pentru a sprijini obiectivele climatice ale Premier Energy (reducere cu 50 % a GES până în 2035, zero net până în 2045) și presupun un acces continuu la capital și cadre politice favorabile.

Tabelul 27: Resurse financiare pentru acțiuni de atenuare și adaptare la schimbările climatice (CapEx și OpEx)

Orizont de timp	Cheltuieli de capital (EUR)	Cheltuieli de funcționare (EUR)	Descrierea alocării resurselor
FY2024	40,4 milioane de euro (real)	9,6 milioane de euro (real)	Investiții reale în anul fiscal 2024 în proiecte de atenuare a schimbărilor climatice - de exemplu, noi capacități de energie regenerabilă și modernizarea rețelei. Aceste cifre se aliniază la CapEx și OpEx eligibile pentru Taxonomie (nu aliniate) pentru 2024 (63% din totalul CapEx, 95% din OpEx). Nicio cheltuială nu a fost încă aliniată la taxonomie, deoarece respectarea criteriilor (de exemplu, analizele tehnice, analiza riscurilor climatice) este în curs.

Orizont de timp	Cheltuieli de capital (EUR)	Cheltuieli de funcționare (EUR)	Descrierea alocării resurselor
Pe termen scurt (FY2025-2027)	Care urmează să fie alocate (estimativ, sute de mii de euro).	Care urmează să fie alocate (est. zeci de mii de euro).	Investiții planificate pe termen scurt pentru accelerarea decarbonizării. Acestea includ CapEx majore pentru extinderea energiei regenerabile și modernizarea rețelei. OpEx acoperă costurile de punere în aplicare a programului (de exemplu, întreținerea noilor surse regenerabile de energie, lansarea operațională a parcului electric). Finanțare: Un IPO de succes în 2024 a strâns 97 de milioane EUR pentru a sprijini aceste inițiative, permițând extinderea rapidă a energiei regenerabile și a proiectelor de rețea.
Termen mediu (FY2028-2035)	Care urmează să fie alocate (estimativ, sute de mii de euro).	Care urmează să fie alocate (est. zeci de mii de euro).	Programul de investiții pe termen mediu vizează reducerea cu 50% a emisiilor de gaze cu efect de seră până în 2035 (față de 2022). CapEx semnificativ va fi alocat în creșterea continuă a capacității regenerabile și modernizarea rețelei în România și Moldova. OpEx va include costurile curente pentru inițiativele climatice (de exemplu, exploatarea activelor regenerabile extinse, întreținerea infrastructurii rezistente). Valoarea investițiilor va depinde de disponibilitatea resurselor (de exemplu, reinvestirea profiturilor, finanțarea verde potențială) și de evoluția reglementărilor (de exemplu, sprijinul pentru îmbunătățirea rețelei și integrarea energiei regenerabile).
Pe termen lung (FY2036-2045)	De alocat (estimativ, foarte mare).	Care urmează să fie alocate (estimativ, moderat).	Capitalul pe termen lung va fi alocat soluțiilor emergente de decarbonizare și finalizării călătoriei către zero net până în 2045. Acestea pot include noi tehnologii (implementarea stocării energiei, integrarea hidrogenului verde în rețelele de gaze) și măsuri suplimentare de reziliență a sistemului. OpEx pe termen lung va sprijini adaptarea continuă la schimbările climatice (de exemplu, gestionarea de rutină a riscurilor climatice, întreținerea infrastructurii într-un climat în schimbare). Notă: Planurile de resurse pe termen lung depind de viitoarele condiții de piață, de progresele tehnologice și de sprijinul politic (de exemplu, eventualele fonduri UE pentru inovare).

Notă: Toate cifrele pentru anul fiscal 2024 sunt exprimate în mii de euro și corespund activităților de atenuare a schimbărilor climatice eligibile conform taxonomiei (energie eoliană, solară și distribuție de energie electrică). Sumele “planificate” pentru orizonturile viitoare sunt orientative; Premier Energy le va preciza în cadrul planificării sale strategice și bugetare în curs.

E1-3 RA 29(c) (ii), (iii) - Principalele acțiuni de atenuare și adaptare la schimbările climatice

Tabelul 28 de mai jos prezintă principalele acțiuni climatice întreprinse în anul fiscal 2024 și planificate pe termen scurt, mediu și lung, organizate pe pârgii de decarbonizare. Aceste acțiuni formează nucleul planului de decarbonizare al Premier Energy și sunt concepute pentru a realiza în mod colectiv reducerile de emisii necesare pentru atingerea obiectivelor noastre (reducere de 50% până în 2035; zero net până în 2045), în conformitate cu obiectivele Acordului de la Paris. Progresul fiecărei acțiuni este monitorizat, iar rezultatele (de exemplu, MW de energie regenerabilă adăugată, % reducere a pierderilor, tone de CO₂ diminuate) sunt urmărite în raport cu calea de decarbonizare.

Tabelul 28: Acțiuni de atenuare a schimbărilor climatice și de adaptare la acestea (plan real și viitor pentru anul fiscal 2024)

Pârghia de decarbonizare	Acțiuni-cheie	Statut	Orizont de timp	Rezultate așteptate	Rezultate obținute	CapEx și OpEx necesare
Extinderea energiei regenerabile	Extinderea capacității de producție din surse regenerabile 98 MW energie eoliană + 23 MW energie solară operaționale; >147 MW energie solară în curs de dezvoltare cu o capacitate de stocare a bateriilor de 46 MWh	În curs de desfășurare (extindere continuă; proiecte suplimentare planificate)	Pe termen scurt, mediu și lung (lansare 2024-2050)	Pondere mai mare de energie curată în aprovizionarea rețelei, reducând intensitatea emisiilor de domeniu de aplicare 2. Contribuie la atenuarea schimbărilor climatice, în conformitate cu obiectivele 2045 "zero net".	~167 MW de energie eoliană și 33 MW de energie solară furnizează energie fără emisii de dioxid de carbon până la sfârșitul anului 2024, oferind un beneficiu imediat în materie de emisii și o bază pentru extinderea acestora.	21,6 milioane de euro CapEx în 2024 pentru dezvoltarea energiei eoliene/solare; investiții CapEx continue planificate până în anul 2030 pentru noi proiecte. OpEx: costuri incrementale minime (O&M continuu al activelor regenerabile).
Reducerea pierderilor în rețea (distribuția energiei electrice)	Modernizarea infrastructurii de distribuție pentru a reduce pierderile: modernizarea liniilor de joasă tensiune de 0,4 kV, înlocuirea transformatoarelor învechite, adăugarea de capacitate de rezervă "rece" la substații și optimizarea proiectării rețelei de 35 kV.	În curs de desfășurare (actualizări ale rețelei în curs de desfășurare, alte proiecte planificate)	Pe termen scurt și lung (îmbunătățiri etapizate până în ~ 2045)	Pierderi tehnice mai mici și reducerea semnificativă a emisiilor domeniului de aplicare 2. Alinierea la strategia climatică a Premier Energy prin abordarea celei mai mari surse de emisii (pierderile de distribuție au reprezentat 86% din emisiile din 2022).	Îmbunătățiri continue ale rețelei, plus punerea în funcțiune a unui proiect solar de 28 MW, contribuind la tranziția sistemului energetic	18,8 milioane de euro CapEx investite în 2024 pentru modernizarea rețelei (echipamente de reducere a pierderilor). OpEx: parte a operațiunilor de rutină ale rețelei (inițiativele din 2024 sunt finanțate din resurse interne; nu sunt raportate OpEx suplimentare semnificative).

Pârghia de decarbonizare	Acțiuni-cheie	Statut	Orizont de timp	Rezultate așteptate	Rezultate obținute	CapEx și OpEx necesare
Decarbonizarea rețelei de gaze (reducerea scurgerilor și amestecarea H₂)	Modernizarea distribuției de gaz pentru a reduce scurgerile de metan: înlocuirea vechilor conducte din oțel cu conducte din polietilenă (≈80% din rețea a fost deja modernizată, fiind pregătită pentru hidrogen). Îmbunătățirea programelor de detectare și întreținere a scurgerilor din conducte pentru remedierea promptă a scurgerilor. Pregătirea pentru amestecarea hidrogenului în aprovizionarea cu gaze (obiectivul de 5% H ₂ până în 2031, până la 15% până în 2041).	În curs de desfășurare (înlocuirea conductei în curs de desfășurare; amestecarea H ₂ în curs de planificare)	Pe termen scurt/mediu (modernizarea conductelor prin ~2030); pe termen lung (amestecul H ₂ eșalonat 2031-2041)	Reducerea dramatică a emisiilor fugitive din domeniul de aplicare 1 provenite de la operațiunile de gaze. Se preconizează că înlocuirea țevilor de oțel va reduce scurgerile de metan din distribuție cu >90%; se estimează că întregul program va reduce emisiile de gaze cu efect de seră legate de gaz cu ~89%. Amestecul de hidrogen va reduce și mai mult conținutul de carbon al gazului livrat, sprijinind atenuarea schimbărilor climatice în conformitate cu obiectivele de tranziție.	~80% din rețea este acum din polietilenă (etanșă), reducând substanțial scurgerile de metan. În 2024 au avut loc detectarea și repararea continuă a scurgerilor (îmbunătățirea siguranței și scăderea pierderilor). Reducerea cantitativă a emisiilor ca urmare a acestor măsuri este semnificativă, dar nu este prezentată separat (urmează să fie confirmată pe măsură ce monitorizarea se îmbunătățește).	Investiții CapEx continue (multianuale) pentru înlocuirea conductelor (finanțate prin bugetele anuale pentru infrastructură; nu sunt eligibile din punct de vedere taxonomic pentru atenuare, prin urmare nu sunt raportate separat). 2024 OpEx în valoare de 8,1 milioane de euro au sprijinit detectarea scurgerilor și măsurile operaționale aferente, permițând reducerea emisiilor și respectarea normelor (se preconizează OpEx similare până la modernizarea completă și implementarea amestecului).
Electrificarea flotei	Tranziția parcului auto al întreprinderilor către vehicule cu emisii reduse: înlocuirea autovehiculelor diesel/petrol cu modele hibride și electrice (lansarea începe în 2025; ~120 de vehicule vizate pentru înlocuire în RO până în 2029 și ~75 în MD până în 2045).	Planificate	Pe termen scurt și lung (modernizarea inițială a flotei 2025-2029; reînnoirea completă până în 2045)	Reducerea consumului de combustibil și a emisiilor de domeniul de aplicare 1 (vehicule). Pe termen lung, se estimează că măsurile privind parcul auto vor reduce emisiile de gaze cu efect de seră ale parcului auto cu ~20% în Moldova și ~32% în România până în 2050.	Nu se aplică încă.	Costurile de electrificare a flotei sunt integrate în CapEx global. Pentru 2024, suma a fost de 1,1 milioane EUR și a inclus înlocuirea vehiculelor la PE România și Moldova. Alocarea CapEx viitoare va crește pe măsură ce vehiculele vor fi achiziționate. Se așteaptă ca costurile de întreținere și încărcare să fie compensate de economiile de combustibil.

Pârghia de decarbonizare	Acțiuni-cheie	Statut	Orizont de timp	Rezultate așteptate	Rezultate obținute	CapEx și OpEx necesare
Eficiența energetică a clădirilor	Îmbunătățirea eficienței energetice a clădirilor: instalarea de iluminat cu LED-uri și senzori de prezență inteligenți (toate sediile, multe dintre ele deja modernizate - de exemplu, sediul central din Chișinău, complet). Modernizarea sistemelor de încălzire, ventilație și aer condiționat (HVAC): înlocuirea cazanelor ineficiente cu modele eficiente, adăugarea de comenzi termostactice de încălzire/răcire și îmbunătățirea izolației și a geamurilor (pe termen mediu, acolo unde este necesar). Implementarea sub-măsurării și monitorizării energiei în instalații pentru o mai bună gestionare a energiei. Instalarea de energie regenerabilă la fața locului în instalațiile cheie (de exemplu, panouri solare la sediul principal pe termen lung).	În curs de desfășurare (mai multe măsuri inițiate; reabilitări progresive în curs)	Pe termen scurt și mediu (îmbunătățiri majore ale până în 2025-2035); Pe termen lung (îmbunătățiri suplimentare până în 2040)	Utilizarea mai redusă a energiei și reducerea emisiilor din domeniul de aplicare 1 (combustibil la fața locului) și din domeniul de aplicare 2 (energie electrică achiziționată) din clădiri. Se preconizează creșteri semnificative ale eficienței - de exemplu, reducerea cu până la 74% a emisiilor generate de exploatarea clădirilor în MD până în 2050 (~30% în RO până în 2050). Aceste acțiuni sprijină obiectivele climatice ale premierului și reduc costurile de exploatare în timp.	Modernizarea iluminatului cu LED-uri și controalele de bază au fost deja implementate la sediile principale (sediul din Chișinău este iluminat în întregime cu LED-uri și dispune de controale automate), ceea ce a dus la economii imediate de energie. Alte clădiri se află în stadii incipiente de modernizare; încă nu s-a realizat nicio reducere substanțială a emisiilor la nivelul întregului grup până în 2024 (consumul de energie de referință rămâne neschimbat până la implementarea pe scară mai largă).	CapEx: Îmbunătățirea eficienței este finanțată prin intermediul bugetelor CapEx (nu există o cifră separată pentru 2024; investițiile se vor întinde pe mai mulți ani pentru modernizarea iluminatului, a sistemelor HVAC și de izolare). Acestea sunt investiții relativ modeste (însușind câteva milioane EUR în perioada de planificare) cu randamente ridicate în materie de eficiență. OpEx: costurile suplimentare de exploatare sunt minime - 2024 a inclus cheltuielile pentru sistemele de monitorizare a energiei ca parte a OpEx de decarbonizare de 8,1 milioane de euro

E1-3.AR 19(d)

Premier Energy nu a finalizat încă o evaluare formală a riscurilor climatice și a vulnerabilității (CRVA) și, prin urmare, nu poate clasifica pe deplin acțiunile sale de adaptare la schimbările climatice pe tipuri.

E1-3.AR 21 | MDR-A 28

Punerea în aplicare a acțiunilor de atenuare și adaptare la schimbările climatice ale Premier Energy depinde de accesul la finanțare stabilă și la capital rentabil. Deși compania a strâns fonduri prin oferta publică inițială din 2024 pentru a sprijini investițiile climatice pe termen scurt și mediu, în special extinderea portofoliului de energie regenerabilă, însă executarea și acțiunile pe termen lung - în special extinderea capacității de energie regenerabilă, modernizarea rețelei și stocarea - rămân dependente de condițiile pieței de capital, de sprijinul de reglementare și de disponibilitatea finanțării viitoare. Acest lucru poate influența ritmul sau domeniul de aplicare al anumitor acțiuni prezentate în planul de decarbonizare.

E1-4 - Obiective legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea

E1-4.32 - Dezvăluirea obiectivelor de reducere a GES sau a altor obiective climatice

Obiectivul 1: Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră la nivel de grup (Domeniul de aplicare 1 și 2)

Relația cu obiectivele strategice: Acest obiectiv este în concordanță directă cu obiectivul strategic de politică al Premier Energy de a-și reduce contribuția la schimbările climatice, astfel cum este subliniat în Planul de decarbonizare. Acesta servește drept obiectiv operațional principal pentru atenuarea schimbărilor climatice și sprijină ambiția pe termen lung a operațiunilor cu zero emisii nete.

Nivelul și tipul obiectivului: Premier Energy își propune să reducă emisiile de gaze cu efect de seră din domeniile de aplicare 1 și 2 cu 50% până în 2035 și să devină zero net operațional până în 2045, comparativ cu scenariul de referință din 2022. Obiectivul este absolut și măsurat în tone de CO₂ echivalent (tCO₂e).

Domeniu de aplicare și limite: Obiectivul se aplică la 100% din emisiile din domeniul de aplicare 1 și domeniul de aplicare 2 provenite din operațiunile proprii ale Premier Energy pe toate liniile de activitate: energie electrică, distribuție și furnizare, distribuție și furnizare de gaze naturale, energie regenerabilă și producție convențională în România și Republica Moldova. Domeniul de aplicare 3 complet este introdus pentru prima dată în anul fiscal 2024 și este în prezent exclus din obiectiv.

E1-4.34c

Linia de bază și anul de referință: Anul de referință este 2022, cu un total de 128,962 tCO₂e, defalcate în:

- Domeniul de aplicare 1: 17 091 tCO₂e (metan, arderea combustibililor, încălzire)
- Domeniul de aplicare 2: 111 871 tCO₂e (în principal pierderi în rețeaua electrică)

Perioada țintă și repere importante:

- Reducerea emisiilor cu 50% până în 2035
- Operațional zero net până în 2045 (bazat pe operațiuni cu eficiență ridicată și compensări minime)

Repererele importante sunt integrate în ciclurile de investiții și revizuite anual.

Metodologii și ipoteze: Obiectivul a fost definit pe baza:

- Contabilitatea GES este conformă cu Protocolul GHG, folosind limitele de control operațional.
- Factorii de emisie provin din metodologiile DEFRA și BEI privind amprenta de carbon.

Obiectivul ia în considerare contextele energetice locale (de exemplu, emisiile ridicate din rețea în Moldova) și se bazează pe reducerea emisiilor din:

- Digitalizarea rețelei și reducerea pierderilor
- Creșteri ale capacității de energie regenerabilă
- Prevenirea scurgerilor de metan
- Eficiența operațională și electrificarea flotei

Aliniere științifică: Obiectivul este aliniat la căile bazate pe date științifice, compatibile cu menținerea încălzirii cu mult sub 2°C. Deși nu au fost aprobate oficial de SBTi, ambiția și reducerile sunt aliniate la legislația UE privind clima și la știința climatică globală.

Implicarea părților interesate: Obiectivul a fost validat intern prin contribuții interfuncționale și aprobat de Comitetul executiv.

Modificări ale domeniului de aplicare al obiectivului, ale ipotezelor sau ale comparabilității: Din anul de referință, Premier Energy a suferit modificări structurale importante. În special, în aprilie 2024, grupul a achiziționat CEZ Vânzare (în prezent Premier Energy Furnizare), un important furnizor de energie electrică din România. În plus, începând cu S2 2024, Grupul a început să exploateze o centrală de echilibrare de cogenerare pe bază de gaz, care crește semnificativ emisiile. Prin urmare, emisiile din domeniul de aplicare 1 și domeniul de aplicare 2 ale Grupului vor crește semnificativ începând cu anul fiscal 2024.

În acest stadiu, Premier Energy nu a recalculat anul de referință din 2022 pentru a reflecta achiziția, în conformitate cu Protocolul GHG și cu orientările ESRS E1, care permit ani de bază ficși. O reevaluare completă a structurii obiectivelor și o recalibrare a situației de referință vor fi efectuate în 2027, odată ce integrarea post-achiziție și extinderea datelor din domeniul de aplicare 3 sunt finalizate.

Monitorizare și revizuire: Monitorizarea a început în anul fiscal 2024. Progresele vor fi urmărite prin reduceri absolute de tCO₂e, incluse în viitoarele comunicări CSRD.

E1-4.33 - Obiective pentru gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților climatice materiale

Premier Energy Group a stabilit o serie de obiective cantitative și strategice pentru a-și gestiona cele mai importante impacturi, riscuri și oportunități legate de climă, în conformitate cu planul de decarbonizare al grupului, cu dubla evaluare a materialității și cu strategia de reziliență climatică.

Aceste obiective includ:

1. Obiectivele de reducere a emisiilor de GES (Scope 1 & 2) - detaliate mai sus

2. Implementarea energiei regenerabile:

- Capacitate de energie regenerabilă de 1 400-1 600 MW (deținută/gestionată/în dezvoltare), cu accent pe energia eoliană și solară
- Începând cu 2025, 10% din pierderile din rețeaua de energie electrică vor fi acoperite de energiile regenerabile, această cifră urmând să crească la 75% până în 2050, în conformitate cu NECP al Moldovei.

3. Eficiența energetică și reducerea pierderilor în rețea:

- Obiectivul de reducere a pierderilor de energie electrică în Moldova de la 7,2% în 2022 la 5,84% până în 2050
- Investiții progresive în contorizarea inteligentă, modernizarea transformatoarelor și măsuri de optimizare a rețelei până în 2035

4. Adaptarea la schimbările climatice și diminuarea riscurilor fizice:

- Finalizarea evaluării riscurilor climatice și a vulnerabilității până în 2026 și a evaluărilor vulnerabilității la riscurile climatice la nivel local până în 2028.

5. Obiectivele domeniului de aplicare 3:

- În acest stadiu, nu au fost stabilite obiective de reducere a GES pentru emisiile din domeniul de aplicare 3
- Măsurarea inițială completă a domeniului de aplicare 3 a început în 2024, acoperind emisiile provenite de la activele închiriate
- Pentru perioada 2025-2027 este planificat un proces complet de analiză și prioritizare a domeniului de aplicare 3, care ar putea conduce la stabilirea unor obiective viitoare în funcție de constatările privind materialitatea

E1-4.34 - Dacă sunt stabilite obiective de reducere a GES, cerințe suplimentare

Premier Energy Group a adoptat în mod oficial obiective de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră ca parte a planului său de decarbonizare pentru 2024, în conformitate cu ESRS E1-4.32.

Obiectivele se aplică emisiilor din domeniile de aplicare 1 și 2, acoperind toate activitățile operaționale controlate integral în România și Republica Moldova, în conformitate cu abordarea controlului operațional.

Aceste obiective sunt exprimate în termeni absoluți (tCO₂e), folosind un an de referință 2022, și includ:

Tip țintă	Domeniu(i) de aplicare	Anul de bază	Anul țintă	Țintă	Metric
Obiectiv pe termen mediu	Domeniul de aplicare 1 + 2	2022	2035	-50% reducere față de anul de referință 2022	Absolut (tCO ₂ e)
Ambiția Net Zero	Domeniul de aplicare 1 + 2	2022	2045	Emisii operaționale nete zero	Absolut cu <10% reziduuri față de anul de referință 2022

Obiectivele sunt aliniate la scenariul încălzirii cu 1,5°C. Reducerile planificate se bazează pe acțiuni directe de reducere (de exemplu, utilizarea energiei regenerabile, modernizarea infrastructurii, reducerea scurgerilor de metan) și nu se bazează pe compensații.

E1-4.AR 25a

Premier Energy nu a ajustat valoarea de referință pentru 2022, deoarece nu au fost identificați factori externi extraordinari și au fost disponibile date verificate pentru întregul an.

E1-4.AR 25b

Baza de referință din 2022 va fi ajustată în 2027 pentru a reflecta schimbările structurale din perimetrul de raportare, inclusiv achiziția Premier Energy Furnizare S.A. (fostă CEZ Vanzare) și începerea operațiunilor comerciale la centrala de echilibrare de cogenerare gaz-energie de la Făgăraș.

E1-4.34e, AR 26

Obiectivele de GES ale Premier Energy sunt aliniate la scenariul de încălzire de 1,5°C, astfel cum a fost analizat de inițiativa Science Based Targets (SBTi), nefiind încă asigurate extern sau certificate SBTi.

E1-5 - Consumul și mixul de energie

Tabelul 31: Consumul de energie

toate valorile în MWH	PE România	PEF	PE Renewables	PE Moldova	TOTAL
Consumul total de energie pentru operațiunile proprii	71,122.9	1,403.8	1,167.7	249,159.5	322,853.8
Consumul total de energie fosilă	70,244.8	1,115.9	345.2	199,335.2	271,041.1
Consumul de combustibil din cărbune și produse din cărbune	-	-	-	-	-
Consumul de combustibil din țiței și produse petroliere	2,389.7	719.6	125.2	4,962.6	8,197.1
Consumul de combustibil din gaze naturale	67,718.1	219.2	83.0	865.7	68,886.0

toate valorile în MWH	PE România	PEF	PE Renewables	PE Moldova	TOTAL
Consumul de combustibil din alte surse fosile	-	2.1	9.8	-	11.9
Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire din surse fosile cumpărate/achiziționate	137.1	174.9	127.2	193,506.9	193,946.1
Ponderea surselor fosile în consumul total de energie	99%	58%	30%	80.0%	84%
Consumul din surse nucleare	51.2	79.8	64.6	4,815.3	4,959.6
Ponderea consumului din surse nucleare în consumul total de energie	0.1%	11.7%	5.5%	1.9%	1.5%
Consumul total de energie regenerabilă	826.8	208.1	757.9	6,383.0	8,175.8
Consumul de combustibil din surse regenerabile	-	-	-	-	-
Consumul de energie electrică din surse regenerabile cumpărată/achiziționată	826.8	208.1	757.9	6,383.0	8,175.8
Consumul de energie termică cumpărată/achiziționată din surse regenerabile	-	-	-	-	-
Consumul de abur cumpărat/achiziționat din surse regenerabile	-	-	-	-	-
Consumul de răcire cumpărată/achiziționată din surse regenerabile	-	-	-	-	-
Consumul de energie regenerabilă necombustibilă autogenerată	-	-	-	-	-
Ponderea surselor regenerabile în consumul total de energie	1.2%	14.8%	64.2%	2.6%	2.5%
Nu există date disponibile pentru sursa de energie	-	-	-	38,626.0*	38,626.0 *
Procentul de energie din sursă necunoscută *	0.0%	0.0%	0.0%	15.5%*	12.0%*
Energie neregenerabilă consumată	70,296.0	1,195.7	409.8	242,776.5	314,626.7
Energie regenerabilă consumată	826.8	208.1	757.9	6,383.0	8,175.8

* În Republica Moldova, datele privind sursa de energie nu sunt disponibile pentru 38 626 MWh din consumul de energie electrică. Această cantitate include volumele achiziționate prin OPCOM și dezechilibrele, în cazul în care originea (fossilă, regenerabilă sau nucleară) nu este publicată de către furnizori.

Dezvăluirea intensității energetice

E1-5.40 - Divulgarea intensității energetice pentru sectoarele cu impact climatic ridicat

E1-5.41 - Domeniul de aplicare și calcularea intensității energetice în sectoarele cu impact climatic ridicat

Tabelul 32: Intensitatea energetică

Consumul total de energie din activitățile din sectoarele cu impact climatic ridicat	322,853.79
Consumul total de energie al activităților din sectoarele cu impact climatic ridicat per venit net	265,93 MWh per milion de euro venituri

E1-5.42 - Identificarea sectoarelor cu impact ridicat pentru calcularea intensității energetice

În conformitate cu ESRS E1-5.42 și cu definiția sectoarelor cu impact climatic ridicat în temeiul Regulamentului delegat (UE) 2022/1288 al Comisiei, Premier Energy Group identifică următoarele coduri NACE ("Nomenclature statistique des Activités économiques dans la Communauté Européenne") relevante asociate activităților sale comerciale. Acestea sunt utilizate pentru a determina intensitatea energetică prezentată la punctul E1-5.40:

- D35.11 - Producerea de energie electrică (inclusiv energie solară fotovoltaică și energie eoliană)
- D35.12 - Transportul de energie electrică
- D35.13 - Distribuția de energie electrică
- D35.22 - Distribuția combustibililor gazoși prin conducte (gaze naturale)

Aceste coduri NACE se încadrează în secțiunea D - Furnizarea de energie electrică, gaze, abur și aer condiționat, care este inclusă în mod explicit în lista sectoarelor cu impact climatic ridicat, conform anexei I la Regulamentul 2022/1288.

Premier Energy operează în întregime în cadrul acestor segmente energetice cu impact climatic ridicat. Prin urmare, 100% din venitul său net operațional provine din sectoare cu impact climatic ridicat.

În conformitate cu cerințele ESRS E1-5.43, Premier Energy prezintă reconcilierea veniturilor nete din activitățile cu impact climatic ridicat cu postul (posturile) relevant(e) din situațiile sale financiare consolidate. Întrucât activitățile grupului sunt pe deplin concentrate în distribuția, furnizarea și generarea de energie electrică și gaze naturale, toate în sectoare cu impact ridicat asupra climei, reconcilierea este următoarea:

Tabelul 33: Venituri nete din activități în sectoare cu climă ridicată

Venituri nete din activități în sectoare cu impact climatic ridicat utilizate pentru a calcula intensitatea energetică	1,214,055 mii de euro
Venituri nete (altele)	-
Total venituri nete (Situații financiare consolidate)	1,214,055 K mii de euro

E1-6 - Emisii brute de gaze cu efect de seră pentru domeniile de aplicare 1, 2, 3 și total

E1-6.AR 39b

Raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră ale Premier Energy urmează abordarea controlului operațional, aliniată la normele de consolidare IFRS. Conform acestei abordări, Grupul raportează 100% din emisiile provenite de la entitățile controlate integral, excluzând investițiile sau asociații fără control operațional.

În anul fiscal 2024, societatea a realizat primul inventar complet al GES, care acoperă emisiile din domeniul de aplicare 1, domeniul de aplicare 2 și domeniul de aplicare material 3, cu emisii calculate de la 1 ianuarie 2024 (sau de la data achiziției pentru entitățile nou achiziționate) până la 31 decembrie 2024.

Procesul de identificare a impactului GES include:

Domeniul de aplicare 1: Emisiile directe, care acoperă:

- Arderea combustibilului de la parcul auto propriu, consumul de gaze pentru birourile proprii și centrala de echilibrare gaz-energie;
- Emisiile de metan provenite de la scurgerile din conducte (măsurate și estimate).

Domeniul de aplicare 2: Emisii indirecte, inclusiv:

- Achiziționarea de energie electrică pentru birourile și clădirile operaționale deținute;
- Energie electrică achiziționată pentru pierderile din rețeaua de distribuție;
- Emisiile flotei de autovehicule electrice deținute.

Domeniul de aplicare 3: Alte emisii indirecte, introdus pentru prima dată în anul fiscal 2024. Premier Energy a efectuat o analiză detaliată a tuturor celor 15 categorii Scope 3 din cadrul Protocolului GHG, iar categoriile materiale din domeniul de aplicare 3 care au fost identificate includ:

- Activități legate de combustibil și energie (în special emisiile provenite de la energia electrică vândută clienților care nu a fost generată de grup), precum și emisiile WTT legate de emisiile din domeniul de aplicare 1
- Utilizarea produselor vândute, inclusiv arderea gazelor naturale vândute, precum și a energiei electrice produse în regie proprie.

Categoriile considerate neimportante în anul fiscal 2024, adică cele care nu depășesc pragul de 2% din emisiile totale în cursul anului 2024, au fost documentate cu justificări, dar excluse din calculul complet.

Datele au fost colectate din sistemele operaționale interne, din registrele de consum ale instalațiilor, din rapoartele de reglementare ANRE și din facturile de combustibil/electricitate. În cazul în care nu au fost disponibile date reale, au fost efectuate estimări folosind ipoteze conservatoare și standardizate și, ca atare, acestea sunt reflectate în mod corespunzător.

Recunoaștem că există o discontinuitate în datele noastre privind emisiile de gaze cu efect de seră (GES) pentru anul de raportare 2023. Absența datelor privind GES pentru anul 2023 se datorează expansiunii rapide a grupului, tranziției și restructurării. În ciuda eforturilor noastre, nu a fost posibil să recuperăm sau să estimăm în mod fiabil datele pentru această perioadă fără a compromite acuratețea și integritatea comunicării noastre.

Pentru a menține transparența și a permite comparabilitatea, indicăm prin prezenta această lacună în raportarea noastră, precum și recalcularea necesară a anului de referință pentru a reflecta achiziția PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. încheiată în 2024. Anul de referință revizuit și datele privind emisiile pentru 2023 vor fi prezentate în raportul nostru privind durabilitatea din 2025, împreună cu o explicație transparentă a metodologiei și a impactului recalculării.

Ipoteze semnificative:

- Pentru scurgerile de metan din conducte (Domeniul de aplicare 1), au fost utilizate rate de scurgere estimate pe baza presiunii și a materialului conductei.
- Emisiile provenite din energia electrică achiziționată în România și Moldova au fost diferențiate pe baza factorilor de emisie specifici fiecărei țări.
- Tranzacțiile intersocietăți (ICO) au fost excluse pentru a evita numărarea multiplă a acelorași emisii între filiale.

E1-6.47 - Dezvăluirea modificărilor limitelor și comparabilitatea de la an la an

În 2024, Premier Energy Group a suferit schimbări semnificative în limitele sale organizaționale și operaționale, care afectează în mod direct emisiile de gaze cu efect de seră (GES) de domeniul 1, 2 și 3 raportate.

Următoarele entități au fost adăugate la perimetrul de consolidare al Grupului în cursul anului 2024:

- Premier Energy Furnizare S.A. (fostă CEZ Vanzare), integrată în aprilie 2024. Acest lucru a extins domeniul de aplicare 3 al Grupului, în special în lanțul valoric din aval. Cu toate acestea, 2024 este primul an în care Premier Energy raportează emisiile materiale din domeniul de aplicare 3 și, prin urmare, nu este posibilă compararea de la un an la altul cu 2023.
- Au fost efectuate mai multe achiziții în sectorul producției de energie din surse regenerabile, care au avut un impact ușor asupra limitelor de raportare domeniul de aplicare 1, domeniul de aplicare 2 și domeniul de aplicare 3 ale Grupului:
 - Alive Wind Power One S.R.L. - a achiziționat 18 MW de parcuri eoliene operaționale și 8 MW în dezvoltare
 - Premier Wind 80 S.R.L. - Parc eolian operațional de 80 MW
 - Development Power Solar Energy S.R.L. - proiect solar (38 MWp + 8 MWh stocare), în faza de dezvoltare
 - Elteprod Wind S.R.L. - teren cu potențial de dezvoltare viitoare pentru o capacitate eoliană de 8 MW
- centrala de cogenerare a Grupului, deținută de filiala True Energy Management S.R.L., a afectat, de asemenea, granița de raportare a domeniului de aplicare 1. Achiziționată inițial ca instalație neutilizată în octombrie 2022, centrala, situată în Făgăraș, România, are o capacitate instalată de 13,2 MWe pentru echilibrarea energiei electrice. Aceasta a fost supusă unei renovări complete la începutul anului 2024, a primit certificarea Transelectrica pentru serviciile de sistem în mai 2024 și a început operațiunile comerciale în iulie 2024. La 22 august 2024, Grupul și-a majorat participația la True Energy Management S.R.L. la 75%, consolidând și mai mult controlul. Instalația contribuie la emisiile din domeniul de aplicare 1 și domeniul de aplicare 2 datorită arderii directe a combustibilului, iar includerea sa marchează o schimbare notabilă a limitelor operaționale față de 2022.

Deși unele dintre aceste active au fost achiziționate în ultimul trimestru al anului 2024 sau sunt încă în curs de dezvoltare, includerea lor extinde limitele domeniului de aplicare 1 (emisii directe) și domeniului de aplicare 2 (energie electrică achiziționată pentru uz operațional). Aceste aditii nu au fost incluse în scenariul de referință al GES din 2022 și nici în planul inițial de decarbonizare.

Ca urmare, Grupul constată că emisiile de gaze cu efect de seră raportate pentru 2024 nu sunt direct comparabile cu cele din anii anteriori, din următoarele motive:

- Includerea de noi active operaționale cu amprente domeniul de aplicare 1 și domeniul de aplicare 2;
- Schimbări structurale în perimetrul organizațional;
- Raportarea pentru prima dată a emisiilor materiale din domeniul de aplicare 3.

În viitor, Premier Energy intenționează să își actualizeze traiectoria de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră și să își redefinească obiectivele pentru a asigura alinierea la structura extinsă a grupului.

E1-6.44-52 - Dezvăluirea emisiilor brute din domeniile de aplicare 1, 2 și 3 și a intensității GES

	2022 Anul de bază	FY2024
Emisiile de gaze cu efect de seră din domeniul de aplicare 1	8,738.93	22,477.29
Emisiile brute de GES din domeniul de aplicare 1 (tCO ₂ e)	8,738.93	22,477.29
Procentul de emisii de GES din domeniul de aplicare 1 provenite din sistemele reglementate de comercializare a certificatelor de emisii (%)	n/a	n/a
Emisiile de gaze cu efect de seră din domeniul de aplicare 2	111,871.00	119,851.09
Emisiile brute de gaze cu efect de seră din domeniul de aplicare 2 bazate pe locație (tCO ₂ eq)	111,871.00	119,851.09
Emisiile brute de GES din domeniul de aplicare 2 bazate pe piață (tCO ₂ eq)	111,871.00	119,851.09
Emisii semnificative de gaze cu efect de seră din domeniul de aplicare 3	n/a	4,762,716.52
Total Emisii brute indirecte de gaze cu efect de seră (domeniul de aplicare 3) (tCO ₂ eq)	n/a	4,762,716.52
3 Activități legate de combustibil și energie	n/a	2,983,235.40
11 Utilizarea produselor vândute	n/a	1,779,481.12
Emisiile totale de gaze cu efect de seră	n/a	4,905,044.9
Emisiile totale de GES (bazate pe locație) (tCO ₂ eq)	n/a	4,905,044.9
Emisiile totale de GES (bazate pe piață) (tCO ₂ eq)	n/a	4,905,044.

E1-6.50 - Dezagregarea emisiilor Scope 1 și 2 în funcție de consolidare și control operațional

Toate emisiile de gaze cu efect de seră din domeniile de aplicare 1 și 2 dezvoltate de Premier Energy Group sunt calculate pe baza abordării controlului operațional și sunt consolidate integral în conformitate cu limitele de raportare financiară ale grupului.

E1-6.AR 43c - Prezentarea separată a emisiilor biogene de CO2 din domeniul de aplicare 1 provenite din arderea sau biodegradarea biomasei

Nu avem cunoștință de un astfel de eveniment și nici nu îl putem verifica.

E1-6.AR 45d - Informații privind instrumentele contractuale utilizate pentru vânzarea și cumpărarea de energie

Nu se aplică.

E1-6.AR 45e - Dezvăluirea separată a emisiilor biogene din domeniul de aplicare 2 de carbon CO2 provenite din arderea sau biodegradarea biomasei

Nu avem cunoștință de un astfel de eveniment și nici nu îl putem verifica.

E1-6.AR 46g - Dezvăluirea măsurării emisiilor de gaze cu efect de seră de tip 3 și a surselor de date | E1-6.AR 46h - Dezvăluirea limitelor, a metodelor de calcul și a instrumentelor pentru fiecare categorie de tip 3

Pentru ambele categorii materiale din domeniul de aplicare 3, emisiile au fost calculate folosind date bazate pe activități colectate direct din sistemele operaționale și comerciale ale Grupului. Nu au fost estimate emisii domeniul de aplicare 3 pe baza datelor secundare de la furnizori sau alți parteneri din lanțul valoric.

Categorie	Granița organizațională	Abordarea măsurării	Utilizarea datelor primare	% din emisii pe baza datelor primare	Surse de factori de emisie
Categoria 3 - Activități legate de combustibil și energie	Control operațional	Emisiile au fost calculate pe baza: (i) energiei electrice vândute, determinată prin scăderea energiei electrice generate intern din totalul energiei electrice vândute. Toate intrările provin din datele operaționale și comerciale interne ale Premier Energy; și (ii) pierderile din amonte (de la puț la rezervor) și de transport legate de consumul propriu de combustibil și electricitate al Grupului (Domeniile de aplicare 1 și 2)	Da, date interne privind energia și vânzările (domeniul de aplicare 1, domeniul de aplicare 2 și defalcarea energiei electrice vândute)	100%	DEFRA 2024, Banca Europeană de Investiții pentru emisiile WTT Proiect BEI Metodologii privind amprenta de carbon, 2023 pentru energia electrică vândută
Categoria 11 - Utilizarea produselor vândute	Control operațional	Calculat pe baza datelor interne privind producția și vânzările de energie electrică produsă de Premier Energy și vândută clienților, aplicând factorii de emisie standard de ardere.	Da, înregistrări interne de generare și vânzări	100%	DEFRA 2024 pentru gazele naturale vândute

E1-6.AR 46i - Prezentarea unei liste a categoriilor Scope 3 incluse/excluse plus justificare

Premier Energy Group a evaluat toate cele 15 categorii de emisii din domeniul de aplicare 3 în conformitate cu standardul GHG Protocol Corporate Value Chain (Scope 3). A fost aplicat un prag de materialitate cantitativă de 2% din totalul emisiilor brute de GES pentru a determina categoriile care vor fi incluse în calcul și dezvoltare.

#	Nume categorie	2024 Emisii (tCO ₂ e)	% din emisiile totale	Material	Justificare
1	Bunuri și servicii achiziționate	480.48	0.01%	NU	Sub pragul de materialitate; impact nesemnificativ.
2	Bunuri de capital	38,931.77	0.77%	NU	Sub pragul de materialitate, cu toate acestea, va fi monitorizat deoarece are potențialul de a se apropia de pragul de semnificație.
3	Activități legate de combustibil și energie	2,983,235.4	59.09%	DA	Material și foarte relevant având în vedere modelul de afaceri.
4	Transport și distribuție în amonte	N/A	0.00%	NU	Nu se aplică; nu este o activitate semnificativă în lanțul valoric.
5	Deșeuri generate în cadrul operațiunilor	22,136.12	0.44%	NU	Sub pragul de materialitate.
6	Călătorii de afaceri	100.4	<0.01%	NU	Sub pragul de materialitate.
7	Naveta angajaților	1,946.1	0.04%	NU	Sub pragul de materialitate.
8	Active închiriate, în amonte	840.78	0.02%	NU	Sub pragul de materialitate.
9	Transport și distribuție în aval	42,688.25	0.85%	NU	Sub pragul de materialitate, cu toate acestea, va fi monitorizat deoarece are potențialul de a se apropia de pragul de materialitate.
10	Prelucrarea produselor vândute	N/A	0.00%	NU	Nu se aplică; produsele nu sunt prelucrate ulterior.
11	Utilizarea produselor vândute	1,779,481.12	35.25%	DA	Material și foarte relevant având în vedere modelul de afaceri.
12	Tratarea la sfârșitul vieții a produselor vândute	N/A	0.00%	NU	Nu se aplică.
13	Active închiriate în aval	37.04	0.00%	NU	Sub pragul de materialitate.
14	Francize	N/A	0.00%	NU	Nu se aplică; Grupul nu operează prin intermediul unui model de franciză.
15	Investiții	N/A	0.00%	NU	Nu se aplică la structura Premier Energy Group.

E1-6.AR 46j - Dezvăluirea separată a emisiilor biogene din domeniul de aplicare 3 provenite din arderea sau biodegradarea biomasei

Nu avem cunoștință de un astfel de eveniment și nici nu îl putem verifica.

E1-6.53-54, AR 53 - Prezentarea intensității emisiilor de GES (emisiile totale de GES per venit net

Pentru perioada de raportare, Premier Energy Group a generat un venit net consolidat de 1,214, 055 mii de euro, cu emisii brute totale de gaze cu efect de seră (Domeniile de aplicare 1, 2 și Domeniul material 3) în valoare de 4 941 738,43 tCO₂e.

Pe baza acestor cifre, intensitatea emisiilor de GES ale Grupului este calculată la 0,00407 tCO₂e per euro de venit net, echivalentul a 4,07 tone de CO₂e per 1 000 EUR de venit.

E1-6.55 - Prezentarea reconcilierii cu postul sau notele relevante din situațiile financiare

Premier Energy Group face trimitere la cifra veniturilor din situațiile sale financiare consolidate.

E1-7 - Proiecte de eliminare și atenuare a GES finanțate prin credite de carbon

În cursul perioadei de raportare, întreprinderea nu a desfășurat nicio activitate de captare sau stocare a gazelor cu efect de seră (GES) în cadrul propriilor operațiuni sau în cadrul lanțului său valoric din amonte și din aval. În plus, întreprinderea nu a utilizat sau finanțat nicio reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră sau nicio captare prin proiecte externe de credite de carbon în afara lanțului său valoric. Prin urmare, nu se raportează nicio captare, stocare sau credite de carbon externe pentru GES în temeiul acestei cerințe de informare.



CEF Izvoru Bârzii – parc solar de 14,8 MWp și 14,175 MW, județul Mehedinți, România, operat de Premier Energy

E1-7.60 - Explicații suplimentare privind obiectivul net-zero, în afara reducerii brute a GES

Premier Energy Group a dezvăluit un obiectiv de emisii operaționale nete zero care urmează să fie atins până în 2045, în plus față de obiectivele sale brute de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră (o reducere de 50 % a emisiilor din domeniile de aplicare 1 și 2 până în 2035 și de 90 % până în 2050, raportat la anul de referință 2022).

Acest obiectiv se referă la emisii nete zero de domeniul de aplicare 1 și de domeniul de aplicare 2 și se bazează pe următoarea abordare:

- Compania își propune să obțină o reducere absolută de cel puțin 90% a emisiilor brute prin măsuri directe de reducere, cum ar fi:
 - Înlocuirea infrastructurii care pierde metan
 - Introducerea treptată a surselor de energie regenerabilă
 - Îmbunătățirea eficienței rețelei și reducerea pierderilor tehnice
 - Implementarea flotei electrificate și modernizarea clădirilor
- Emisiile reziduale rămase ($\leq 10\%$), legate în principal de sursele operaționale greu de eliminat, pot fi abordate prin tehnologii certificate de eliminare a carbonului (care urmează să fie definite mai aproape de anul țintă).

Premier Energy nu se bazează în prezent pe compensare ca parte a strategiei sale de decarbonizare.

Obiectivul net zero al Grupului este aliniat la definiția SBTi a obiectivului operațional net zero, dar poate fi rafinat în continuare pentru a reflecta acoperirea viitoare a domeniului de aplicare 3, modificările standardelor de reglementare sau cele mai bune practici în materie de neutralizare și compensare.

E1-8 - Stabilirea internă a prețului carbonului

Premier Energy Group nu aplică un mecanism intern de stabilire a prețului carbonului.

E1-9 - Efecte financiare anticipate ale riscurilor materiale fizice și de tranziție și oportunități potențiale

Premier Energy Group aplică dispozițiile de introducere treptată în conformitate cu apendicele C la ESRS 1 în ceea ce privește această cerință de prezentare.

Grupul nu prezintă încă informații cantitative sau calitative detaliate privind efectele financiare anticipate ale riscurilor climatice fizice și de tranziție semnificative sau ale oportunităților potențiale legate de climă.

Premier Energy lucrează în prezent la modelarea scenariilor climatice și la cadrele sale de analiză a sensibilității financiare. Acestea vor fi integrate în ciclurile viitoare de raportare, permițând grupului să furnizeze informații mai detaliate privind implicațiile financiare preconizate ale riscurilor și oportunităților climatice, în conformitate cu ESRS E1-9.

Dezvăluiri în conformitate cu art. 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 (Regulamentul privind taxonomia)

Raportul privind taxonomia UE al Premier Energy pentru anul fiscal 2024 demonstrează angajamentul ferm al grupului față de finanțele durabile și gestionarea mediului. Acest raport este o dovadă a dedicării Premier Energy pentru alinierea operațiunilor sale la obiectivele de durabilitate ale UE, astfel cum sunt prezentate în Regulamentul UE privind taxonomia [Regulamentul (UE) 2020/852].

Prin publicarea pentru prima dată a acestui raport privind taxonomia UE, Premier Energy își reafirmă angajamentul față de transparență și crearea de valoare pe termen lung. Raportul subliniază eforturile continue ale grupului de a se asigura că operațiunile sale de la an la an sunt aliniate la Regulamentul UE privind taxonomia, demonstrând angajamentul ferm al Premier Energy față de durabilitate și protecția mediului.

Pentru 2024, Premier Energy a identificat următoarele activități eligibile:

- Producerea de electricitate din energie eoliană
- Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică
- Transportul și distribuția de energie electrică
- Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși
- Stocarea energiei electrice
- Instalarea, întreținerea și repararea tehnologiilor de energie regenerabilă

Numai primele patru activități semnificative sunt prezentate, deoarece ultimele două nu sunt în prezent semnificative din punct de vedere financiar. Strategia Premier Energy este de a investi în instalații de depozitare în viitor.

Deși Premier Energy a identificat patru activități eligibile semnificative, nu a reușit să asigure alinierea taxonomiei pentru aceste activități la criteriile din apendicele A (Clasificarea pericolelor legate de climă) din cauza unei lipse de conformitate.

Declarație de conformitate

În conformitate cu cerințele prevăzute în Regulamentul UE privind taxonomia, raportul Premier Energy prezintă proporția activităților sale economice care sunt clasificate ca fiind durabile din punct de vedere ecologic (aliniate la taxonomie), eligibile din punct de vedere taxonomic, dar nealinate și neeligibile din punct de vedere taxonomic. Această defalcare este furnizată în funcție de trei parametri financiari cheie: Cifra de afaceri, cheltuieli de capital (CapEx) și cheltuieli de exploatare (OpEx).

Premier Energy a efectuat o evaluare cuprinzătoare a întregului său portofoliu, comparând activitățile sale cu descrierile activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei prevăzute în actele delegate ale UE [Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 al Comisiei, împreună cu suplimentul său, Regulamentul delegat (UE) 2023/2485 al Comisiei și cel mai recent Regulament delegat (UE) 2023/2486 al Comisiei] care conține criteriile de selecție pentru cele patru obiective de mediu rămase.)

În general, Premier Energy a respectat Regulamentul UE privind taxonomia prin punerea în aplicare a următoarelor etape:

- Identificarea activităților economice eligibile.
- Evaluarea contribuției substanțiale la cel puțin unul dintre cele șase obiective de mediu (conformitatea cu criteriile tehnice de selecție).
- Evaluarea criteriilor DNSH ale obiectivelor de mediu rămase/alte.
- Verificarea garanțiilor sociale minime.
- Calcularea indicatorilor-cheie de performanță (KPI).

Evaluarea de către Premier Energy a activităților economice eligibile pentru taxonomie

În conformitate cu taxonomia UE, o activitate economică este considerată eligibilă dacă corespunde descrierii activității prevăzute în anexa I sau II la Actul delegat privind clima din taxonomia UE.

Pentru a identifica în mod cuprinzător activitățile economice și proiectele eligibile ale Premier Energy în temeiul Regulamentului UE privind taxonomia, grupul a efectuat o analiză aprofundată a întregului său portofoliu. Această evaluare a implicat o comparare detaliată a activităților Premier Energy cu descrierile activităților economice eligibile pentru taxonomie furnizate în sursele de reglementare relevante, și anume Actul delegat privind clima.

Prin acest proces de evaluare, Premier Energy a stabilit că activitățile sale (cu referire la codul NACE) se referă la:

- 01 Producerea de electricitate din energie eoliană (cod NACE D35.11)
- 02 Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică (cod NACE D35.11)
- 03 Transportul și distribuția de energie electrică (cod NACE D35.13)
- 04 Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși (cod NACE D35.11)
- 05 Stocarea energiei electrice (fără cod NACE specific)
- 06 Instalarea, întreținerea și repararea tehnologiilor de producere a energiei din surse regenerabile (fără cod NACE specific) sunt considerate eligibile pentru taxonomie.

Premier Energy a apreciat că primele patru activități sunt semnificative în 2024 și în conformitate cu obiectivul de mediu de atenuare a schimbărilor climatice.

Stocarea energiei electrice se află într-un stadiu incipient de dezvoltare și poate fi inclusă în procesul de aliniere în următorii ani.

Activitățile de bază ale Premier Energy - vânzarea de gaz sau electricitate către persoane fizice/grossari, distribuția de gaz - nu sunt eligibile.

Evaluarea de către Premier Energy a activităților economice aliniate taxonomiei

În evaluarea eligibilității activităților sale economice din punct de vedere taxonomic, Premier Energy a efectuat o evaluare aprofundată a criteriilor tehnice de selecție pentru a determina nivelul de aliniere.

Au fost analizate următoarele activități eligibile:

01	Producerea de electricitate din energie eoliană
02	Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică
03	Transportul și distribuția de energie electrică
04	Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși

01 Producerea de electricitate din energie eoliană

TPrin acest proces de evaluare, Premier Energy a stabilit că activitatea **“Producerea de electricitate din energie eoliană”** aduce o contribuție substanțială la obiectivele de mediu de atenuare a schimbărilor climatice (CCM).

În ceea ce privește **atenuarea schimbărilor climatice (CCM)**, activitatea **“Producerea de energie electrică din energie eoliană”** aduce o contribuție substanțială atunci când îndeplinește următoarele criterii stabilite în Taxonomia UE - “construirea sau exploatarea instalațiilor de generare a energiei electrice care produc energie electrică din energie eoliană”.

Premier Energy operează parcuri eoliene cu o capacitate totală de **146 MW**, inclusiv proiecte cheie precum **parcul eolian de 80 MW** din Mihai Viteazu, România.

Apoi, în timp ce contribuie la obiectivul de **atenuare a schimbărilor climatice**, Premier Energy s-a asigurat că nu afectează în mod semnificativ celelalte cinci obiective, în conformitate cu verificarea stabilită în TSC:

- CCA
- APĂ
- ECONOMIE CIRCULARĂ
- BIODIVERSITATEA

Prevenirea poluării nefiind aplicabilă.

Pentru a ajunge la această concluzie, Premier Energy a efectuat un proces cuprinzător de due diligence, care a inclus:

A Examinarea exhaustivității și a rezultatelor unui chestionar de evaluare a conformității cu principiul DNSH.

B Verificarea pe partea CCA că activitatea respectă criteriile stabilite în apendicele A:

- dacă întreprinderea a efectuat o analiză a activității pentru a identifica riscurile climatice fizice enumerate în tabelul de pe fila DNSH Appendix care ar putea afecta performanța activității economice pe parcursul duratei sale de viață preconizate
- Premier Energy a efectuat o analiză a activității, inclusiv următoarele sarcini: corelarea caracteristicilor activității cu riscurile climatice fizice enumerate/ pentru fiecare risc identificat/ pentru fiecare risc identificat, **evaluarea probabilității de apariție și a gravității potențiale** a impactului asupra activității.
- 1/Examinați factorii de vulnerabilitate: Luați în considerare factori precum:
 - Reziliența infrastructurii existente
 - Flexibilitate operațională
 - Dependențele lanțului de aprovizionare
 - Respectarea reglementărilor și a mediului

- 2/Creați un raport de screening: Compilați constatările într-un raport care include:
 - Descrierea activității
 - Riscuri climatice fizice identificate
 - Evaluarea impactului și a vulnerabilităților
 - Orice măsuri existente pentru reducerea riscurilor”
- Dacă societatea a efectuat o evaluare a riscurilor climatice și a vulnerabilității pentru a evalua importanța materială a riscurilor climatice fizice asupra activității economice.
 - Premier Energy nu a efectuat încă o evaluare a riscurilor climatice și a vulnerabilității, dar intenționează să procedeze la aceasta până în 2026.
- Dacă societatea a efectuat o evaluare a soluției (soluțiilor) de adaptare pentru a reduce riscurile climatice fizice identificate mai sus:
 - Premier Energy nu a efectuat încă o evaluare a soluțiilor de adaptare, dar intenționează să o facă atunci când evaluarea riscurilor climatice va fi finalizată.

C Verificarea pe partea de economie circulară a conformității activității cu criteriile DNSH respective (“evaluarea disponibilității și, acolo unde este posibil, utilizarea de echipamente și componente cu durabilitate și reciclabilitate ridicate și care sunt ușor de demontat și recondiționat”):

- Premier Energy lucrează cu doi furnizori importanți pentru turbinele sale eoliene: Vestas pentru parcul său existent și Enercon pentru noile instalații eoliene. Vestas lucrează activ la dezvoltarea tehnologiilor de reciclare a compozitelor pentru a atinge obiectivul de a avea turbine eoliene cu zero deșeuri până în 2040. În timp ce Enercon se străduiește să ofere pale de rotor complet reciclabile până în 2030. Prin urmare, condiția DNSH dată este îndeplinită.

D Verificarea pe partea de apă a conformității activității cu următoarele criterii:

- Premier Energy nu a construit până în prezent nicio instalație eoliană offshore, criteriul nefiind aplicabil

E Verificarea pe partea de biodiversitate că activitatea respectă următoarele criterii:

- Dacă societatea a efectuat o evaluare a impactului asupra mediului (EIM) sau o selecție în conformitate cu Directiva 2011/92/UE334?
- Premier Energy a obținut toate aprobările, permisele și certificările pentru a asigura protecția mediului, siguranța și cerințele de reglementare.

Deoarece activitatea **“Producerea de electricitate din energie eoliană”** dăunează unuia dintre celelalte 5 obiective **(CCA)**, atunci societatea nu contribuie la obiectivul de atenuare a schimbărilor climatice.

Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică

Prin acest proces de evaluare, Premier Energy a stabilit că activitatea **“Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică”** aduce o contribuție substanțială la obiectivele de mediu de atenuare a schimbărilor climatice (CCM).

În ceea ce privește **atenuarea schimbărilor climatice (CCM)**, activitatea **“Producerea de energie electrică din tehnologie solară fotovoltaică”** are o contribuție substanțială atunci când îndeplinește următoarele criterii:

- Activitatea generează energie electrică **folosind tehnologia fotovoltaică solară.**: Grupul operează o capacitate de energie solară **de 21 MW** în România și Moldova, construiește în prezent o **capacitate solară** suplimentară **de 35 MW** și are peste 100 MW de **capacitate solară** în diferite stadii de dezvoltare

Apoi, în timp ce contribuie la obiectivul de **atenuare a schimbărilor climatice**, Premier Energy s-a asigurat că nu afectează în mod semnificativ celelalte cinci obiective, în conformitate cu verificarea stabilită în TSC:

- CCA
- ECONOMIE CIRCULARĂ
- BIODIVERSITATEA

Apa și prevenirea poluării nefiind aplicabile.

Pentru a ajunge la această concluzie, Premier Energy a efectuat un proces cuprinzător de due diligence, care a inclus:

A Examinarea exhaustivității și a rezultatelor unui chestionar de evaluare a conformității cu principiul DNSH.

B Verificarea pe partea de CCA a conformității activității cu criteriile stabilite în apendicele A: vă rugăm să consultați secțiunea Energie eoliană, deoarece comentariile sunt aceleași pentru acest capitol

C Verificarea pe partea de economie circulară a conformității activității cu următoarele criterii:

- Premier Energy lucrează numai cu furnizori de nivel 1 de module fotovoltaice și invertoare fotovoltaice. În cadrul procesului de contractare a furnizorilor, fiecare furnizor trebuie să completeze și să depună o declarație privind interzicerea muncii copiilor, precum și o declarație privind respectarea principiului DNSH. Respectarea principiului DNSH se aplică tuturor furnizorilor de componente principale, precum și întreprinderilor de construcție a centralelor fotovoltaice.

D Verificarea pe partea de biodiversitate că activitatea respectă următoarele criterii:

- Dacă societatea a efectuat o evaluare a impactului asupra mediului (EIM) sau o selecție în conformitate cu Directiva 2011/92/UE334?
- Premier Energy a obținut toate aprobările, autorizațiile și certificările pentru a asigura protecția mediului, siguranța și cerințele de reglementare. Evaluarea EIM se face în fiecare caz la începutul dezvoltării, în conformitate cu specificațiile/cerințele Agenției pentru Protecția Mediului care supraveghează locația de dezvoltare a proiectului. În timpul exploatării, se obține o autorizație de mediu pentru fiecare centrală fotovoltaică.

Deoarece activitatea **“Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică”** dăunează **unuia** dintre celelalte 5 obiective (**CCA**), atunci societatea nu contribuie la obiectivul de atenuare a schimbărilor climatice.

Prin acest proces de evaluare, Premier Energy a stabilit că activitatea “Transport și distribuție de energie electrică” contribuie în mod substanțial la obiectivele de mediu privind atenuarea schimbărilor climatice (CCM).

În ceea ce privește atenuarea schimbărilor climatice (CCM), activitatea “Transportul și distribuția de energie electrică” are o contribuție substanțială atunci când îndeplinește următoarele criterii:

- În Republica Moldova, rețeaua de distribuție a energiei electrice a Premier Energy include peste 35 700 km de linii și cabluri electrice 1 800 km linii de înaltă tensiune, 14 561 km linii de medie tensiune și 19 381 km linii de joasă tensiune.

Apoi, în timp ce contribuie la obiectivul de atenuare a schimbărilor climatice, Premier Energy s-a asigurat că nu afectează în mod semnificativ celelalte cinci obiective, în conformitate cu verificarea stabilită în TSC:

- CCA
- ECONOMIE CIRCULARĂ
- PREVENIREA POLUĂRII
- BIODIVERSITATEA

Apa nu este aplicabilă.

Pentru a ajunge la această concluzie, Premier Energy a efectuat un proces cuprinzător de due diligence, care a inclus:

A Examinarea exhaustivității și a rezultatelor unui chestionar de evaluare a conformității cu principiul DNSH.

B Verificarea pe partea CCA că activitatea respectă criteriile stabilite în apendicele A:

- În cazul în care întreprinderea a efectuat un screening al activității pentru a identifica care riscuri climatice fizice enumerate în tabelul din fila DNSH Appendix ar putea afecta performanța activității economice pe durata de viață preconizată a acesteia
- Analiza pentru identificarea riscurilor climatice la care este expusă activitatea de distribuție a energiei electrice a fost efectuată în baza raportului “”Suport pentru procesul național de planificare a adaptării Republicii Moldova la schimbările climatice”” elaborat de PNUD Moldova în parteneriat cu Ministerul Mediului și Oficiul pentru Schimbări Climatice din Austria în 2017.
- În acest sens, țara a luat măsuri adecvate, a căror esență sunt contribuțiile determinate la nivel național (NDC), ultima actualizare fiind în 2020.





Parc eolian de 80 MW al Premier Energy, Mihai Viteazu, județul Constanța, România

- Guvernul Republicii Moldova a aprobat Hotărârea Guvernului nr. 624 din 30.08.2023 cu privire la Programul național de adaptare la schimbările climatice până în 2030, care enumeră riscurile climatice care ar putea afecta performanța activității economice, inclusiv pentru sectorul de distribuție a energiei electrice. Rezumatul impactului este prezentat în tabelul 5 din Hotărârea Guvernului nr. 624/30.08.2023. Compania se bazează pe această analiză.
- Dacă societatea a efectuat o evaluare a riscurilor climatice și a vulnerabilității pentru a evalua importanța materială a riscurilor climatice fizice asupra activității economice.
 - Premier Energy nu a efectuat încă o evaluare a riscurilor climatice și a vulnerabilității, dar intenționează să procedeze la aceasta până în 2026.
- Dacă societatea a efectuat o evaluare a soluției (soluțiilor) de adaptare pentru a reduce riscurile climatice fizice identificate mai sus:
- În contextul schimbărilor climatice, normele de proiectare a instalațiilor electrice au fost actualizate pentru a îmbunătăți reziliența și siguranța infrastructurii electrice. Un exemplu concret este actualizarea Regulilor de proiectare a instalațiilor electrice, ediția a 7-a, care a modificat valorile de proiectare pentru liniile electrice aeriene pentru a răspunde noilor condiții climatice. Astfel, sarcina datorată vitezei maxime a vântului pentru zona II a crescut de la 25 m/s la 29 m/s, iar grosimea stratului de îngheț pentru zonele III și IV a crescut de la 15 mm și 20 mm la 20 mm și, respectiv, 25 mm.
- În vederea adaptării și creșterii rezilienței activității de distribuție pentru a atenua riscurile cauzate de pericolele climatice prognozate pe baza Hotărârii Guvernului nr. 624/30.08.2023, Ministerul Energiei a emis un plan de acțiune cu monitorizare anuală.
- Progresele înregistrate de companie în implementarea acțiunilor incluse în Programul național de adaptare la schimbările climatice pentru 2024 includ activități de modernizare și extindere a rețelelor folosind tehnologii și materiale moderne cu caracteristici îmbunătățite, cum ar fi:
 - Utilizarea de stâlpi proiectați cu un coeficient ridicat de solicitare mecanică, ceea ce sporește rezistența la fenomene meteorologice extreme
 - Reducerea distanței dintre stâlpi pentru a reduce solicitările mecanice asupra conductorilor;
 - Reglarea întinderii conductorilor, contribuind astfel la îmbunătățirea stabilității rețelei.”

C Verificarea pe partea de economie circulară a conformității activității cu următoarele criterii:

- Premier Energy are un set de proceduri de gestionare a deșeurilor și un plan anual de gestionare a deșeurilor care este raportat instituțiilor statului. Procedura de bază fiind PS.803.DE Managementul deșeurilor prin care compania urmărește să gestioneze deșeurile prin cele mai bune practici disponibile, acordând prioritate, acolo unde este posibil, reutilizării materialelor sau reciclării maxime a deșeurilor la sfârșitul ciclului lor de viață.
- De exemplu, transformatoarele de putere extrase din instalațiile electrice sunt evaluate și gestionate în ceea ce privește repararea/eliminarea, după caz, prin intermediul societăților specializate contractate.
- Compania a implementat procesul de regenerare a uleiului dielectric extras din instalațiile electrice de înaltă tensiune. Uleiul dielectric regenerat este reutilizat în instalațiile electrice de medie tensiune, reducând astfel necesitatea de a achiziționa ulei nou și contribuind la reducerea deșeurilor industriale. În același timp, nămolul uleios, rezultat în urma procesului de regenerare a uleiului dielectric, este predat spre eliminare unor societăți specializate contractate.”

D Verificarea pe partea de prevenire a poluării că activitatea respectă următoarele criterii:

- Dacă societatea a efectuat o evaluare a impactului asupra mediului (EIM) sau o selecție în conformitate cu Directiva 2011/92/UE334?
- Construcția/reconstrucția liniilor electrice aeriene se realizează în conformitate cu Regulamentul privind zonele de protecție ale rețelelor electrice recent actualizat prin Hotărârea Guvernului nr. HG852/2024 din 18.12.2024 care stabilește distanța de vecinătate admisibilă între conductorii liniilor electrice aeriene și diverse tipuri de construcții. Stabilirea distanțelor menționate sunt reglementate și din punct de vedere al sănătății pentru a evita expunerea la diferite câmpuri de radiații care ar putea fi generate de instalațiile de distribuție în funcție de nivelul tensiunii, distanța dintre conductori, sarcina electrică etc. În cazurile în care se constată încălcări ale normelor date de către terți, se aplică măsuri pentru revenirea la starea normală.
- În prezent, societatea nu are instalații contaminate cu PCB și nu utilizează PCB în activitatea sa. Istoric, societatea a identificat instalații electrice contaminate cu PCB, aceste instalații au fost extrase din rețelele electrice și au fost eliminate prin contractarea unei societăți autorizate. În prezent, societatea nu deține instalații contaminate cu PCB și nu utilizează PCB în activitatea sa.

E Verificarea pe partea de biodiversitate că activitatea respectă următoarele criterii:

- Dacă societatea a efectuat o evaluare a impactului asupra mediului (EIM) sau o selecție în conformitate cu Directiva 2011/92/UE334?
- În ceea ce privește depistarea, societatea nu a implementat recent niciun proiect situat în și/sau în apropierea unor zone sensibile din punct de vedere al biodiversității (inclusiv rețeaua Natura 2000 de arii protejate, siturile Patrimoniului Mondial UNESCO și zonele cheie din punct de vedere al biodiversității, precum și alte zone protejate) care ar necesita o evaluare a impactului asupra mediului (EIM) sau o depistare în temeiul Directivei 2011/92/UE334.
- Pe baza contractelor sale de finanțare cu BERD și BEI, compania trebuie să monitorizeze și să raporteze băncilor menționate mai sus aspectele legate de responsabilitatea socială și de mediu, inclusiv conservarea biodiversității și gestionarea durabilă a resurselor naturale vii, pe baza standardelor internaționale transpuse în Cerința de



performanță 6 a BERD / Standardul 4 al BEI.

- Pe baza Planului de acțiune socială și de mediu (ESAP), a fost publicat Ghidul de bune practici pentru protecția mediului, standarde și proceduri de mediu, care elaborează și aprobă în cadrul organizației cerințele care trebuie îndeplinite în contractele cu contractanții care execută lucrări de investiții.

Acesta pune în aplicare procesul de elaborare a documentului de screening și a fișei de evaluare de mediu și socială aplicate preventiv la executarea lucrărilor de extindere, inclusiv măsurile de precauție pentru protecția mediului. Dacă, în urma examinării, este necesar, autoritățile de mediu sunt notificate și consultate.

- Acesta include, de asemenea, un instrument de cartografiere pentru a determina cu exactitate interacțiunea dintre infrastructura electrică existentă și planificată a companiei (inclusiv liniile de înaltă, medie și joasă tensiune) și zonele naturale protejate. Instrumentul de cartografiere utilizează baza de date de cartografiere Emerald.
- În consecință, a fost elaborată o procedură pentru controlul de mediu al avifaunei în instalațiile electrice, care specifică necesitatea planificării activităților în instalațiile electrice prin luarea în considerare a cerințelor din prezentul document. Procedura a fost publicată pe site-ul web al societății: <https://www.premierenergydistribution.md/ro/proceduri-interne>

Deoarece activitatea “Transportul și distribuția de energie electrică” dăunează unuia dintre celelalte 5 obiective (CCA), atunci compania nu contribuie la obiectivul de atenuare a schimbărilor climatice.

04

Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazeoși

Prin acest proces de evaluare, Premier Energy a stabilit că activitatea “Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazeoși” nu contribuie în mod substanțial la obiectivele de mediu privind atenuarea schimbărilor climatice (CCM).

Următorul criteriu, emisiile de gaze cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață în urma producerii de energie electrică folosind combustibili fosili gazeoși sunt mai mici de 100 g CO₂e/kWh, nu este îndeplinit. Emisiile de GES calculate pentru această activitate de către centrala din Făgăraș (True Energy) sunt peste pragul de 100 g.

Garanții minime

Premier Energy nu se conformează pe deplin garanțiilor minime, conformitatea a fost evaluată printr-un chestionar care acoperă:

- Drepturile omului, Premier Energy nu a instituit un proces adecvat de due diligence privind drepturile omului, astfel cum se prevede în UNGPs și în Orientările OCDE pentru întreprinderile multinaționale.
- Mită și corupție
- Impozitare
- Concurență loială
- Verificarea a recomandat ca Premier Energy să verifice orice încălcare a drepturilor omului și a drepturilor de muncă prin intermediul unui chestionar trimis subcontractanților
- Liniile directoare ale OCDE pentru întreprinderile multinaționale și Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului ar trebui să fie incluse în politicile grupului.

Premier Energy s-a angajat să pună în aplicare aceste măsuri până în 2026.

Concluzii ale evaluării

Chiar dacă următoarele activități eligibile ale Premier Energy:

- Producerea de electricitate din energie eoliană
- Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică
- Transportul și distribuția de energie electrică
- Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși

care contribuie semnificativ la CCM, societatea nu a efectuat încă o evaluare a riscurilor climatice și a vulnerabilității și, prin urmare, nu îndeplinește criteriile CCA.

Premier Energy s-a angajat să efectueze o evaluare a riscurilor climatice și a vulnerabilității în al doilea semestru al anului 2025.

Ponderea activităților economice aliniate la taxonomie, eligibile pentru taxonomie, nealiniate și neeligibile pentru taxonomie

Tabelul 1: Cifra de afaceri, cheltuielile de capital și cheltuielile de exploatare ale Premier Energy pentru activitățile sale aliniate la taxonomie, eligibile pentru taxonomie, nealiniate și neeligibile pentru taxonomie

KPI (mii de euro)	Cifra de afaceri 2024		CAPEX 2024		OPEX 2024	
	valori și %		valori și %		valori și %	
Aliniate taxonomiei	-	0%	-	0%	-	0%
Eligibil pentru taxonomie, nealiniat	109,385	9%	41,732	65%	9,606	95%
Taxonomie neeligibilă	1,104,670	91%	22,182	35%	535	5%
Premier Energy total	1,214,055	100%	63,914	100%	10,141	100%

Toate cifrele provin din șablonul de analiză pe segmente al Premier Energy și din șablonul privind cifra de afaceri din surse regenerabile, care conțin extrase din registrele contabile locale ale societăților specializate în surse regenerabile de energie.

Fiecare entitate din grupul Premier Energy își raportează rezultatele în pachetele de raportare ale grupului pregătite în conformitate cu IFRS (Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de UE) și cu dispozițiile respective stabilite de legea cipriotă în scopul pregătirii situațiilor financiare consolidate ale grupului Premier Energy. Toate cifrele de mai sus au fost colectate din pachetele de raportare ale grupului pe care fiecare societate le raportează în scopul consolidării. Politicile contabile IFRS aplicate sunt prezentate în Raportul de gestiune consolidat și în Situațiile financiare consolidate ale Premier Energy Plc.

Turnover:

Cifra de afaceri este reglementată de IFRS 15 - Venituri din contracte cu clienții și se referă la totalul vânzărilor sau veniturilor generate de fiecare societate din grup într-o anumită perioadă. Veniturile sunt recunoscute atunci când controlul asupra bunurilor sau serviciilor este transferat clientului. Contabilitatea de angajamente este aplicată pentru a se asigura că veniturile sunt recunoscute în perioada corectă, reflectând obligațiile de performanță ale societății.

Cheltuieli de capital (CAPEX):

CAPEX este reglementat de IAS 16 - Imobilizări corporale și se referă la investițiile pe termen lung efectuate de fiecare societate în active fizice precum clădiri, utilaje și echipamente. Aceste cheltuieli sunt capitalizate și amortizate pe durata lor de viață utilă. Societățile raportează separat cheltuielile de capital și se efectuează analize suplimentare pentru a se asigura că aceste cheltuieli sunt clasificate în mod corespunzător ca fiind de natură capitală.

Cheltuieli de exploatare (OPEX):

OPEX se referă la costurile curente necesare pentru întreținerea, reparațiile și funcționarea regulată a activelor. Acestea sunt trecute pe cheltuieli în perioada în care sunt suportate. Societățile raportează separat cheltuielile de exploatare în cadrul categoriilor de întreținere și reparații.

Pentru a preveni dubla contabilizare în calculele KPI:

- 01 **Venituri:** Veniturile sunt raportate pe baza naturii activității și a sursei de venit la care se referă. Fluxurile de venituri ale fiecărei societăți sunt clar definite și se efectuează analize suplimentare pentru alocarea corectă a veniturilor acolo unde este necesar.
- 02 **CAPEX:** Cheltuielile de capital sunt raportate separat de fiecare societate. Se efectuează o analiză detaliată pentru a verifica dacă cheltuielile sunt clasificate corect ca fiind de capital și nu sunt incluse în mod eronat în cheltuielile operaționale.
- 03 **OPEX:** Cheltuielile de exploatare legate de întreținere și reparații sunt raportate separat de fiecare societate. Se efectuează revizuri suplimentare pentru a confirma că OPEX sunt recunoscute numai pentru costurile direct legate de activitățile operaționale, acolo unde este necesar.

Cifra de afaceri KPI

În contextul raportării pe baza Taxonomiei UE, KPI-ul Cifra de afaceri aliniată la Taxonomie reprezintă proporția din veniturile totale ale unei societăți care provin din produse sau servicii aliniate la criteriile stabilite în Taxonomia UE pentru activități economice durabile. Acest KPI indică gradul în care întreprinderea este angajată în operațiuni comerciale durabile din punct de vedere al mediului.

KPI-ul Cifra de afaceri aliniată la taxonomie se calculează ca proporție a cifrei de afaceri aliniată la taxonomie (numărător) în raport cu cifra de afaceri totală a întreprinderii (numitor), astfel cum este definită de Regulamentul UE privind taxonomia.

În mod similar, ICP privind cifra de afaceri eligibilă din punct de vedere al taxonomiei reflectă proporția din cifra de afaceri totală a unei societăți care provine din activități economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, indiferent dacă acestea îndeplinesc criteriile de aliniere deplină. Acest ICP este calculat ca proporție a cifrei de afaceri eligibile din punct de vedere taxonomic (numărător) față de cifra de afaceri totală a întreprinderii (numitor), în conformitate cu Regulamentul UE privind taxonomia.

În cazul Premier Energy, pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, cifra de afaceri netă totală a societății s-a ridicat la **1,214,055 mii de euro**.

Pentru activitățile economice:

- Producerea de electricitate din energie eoliană
- Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică
- Transportul și distribuția de energie electrică
- **Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși**

Pentru aceste activități eligibile, Premier Energy generează următoarele venituri în mii de euro, care nu sunt aliniate și reprezintă **10 % din cifra de afaceri totală** a societății.

KPI (EUR K)	Cifra de afaceri 2024	
valori și %	EUR	% total
Producerea de electricitate din energie eoliană	16,317	15 %
Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică	1,193	1 %
Transportul și distribuția de energie electrică	84,445	77%
Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși	7,429	7 %
Eligibil pentru taxonomie, nu aliniat	109,385	100 %

Cifra de afaceri referitoare la energia verde include vânzările de certificate verzi.

Transportul și distribuția de energie electrică reprezintă **77 %** din totalul taxonomiei eligibile nealiniate Cifra de afaceri.

Cheltuieli de capital (CapEx) KPI

Regulamentul UE privind taxonomia definește cheltuielile de capital eligibile pentru taxonomie ca fiind cheltuielile de capital efectuate pentru achiziționarea, construirea sau renovarea activelor care sunt considerate eligibile în cadrul taxonomiei. Această măsurătoare indică gradul în care o întreprindere investește în activități care contribuie la durabilitatea mediului.

KPI-ul CapEx aliniat la taxonomie este calculat ca proporția de CapEx asociat activităților economice aliniate la taxonomie (numărător) în raport cu CapEx total al întreprinderii (numitor), astfel cum se specifică în Regulamentul UE privind taxonomia.

În mod similar, KPI-ul privind cheltuielile de capital eligibile pentru taxonomie reflectă proporția din totalul cheltuielilor de capital ale unei societăți care sunt legate de activități economice eligibile pentru taxonomie, indiferent dacă acestea îndeplinesc sau nu criteriile complete de aliniere la taxonomie. Acest KPI este calculat ca proporția de CapEx eligibile din punct de vedere taxonomic (numărător) în raport cu CapEx total al întreprinderii (numitor), în conformitate cu Regulamentul UE privind taxonomia.

În cazul Premier Energy, pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, CapEx totale ale societății s-au ridicat la **63,914 mii de euro**. Din acest total, **65 %** au fost clasificate drept CAPEX nealiniat, eligibile din punct de vedere taxonomic, ceea ce corespunde la:

KPI (EUR K)	CAPEX 2024	
	EUR	% total
valori și %		
Producerea de electricitate din energie eoliană	3,258	8%
Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică	18,321	44 %
Transportul și distribuția de energie electrică	16,906	41 %
Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși	3,247	7 %
Eligibil pentru taxonomie, nu aliniat	41,732	100 %

Transportul și distribuția reprezintă 41% din totalul cheltuielilor eligibile din taxonomie care nu sunt aliniate.

Cheltuieli de exploatare (OPEX) KPI

Regulamentul UE privind taxonomia definește OPEX eligibile pentru taxonomie ca fiind cheltuielile operaționale suportate pentru servicii sau produse care corespund criteriilor taxonomiei. Această măsurătoare indică costurile curente ale întreprinderii pentru sprijinirea activităților durabile din punct de vedere ecologic.

KPI-ul OPEX eligibil din punct de vedere al taxonomiei este calculat ca proporție a OPEX-ului aferent activităților economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei (numărător) față de OPEX-ul total al întreprinderii (numitor), astfel cum se specifică în Regulamentul UE privind taxonomia.

În mod corespunzător, KPI-ul OPEX aliniat la taxonomie reflectă proporția de OPEX asociat activităților economice alinate la taxonomie (numărător) față de OPEX total al întreprinderii (numitor), în conformitate cu Regulamentul UE privind taxonomia.

În cazul Premier Energy, pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, OPEX totale ale societății s-au ridicat la **10,141** mii de euro (întreținere și reparații).

Din acest total, **95% a fost clasificat ca OPEX eligibil Taxonomie-Nu aliniat**, ceea ce corespunde:

KPI (EUR K)	OPEX 2024	
și %	EUR	% total
Producerea de electricitate din energie eoliană	835	9 %
Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică	667	7 %
Transportul și distribuția de energie electrică	8,104	84 %
Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși	8	0,1 %
Eligibil pentru taxonomie, nu aliniat	9,614	100 %

Activitatea de transport și distribuție a energiei electrice reprezintă 84% din taxonomia OPEX eligibilă nealiniată.

Cifra de afaceri

Financial year 2024	2024			Substantial contribution criteria						DNSH criteria ('Does Not Significantly Harm')									
Economic Activities (1)	Code (1) (2)	Turnover (3)	Proportion of Turnover, year N (4)	Climate Change Mitigation (5) Y N N/ EL (1) (1)	Climate Change Adaptation (6) Y N N/ EL (2) (2)	Water (7) Y N N/ EL (3) (3)	Pollution (8) Y N N/ EL (4) (4)	Circular Economy (9) Y N N/ EL (5) (5)	Biodiversity (10) Y N N/ EL (6) (6)	Climate Change Mitigation (11) Y/N	Climate Change Adaptation (12) Y/N	Water (13) Y/N	Pollution (14) Y/N	Circular Economy (15) Y/N	Biodiversity (16) Y/N	Minimum Safeguards (17) Y/N	Proportion of Turnover, signed (A.1) or eligible (A.2) turnover, year N-1 (18) %	Category enabling activity (19) E	Category transitional activity (20) T
Turnover of environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned) (A.1)		0	0																
Economic Activities	Code (1) (2)	Turnover (3)	Proportion of Turnover, year N (4)	Climate Change Mitigation (5)	Climate Change Adaptation (6)	Water (7)	Pollution (8)	Circular Economy (9)	Biodiversity (10)	Climate Change Mitigation (11)	Climate Change Adaptation (12)	Water (13)	Pollution (14)	Circular Economy (15)	Biodiversity (16)	Minimum Safeguards (17) Y/N	Proportion of Turnover, signed (A.1) or eligible (A.2) turnover, year N-1 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)
Electricity generation from wind power	4.1	16,318	15%	EL	NPEL											N			
Electricity generation using solar photovoltaic technology	4.3	1,193	1%	EL	NPEL											N			
Transmission and distribution of electricity	4.9	84,445	77%	EL	NPEL											N			
Generation of electricity using fossil gaseous fuels	4.29	7,429	7%	EL	NPEL											N			
Turnover of Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable activities (not Taxonomy-aligned activities) (A.2)		109,385	9%	100%		n/a	n/a	n/a	n/a							N			
Economic Activities (3)	Code (1) (2)	Turnover (3)	Proportion of Turnover, year N (4)	Climate Change Mitigation (5)	Climate Change Adaptation (6)	Water (7)	Pollution (8)	Circular Economy (9)	Biodiversity (10)	Climate Change Mitigation (11)	Climate Change Adaptation (12)	Water (13)	Pollution (14)	Circular Economy (15)	Biodiversity (16)	Minimum Safeguards (17)	Proportion of Turnover, signed (A.1) or eligible (A.2) turnover, year N-1 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)
A. Turnover of Taxonomy-eligible activities (A.1+A.2)		109,385	9%	100%		n/a	n/a	n/a	n/a										
B. TAXONOMY-NON-ELIGIBLE ACTIVITIES																			
Turnover of Taxonomy-non-eligible activities		1,104,669	91%																
TOTAL		1,214,054	100 %																

CAPEX

Financial year 2024	2024			Substantial contribution criteria						DNSH criteria ('Does Not Significantly Harm')									
Economic Activities (1)	Code (2)	Capex (3)	Proportion of Capex, year N (4)	Climate Change Mitigation (5)	Climate Change Adaptation (6)	Water (7)	Pollution (8)	Circular Economy (9)	Biodiversity (10)	Climate Change Mitigation (11)	Climate Change Adaptation (12)	Water (13)	Pollution (14)	Circular Economy (15)	Biodiversity (16)	Minimum safeguards (17)	Proportion of Taxonomy-aligned (A.1) or -eligible (A.2) capex, year N-1 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)
Text		ME	%	Y, N, N/A EL (Y) (C)	Y, N, N/A EL (Y) (C)	Y, N, N/A EL (Y) (C)	Y, N, N/A EL (Y) (C)	Y, N, N/A EL (Y) (C)	Y, N, N/A EL (Y) (C)	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	%	E	T
Capex of environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned) (A.1)		0	0																
Economic Activities	Code (2)	Capex (3)	Proportion of Capex, year N (4)	Climate Change Mitigation (5)	Climate Change Adaptation (6)	Water (7)	Pollution (8)	Circular Economy (9)	Biodiversity (10)	Climate Change Mitigation (11)	Climate Change Adaptation (12)	Water (13)	Pollution (14)	Circular Economy (15)	Biodiversity (16)	Minimum safeguards (17) Y/N	Proportion of Taxonomy-aligned (A.1) or -eligible (A.2) capex, year N-1 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)
Electricity generation from wind power	4.1	3,258	8%	EL	N/A											N			
Electricity generation using solar photovoltaic technology	4.3	18,321	44%	EL	N/A											N			
Transmission and distribution of electricity	4.9	16,906	41%	EL	N/A											N			
Generation of electricity using fossil gaseous fuels	4.29	3,247	8%	EL	N/A											N			
Capex of Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable activities (not Taxonomy-aligned activities) (A.2)		41,732	65%	100%		n/a	n/a	n/a	n/a							N			
Economic Activities (3)	Code (2)	Capex (3)	Proportion of Capex, year N (4)	Climate Change Mitigation (5)	Climate Change Adaptation (6)	Water (7)	Pollution (8)	Circular Economy (9)	Biodiversity (10)	Climate Change Mitigation (11)	Climate Change Adaptation (12)	Water (13)	Pollution (14)	Circular Economy (15)	Biodiversity (16)	Minimum safeguards (17)	Proportion of Taxonomy-aligned (A.1) or -eligible (A.2) capex, year N-1 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)
A. Capex of Taxonomy-eligible activities (A.1+A.2)		41,732	65%	100%		n/a	n/a	n/a	n/a										
B. TAXONOMY-NON-ELIGIBLE ACTIVITIES																			
Capex of Taxonomy-non-eligible activities		22,182	35%																
TOTAL		63,914	100 %																

OPEX

Financial year 2024	2024			Substantial contribution criteria						DNSH criteria ('Does Not Significantly Harm')									
Economic Activities (1)	Code (2)	OpeX (3)	Proportion of OpeX, year N (4)	Climate Change Mitigation (5)	Climate Change Adaptation (6)	Water (7)	Pollution (8)	Circular Economy (9)	Biodiversity (10)	Climate Change Mitigation (11)	Climate Change Adaptation (12)	Water (13)	Pollution (14)	Circular Economy (15)	Biodiversity (16)	Minimum safeguards (17)	Proportion of Taxonomy-aligned (A.1.) or -eligible (A.2.) OpeX, year N-1 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)
Text		ME	%	Y: N, N/EL (21)	Y: N, N/EL (22)	Y: N, N/EL (23)	Y: N, N/EL (24)	Y: N, N/EL (25)	Y: N, N/EL (26)	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	%	E	T
OpeX of environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned) (A.1)		0	0																
Economic Activities	Code (2)	OpeX (3)	Proportion of OpeX, year N (4)	Climate Change Mitigation (5)	Climate Change Adaptation (6)	Water (7)	Pollution (8)	Circular Economy (9)	Biodiversity (10)	Climate Change Mitigation (11)	Climate Change Adaptation (12)	Water (13)	Pollution (14)	Circular Economy (15)	Biodiversity (16)	Minimum safeguards (17) Y/N	Proportion of Taxonomy-aligned (A.1.) or -eligible (A.2.) OpeX, year N-1 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)
Electricity generation from wind power	4.1	835	9%	EL	N/EL											N			
Electricity generation using solar photovoltaic technology	4.3	667	7%	EL	N/EL											N			
Transmission and distribution of electricity	4.9	8,104	84%	EL	N/EL											N			
Generation of electricity using fossil gaseous fuels	4.29	8	0.1%	EL	N/EL											N			
OpeX of Taxonomy-eligible but not environmentally sustainable activities (not Taxonomy-aligned activities) (A.2)		9,614	95%	100%		n/a	n/a	n/a	n/a							N			
Economic Activities (3)	Code (2)	OpeX (3)	Proportion of OpeX, year N (4)	Climate Change Mitigation (5)	Climate Change Adaptation (6)	Water (7)	Pollution (8)	Circular Economy (9)	Biodiversity (10)	Climate Change Mitigation (11)	Climate Change Adaptation (12)	Water (13)	Pollution (14)	Circular Economy (15)	Biodiversity (16)	Minimum safeguards (17) Y/N	Proportion of Taxonomy-aligned (A.1.) or -eligible (A.2.) OpeX, year N-1 (18)	Category enabling activity (19)	Category transitional activity (20)
A. OpeX of Taxonomy-eligible activities (A.1+A.2)		9,614	95%	100%		n/a	n/a	n/a	n/a										
B. TAXONOMY-NON-ELIGIBLE ACTIVITIES																			
OpeX of Taxonomy-non-eligible activities		527	5%																
TOTAL		10,141	100 %																

Activități nucleare și legate de gazele fosile

Activități legate de energia nucleară		
1	Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la cercetarea, dezvoltarea, demonstrarea și implementarea unor instalații inovatoare de producere a energiei electrice care produc energie din procese nucleare cu minimum de deșeuri din ciclul combustibilului.	NU
2	Întreprinderea realizează, finanțează sau este expusă construcției și exploatării în condiții de siguranță a instalațiilor nucleare noi pentru producerea de energie electrică sau de căldură de proces, inclusiv în scopul încălzirii urbane sau al proceselor industriale, cum ar fi producția de hidrogen, precum și modernizării siguranței acestora, utilizând cele mai bune tehnologii disponibile.	NU
3	Întreprinderea execută, finanțează sau este expusă la exploatarea în condiții de siguranță a instalațiilor nucleare existente care produc energie electrică sau căldură de proces, inclusiv în scopul încălzirii urbane sau al proceselor industriale, cum ar fi producția de hidrogen din energie nucleară, precum și la modernizarea siguranței acestora.	NU
Activități legate de gazele fosile		
4	Întreprinderea realizează, finanțează sau are expuneri la construcția sau exploatarea instalațiilor de generare a energiei electrice care produc energie electrică folosind combustibili fosili gazoși.	DA
5	Întreprinderea realizează, finanțează sau are expuneri la construcția, renovarea și exploatarea instalațiilor de cogenerare de căldură/răcire și de producere a energiei electrice care utilizează combustibili gazoși fosili.	NU
6	Întreprinderea realizează, finanțează sau are expuneri la construcția, renovarea și exploatarea instalațiilor de generare a căldurii care produc căldură/răceală utilizând combustibili fosili gazoși conectați la sisteme eficiente de încălzire și răcire centralizată.	NU

Cifra de afaceri a activităților economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nu aliniate la taxonomie

Activități economice		Proporție (informațiile trebuie prezentate în sume monetare și ca procente)				
		(CCM+CCA)	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice		
		Suma	Suma	%	Suma	%
4.	Valoarea și proporția activităților economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nu aliniate la taxonomie, menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 în numitorul indicatorului de performanță cheie aplicabil	7 429	7 429	6,8%		
7.	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie, care nu sunt menționate la rândurile 1-6 de mai sus, în numitorul indicatorului cheie de performanță aplicabil	101 956	101 956	93.2%		
8.	Valoarea totală și proporția activităților economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt aliniate la taxonomie în numitorul indicatorului cheie de performanță aplicabil	109 385	109 385	100%		

Activități economice eligibile pentru taxonomie, dar nu aliniate la taxonomie CAPEX

Activități economice		Proporție (informațiile trebuie prezentate în sume monetare și ca procente)				
		(CCM+CCA)	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice		
		Suma	Suma	%	Suma	%
4.	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nu aliniate la taxonomie, menționate la secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 în numitorul indicatorului cheie de performanță aplicabil	3 247	3 247	7.8%		
7.	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie, care nu sunt menționate la rândurile 1-6 de mai sus, în numitorul indicatorului cheie de performanță aplicabil	38 485	38 485	92.2%		
8.	Valoarea totală și proporția activităților economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt aliniate la taxonomie, în numitorul indicatorului cheie de performanță aplicabil	41 732	41 732	100%		

Activități economice eligibile pentru taxonomie, dar nu aliniate la taxonomie OPEX

Economic activities		Proporție (informațiile trebuie prezentate în sume monetare și ca procente)				
		(CCM+CCA)	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice		
		Suma	Suma	%	Suma	%
4.	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nu aliniate la taxonomie, menționate la secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 în numitorul indicatorului cheie de performanță aplicabil	8	8	0.1%		
7.	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie, care nu sunt menționate la rândurile 1-6 de mai sus, în numitorul indicatorului-cheie de performanță aplicabil	9 606	9 606	99.99%		
8.	Valoarea totală și proporția activităților economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt aliniate la taxonomie în numitorul indicatorului cheie de performanță aplicabil	9 614	9 614	100%		

ESRS S1

Forța de muncă proprie

EXONERARE DE RĂSPUNDERE

Premier Energy Group PLC a finalizat cu succes oferta publică inițială (IPO) pe Bursa de Valori București (BVB) în mai 2024 și, de atunci, a inițiat un proces de aliniere a politicilor la nivel de grup pentru a unifica cadrele de guvernare, conformitate și conduită în afaceri în toate filialele sale. Având în vedere independența istorică a entităților grupului și structurile operaționale diferite ale acestora, acest raport reflectă o abordare mai fragmentată a politicilor și procedurilor, care va fi standardizată în continuare în ciclurile de raportare următoare.

Pentru claritate, politicile și procedurile prezentate în această secțiune se referă la următoarele entități:

Entitate	Țara	Activitate
Premier Energy România	România	Acoperirea operațiunilor Premier Energy S.R.L.
Premier Energy Furnizare	România	Acoperirea operațiunilor efectuate de Premier Energy Furnizare S.A.
Premier Energy Renewables	România	Acoperirea operațiunilor Alive Capital S.A.
Premier Energy Moldova	Moldova	Premier Energy Distribution S.A. și Premier Energy S.R.L.

Pe măsură ce grupul continuă să își integreze operațiunile și structurile de guvernare, rapoartele viitoare vor reflecta un cadru de politică mai coerent și mai standardizat în toate unitățile de afaceri, politicile fiind implementate la nivelul Premier Energy Group PLC și aplicabile ulterior la nivelul filialelor.

Pe de altă parte, datele cantitative referitoare la angajați prezentate în această secțiune acoperă următoarele entități:

Entitate	Subsidiară	Țara
Premier Energy România	Premier Energy SRL	România
	True Energy Management SRL	România
	Ligatne Gas SRL	România
	Berg Instalatii Gaz SRL	România
	Premier Energy Trading SRL	România
Premier Energy Moldova	Premier Energy Distribution S.A.	Moldova

Entitate	Subsidiară	Țara
Premier Energy Renewables	Premier Energy SRL	Moldova
	Navitas Energy SRL	Moldova
	Alive Capital SA	România
	Premier Wind 80 SRL	România
	Ecoenergia SRL	România
	Enex Nalbant Renewable SRL	România
	Da Vinci New Project SRL	România
	Alive Capital d.o.o. Belgrad	Serbia
	Development Power Solar Energy SRL	România
	Alive Wind Power One SRL	România
Premier Energy Furnizare	Energia Mileniului III SRL	România
	Premier Energy Furnizare	România
	Premier Energy PLC	Cipru
HQ		

Parc solar al Premier Energy, lângă Chișinău, Republica Moldova



ESRS 2 IRO-2 - Cerințe de publicare în ESRS acoperite de declarația de durabilitate a întreprinderii

Subtopic	Sub-subtopic	Descrierea activității	Părțile interesate vizate	Descrierea impactului	Parte a lanțului valoric	Orizont de timp	Atribute	Acțiuni	Obiective
Condiții de muncă	Salarii adecvate	Asigurarea unor salarii adecvate și a unor criterii de creștere	Oameni	În lipsa unor salarii transparente și adecvate și a unor criterii de majorare, lucrătorii riscă să se simtă subevaluați, iar moralul personalului poate suferi în consecință.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Negativ, potențial	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective
Condiții de muncă	Salarii adecvate	Salariul angajaților legat de inflație	Oameni	Prin corelarea salariilor angajaților cu inflația și prin crearea de noi locuri de muncă în domeniul energiei solare și eoliene, Premier Energy ridică nivelul de trai în comunitățile locale, accelerând în același timp trecerea la surse de energie mai curate.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Pozitiv, real	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective
Condiții de muncă	Echilibrul dintre viața profesională și cea privată	Program de lucru flexibil	Oameni	Introducerea opțiunilor de program flexibil a ajutat unii angajați să gestioneze mai bine îngrijirea copiilor.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Pozitiv, real	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective
Condiții de muncă	Sănătate și siguranță	Controale de sănătate opționale	Oameni	Oferirea de controale de sănătate opționale ar putea depista din timp probleme precum hipertensiunea arterială și ar putea reduce mortalitatea.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Pozitiv, potențial	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective
Egalitate de tratament și de șanse pentru toți	Formare și dezvoltarea competențelor	Formări privind sănătatea și siguranța	Oameni	Lucrătorii au nevoie de formare periodică pentru a manipula materiale periculoase, protocoale operaționale și proceduri de siguranță. Recalificarea este esențială pentru trecerea la noi tehnologii și activități.	Operațiuni proprii	Termen mediu	Pozitiv, potențial	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective

S1-1

Politici legate de forța de muncă proprie

S1-1.19 - Politici legate de forța de muncă proprie

Politica ESG a Premier Energy Group subliniază angajamentele de promovare a unei forțe de muncă sigure, incluzive și calificate, asigurând conformitatea cu standardele internaționale de muncă, cu reglementările naționale și cu obiectivele de durabilitate. Politica este concepută pentru a atenua principalele riscuri legate de siguranța angajaților, discriminare și dezvoltarea competențelor, valorificând în același timp oportunitățile de inovare a forței de muncă și de creștere profesională pe termen lung.

Politica ESG a Premier Energy se aplică:

- Tuturor angajaților, cu excepția angajaților de la Premier Energy Furnizare și Premier Energy Renewables. PEF a fost achiziționată în 2024 și a devenit oficial parte a grupului în aprilie 2024 și se află în prezent într-o perioadă de tranziție pentru a-și alinia politicile și procedurile interne cu cele ale grupului mai larg Premier Energy. În cazul Premier Energy Renewables, punerea în aplicare a politicii nu a fost prioritizată după achiziție din cauza numărului mic de angajați.
- Forța de muncă permanentă și contractată angajată în producția, distribuția și furnizarea de energie, administrație și funcții corporative.
- Reglementările privind sănătatea și siguranța se extind la contractanții terți care lucrează pe amplasamentele Premier Energy.
- Măsurile specifice de siguranță a forței de muncă se aplică siturilor operaționale cu o expunere mai mare la riscuri (de exemplu, echipele de întreținere a infrastructurii energetice).

Cel mai înalt nivel responsabil pentru implementare

Ofițerul-șef pentru afaceri externe (CEAO) supraveghează punerea în aplicare a politicii și raportarea conformității. Supravegherea finală este asigurată de Consiliul de administrație, care examinează informațiile anuale privind forța de muncă.

Trimiterea la standarde sau angajamente ale terților

Politicile privind forța de muncă ale Premier Energy Group se aliniază cu:

- Convențiile OIM privind drepturile fundamentale ale lucrătorilor, inclusiv libertatea de asociere și nediscriminarea.
- Regulamentele UE privind munca, care asigură salarii echitabile, condiții de muncă sigure și egalitatea de șanse.
- Obiectivele de dezvoltare durabilă ale ONU (ODD 8: Muncă decentă și creștere economică, ODD 10: Inegalități reduse).

Disponibilitatea politicii pentru părțile interesate

Politica este pusă la dispoziția părților interesate interne (de exemplu, angajații) prin intermediul canalelor de comunicare interne, dar nu este publicată în exterior și nici nu este accesibilă publicului.

S1-1.AR-10 - Explicarea modificărilor semnificative în politicile privind forța de muncă proprie

În 2024, politicile privind forța de muncă nu au făcut obiectul unor modificări structurale majore.

S1-1.20 & S1-1.20a - Politica privind drepturile omului pentru forța de muncă proprie

Premier Energy Group nu are în prezent o politică unificată privind drepturile omului pentru propria sa forță de muncă. Cu toate acestea, angajamentele privind tratamentul echitabil, nediscriminarea și drepturile lucrătorilor sunt incluse în politica ESG a Premier Energy la secțiunea Tratamentul echitabil al angajaților. Deși politica acoperă principiile-cheie ale drepturilor lucrătorilor, cum ar fi egalitatea de șanse, siguranța la locul de muncă și libertatea de asociere, aceasta nu face referire în mod explicit la respectarea Principiilor directoare ale ONU privind întreprinderile și drepturile omului, la Declarația OIM sau la Orientările OCDE pentru întreprinderile multinaționale.

La nivelul filialelor, Premier Energy Moldova a adoptat o politică cuprinzătoare privind drepturile omului. Compania aderă la Declarația Universală a Drepturilor Omului (UDHR), la convențiile Organizației Internaționale a Muncii (OIM) și la Principiile directoare ale Organizației Națiunilor Unite privind afacerile și drepturile omului (UNGPs).

Angajamentele-cheie includ:

- **Nediscriminare:** Premier Energy Moldova asigură un loc de muncă lipsit de discriminare.
- **Salarii și condiții de muncă echitabile:** Angajații primesc o remunerație echitabilă, iar condițiile de muncă sunt conforme cu legislația națională în domeniul muncii și cu standardele internaționale.
- **Libertatea de asociere:** Compania respectă dreptul angajaților de a se sindicaliza și de a se angaja în negocieri colective, în conformitate cu cerințele legale.
- **Sănătate și siguranță:** Premier Energy Moldova acordă prioritate siguranței la locul de muncă, implementând standarde avansate în domeniul sănătății ocupaționale și al prevenirii riscurilor.
- **Prevenirea muncii forțate și a muncii copiilor:** Compania interzice cu strictețe munca forțată și munca copiilor, asigurându-se că toți angajații au vârsta legală de muncă.

S1-1.20b - Colaborarea cu persoanele din cadrul forței de muncă proprii

Grupul Premier Energy acordă prioritate angajării directe a forței de muncă pentru a asigura bunăstarea angajaților, tratamentul echitabil și alinierea la valorile grupului. În timp ce un cadru standardizat de implicare este în curs de dezvoltare la nivel de grup, filialele operează în prezent modele de implicare localizate, care încorporează feedback-ul direct al angajaților, reprezentarea lucrătorilor și discuții structurate.

Entitate	Mecanisme de implicare a angajaților
Grupul Premier Energy	Nu există un cadru la nivel de grup. Filialele implementează modele localizate.
Premier Energy România	Reuniuni privind forța de muncă la sediile operaționale Politica de resurse umane deschisă pentru accesul direct la conducere Reuniuni ale Comitetului SSO cu reprezentanții lucrătorilor
Premier Energy Furnizare	Discuții privind contractul colectiv de muncă Forumuri conducere-angajați Consultări cu sindicatele înainte de luarea deciziilor majore

Entitate	Mecanisme de implicare a angajaților
Premier Energy Renewables	Implicare informală prin intermediul reuniunilor periodice ale întregului personal evaluări ale performanțelor care să includă feedback privind condițiile și dezvoltarea la locul de muncă
Premier Energy Moldova	Acorduri de parteneriat social pentru un dialog permanent Reuniunea semestrială OHS Implicarea sindicatelor în politicile de la locul de muncă

S1-1.20c - Măsurile pentru asigurarea/permiterea remedierii impacturilor asupra drepturilor omului

Premier Energy a stabilit, la nivelul filialelor, măsuri de prevenire, abordare și remediere a impactului asupra drepturilor omului în rândul forței sale de muncă. Aceste eforturi asigură un tratament echitabil, nediscriminarea și accesul la canale de raportare a neregulilor.

Entitate	Mecanisme de remediere pentru impactul asupra drepturilor omului
Premier Energy România	Canalele de raportare HR și escaladarea prin management Gestionarea reclamațiilor prin intermediul regulamentului intern Auditurile OHS și revizuirile incidentelor abordează problemele de siguranță
Premier Energy Furnizare	Platformă anonimă de raportare Aplicarea drepturilor de muncă susținute de sindicate Revizui trimestriale ale plângerilor pentru eficiența soluționării
Alive Capital	Raportarea directă a plângerilor către resurse umane sau către conducere Proces transparent de soluționare a conflictelor
Premier Energy Moldova	Raportare confidențială prin e-mailul Comitetului de etică Utilizarea medierii pentru soluționarea conflictelor la locul de muncă Formare în domeniul eticii muncii în conformitate cu standardele globale

S1-1.21 - Alinierea politicilor privind forța de muncă proprie la standardele internaționale

Premier Energy Group își aliniază politicile privind forța de muncă proprie la standardele de muncă și drepturile omului recunoscute la nivel internațional, asigurând condiții de muncă sigure, tratament egal și practici de muncă etice în toate operațiunile sale din România și Moldova.

Politicile privind forța de muncă ale Premier Energy reflectă principiile de:

- Declarația Universală a Drepturilor Omului (UDHR) - Grupul asigură demnitatea, egalitatea și nediscriminarea în practicile sale de angajare.

- Convențiile Organizației Internaționale a Muncii (OIM) - Grupul aplică salarii echitabile, nediscriminare, interzicerea muncii copiilor și măsuri de siguranță la locul de muncă, în special în Moldova, unde există măsuri suplimentare de protecție a muncii.
- Legislația muncii regională și standardele UE - Politicile privind forța de muncă respectă legislația muncii din România și Republica Moldova, asigurând conformitatea cu protecția salariilor, orele de lucru și drepturile angajaților.

Premier Energy Group nu a menționat în mod explicit Principiile directe ale ONU privind afacerile și drepturile omului (UNGPs) sau Orientările OCDE pentru întreprinderile multinaționale în politica sa ESG. Cu toate acestea, angajamentele sale privind practicile etice de muncă, nediscriminarea și conformitatea în materie de sănătate și siguranță se aliniază în practică la aceste cadre.

S1-1.22 - Politici privind traficul de persoane, munca forțată sau munca obligatorie și munca copiilor

Premier Energy Group interzice cu strictețe traficul de persoane, munca forțată și munca copiilor în toate operațiunile sale, asigurând conformitatea cu legislația națională și internațională în domeniul muncii. Aceste angajamente sunt menționate în mod explicit în Politica ESG a Grupului Premier Energy, la secțiunea Tratamentul echitabil al angajaților, care include:

- Interzicerea muncii copiilor: Premier Energy Group angajează numai persoane care îndeplinesc vârsta minimă legală de muncă și respectă toate reglementările locale privind munca.
- Interzicerea muncii forțate: Politica garantează că toți angajații lucrează în mod voluntar, având libertatea de a demisiona în conformitate cu legislația muncii.
- Libertatea de mișcare: Grupul garantează că niciun angajat nu este restricționat în mișcarea sa sau constrâns să lucreze.

Această politică se aplică în mod egal tuturor operațiunilor. Trebuie luat în considerare faptul că Grupul își desfășoară activitatea în UE, Republica Moldova și Serbia, unde reglementările stricte privind forța de muncă atenuează aceste riscuri.

S1-1.23 - Dezvăluirea politicii de prevenire a accidentelor la locul de muncă

Grupul Premier Energy nu are o politică unificată de prevenire a accidentelor de muncă la nivel de grup. Filialele pun în aplicare evaluări ale riscurilor, proceduri de siguranță și programe de formare a angajaților în conformitate cu legislația muncii locală și cu standardele industriale.

Entitate	Politică / Sistem	Evaluarea riscurilor și identificarea pericolelor	Formare și educație	Proceduri și controale de siguranță	Monitorizarea și revizuirea performanței
Premier Energy România	Sistem QHSE integrat (ISO 9001, 14001, 45001:2023); Politica de securitate la locul de muncă și de mediu	Evaluări periodice ale riscurilor, planuri de prevenire și protecție, pregătire pentru situații de urgență	Formare periodică privind siguranța, utilizarea PPE, proceduri de urgență, conștientizarea pericolelor	Protocoale de siguranță, întreținerea echipamentelor, inspecții	Audituri, investigații privind incidentele, revizuirii CSSM trimestriale

Entitate	Politică / Sistem	Evaluarea riscurilor și identificarea pericolelor	Formare și educație	Proceduri și controale de siguranță	Monitorizarea și revizuirea performanței
Premier Energy Furnizare	Sistemul de sănătate și siguranță (ISO 45001:2023)	Identificarea și evaluarea riscurilor; actualizarea planului de protecție	Formarea periodică obligatorie a SSM, pregătirea pentru situații de urgență, respectarea legislației	Legislația națională privind siguranța, protocoalele de urgență, aplicarea PPE	Audituri, inspecții, revizuirii trimestriale ale Comitetului SSM
Premier Energy Renewables	Nu există o politică specifică; acoperită de Regulamentul intern (protecție, igienă și securitate)	-	-	-	-
Premier Energy Moldova	Sistem de management integrat (ISO 9001, 14001, 45001:2018); Manual SMI	Evaluarea structurată a riscurilor, atenuarea pericolelor, pregătirea pentru situații de urgență	Reuniuni bianuale privind siguranța, formare SSM, feedback din partea angajaților	Măsuri preventive, protocoale PPE, respectarea legislației	Audituri interne, revizuirii OHSC, evaluări ale performanțelor

S1-1.24 - Politici privind egalitatea de șanse și anti-discriminare

S1-1.24a - Politici destinate eliminării discriminării și (S1-1.24b) modalități de protejare în cadrul politicii anti-discriminare

Politica ESG nu permite nicio formă de discriminare a angajaților săi actuali sau potențiali. Politica companiei acoperă în mod explicit protecția împotriva discriminării bazate pe rasă și etnie, gen, orientare sexuală și identitate de gen, culoarea pielii, handicap, vârstă, religie sau opinie politică. Premier Energy Furnizare și Premier Energy Renewables lucrează la punerea în aplicare a politicii ESG.

S1-1.24c - Politici de incluziune și acțiune pozitivă pentru grupurile vulnerabile în cadrul forței de muncă proprie

Premier Energy Group sprijină în mod activ incluziunea forței de muncă pentru grupurile expuse riscului de vulnerabilitate, cu angajamente cheie, inclusiv:

- Egalitatea de gen în cadrul forței de muncă: Asigurarea egalității de șanse pentru femei în ceea ce privește angajarea, promovarea și funcțiile de conducere.
- Politici privind echilibrul între viața profesională și cea privată: Sprijinirea concediului de maternitate, a aranjamentelor de lucru flexibile și a beneficiilor pentru părinți.
- Angajarea persoanelor cu handicap: Oferirea de adaptări la locul de muncă și asigurarea conformității cu standardele de accesibilitate.
- Sprijin pentru angajații dezavantajați din punct de vedere socio-economic: Oferirea de programe pentru sprijinirea angajaților care se confruntă cu dificultăți financiare, inclusiv inițiative de educație și dezvoltare a carierei.

Inițiativele la nivel secundar includ:

- Premier Energy România & Premier Energy Furnizare: Aplicarea politicilor de nediscriminare și a principiilor egalității de remunerare, oferind protecții pentru maternitate/paternitate.
- Premier Energy Renewables: Aplică principiile standard privind egalitatea de șanse, asigurând angajarea corectă și accesibilitatea la locul de muncă.
- Premier Energy Moldova: Colaborează îndeaproape cu sindicatele pentru a asigura egalitatea de gen și oferă politici de lucru flexibile.

S1-1.24d - Implementarea și aplicarea politicilor anti-discriminare

Premier Energy Group se asigură că politicile de diversitate, incluziune și anti-discriminare sunt implementate în mod activ prin:

- **Mecanisme de reclamație și raportare:** Un sistem confidențial de raportare pentru ca angajații să își exprime îngrijorarea cu privire la discriminare, cu investigații efectuate de un comitet intern de etică.
- **Măsuri corective și acțiuni disciplinare:** Orice încălcare a politicilor anti-discriminare duce la măsuri disciplinare, care pot merge până la concediere.

S1-2 - Procese pentru colaborarea cu forța de muncă proprie și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi

S1-2.27a - Dacă colaborarea are loc direct cu forța de muncă proprie sau cu reprezentanții lucrătorilor

Premier Energy Group colaborează atât cu forța sa de muncă, cât și cu reprezentanții lucrătorilor. Grupul recunoaște și sprijină libertatea de asociere și negocierea colectivă. Angajamentul are loc direct la nivelul filialelor, în conformitate cu politicile interne ale filialelor.

S1-2.27b - Etapa (etapele), tipul și frecvența colaborării

Abordările privind colaborarea la nivel secundar includ:

- Premier Energy România: organizează întâlniri trimestriale privind siguranța și conformitatea și menține un comitet de sănătate și siguranță ocupațională pentru feedback.
- Premier Energy Furnizare: Realizează consultări periodice cu reprezentanții angajaților cu privire la condițiile și politicile de lucru.
- Premier Energy Renewables: Utilizează întâlniri directe de management și implicare informală datorită forței de muncă reduse.
- Premier Energy Moldova: Se implică prin intermediul sindicatelor și al forumurilor bianuale structurate ale angajaților, promovând o cultură a comunicării deschise.

S1-2.27c - Funcția și cel mai înalt rol responsabil pentru colaborarea cu forța de muncă proprie

Responsabilitatea operațională pentru colaborarea cu forța de muncă proprie în cadrul filialelor este următoarea:

	Premier Energy România	Premier Energy Furnizare	Premier Energy	Premier Energy Moldova	Premier Energy Group PLC
Responsabilitatea operațională pentru colaborarea cu forța de muncă proprie	HR Department	HR Department	Corporate Treasury Division & HR Department	HR Department	Group CFO
	Departamentul de resurse umane	Departamentul de resurse umane	Divizia de trezorerie corporativă și departamentul HR	Departamentul de resurse umane	Director financiar al grupului

S1-2.27d - Acorduri-cadru globale sau acorduri similare de angajare cu reprezentanții lucrătorilor

Grupul Premier Energy nu are în prezent un acord-cadru global la nivel de grup pentru implicarea forței de muncă.

S1-2.27e - Evaluarea eficacității colaborării cu forța de muncă proprie

Premier Energy Group monitorizează implicarea forței de muncă și siguranța la locul de muncă la nivelul filialelor.

S1-2.28 - Angajarea grupurilor din forța de muncă proprie vulnerabile și marginalizate

Premier Energy Group ia măsuri pentru identificarea și angajarea angajaților vulnerabili, în special a femeilor, a persoanelor cu handicap și a celor care provin din medii subreprezentate. Politica ESG face referire la:

- Inițiative privind diversitatea și incluziunea - Asigurarea unor practici corecte de angajare și a unor oportunități egale de carieră.
- Angajamente privind locurile de muncă accesibile - Oferirea de adaptări la locul de muncă pentru angajații cu handicap.
- Mecanismul de avertizare a forței de muncă - canale confidențiale de raportare a discriminării sau a tratamentului incorrect.

S1-2.29 - Dezvăluirea absenței procesului de colaborare cu forța de muncă proprie și a planurilor viitoare

Deși Grupul Premier Energy colaborează cu forța sa de muncă la nivelul filialelor, nu există un cadru unificat de colaborare la nivelul întregului grup. Grupul intenționează să standardizeze procesele de angajare a forței de muncă în toate filialele pentru a se alinia la standardele UE și internaționale în materie de muncă, **până la 2028**.

S1-3 - Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care forța de muncă proprie își poate exprima preocupările

Premier Energy Group se angajează să asigure un mediu transparent, receptiv și protector în care angajații își pot exprima îngrijorările, pot raporta nemulțumirile și pot solicita remedierea problemelor legate de locul de muncă.

În prezent, toate filialele aplică o politică de ne-represalii, asigurându-se că angajații pot raporta probleme fără teama de represalii. Pe parcursul anului 2024, nu a existat un canal de raportare unic, unificat și independent al Grupului, prin care angajații să poată semnală probleme.



Parc solar CEF Frumușeni de 0,50 MWp al Premier Energy, lângă Arad, România

Mecanisme la nivel subsidiar:

- **Premier Energy România:** Angajații raportează îngrijorările prin comunicare directă cu departamentul de resurse umane sau comitetele interne. Pentru moment, nu există un canal anonim pentru semnalarea preocupărilor.
- **Premier Energy Furnizare:** Utilizează o platformă anonimă de denunțare pentru a permite raportarea confidențială a comportamentelor necorespunzătoare. Incidentele sunt raportate direct managerului de țară. Mai multe detalii sunt furnizate la secțiunea G1-1.10.
- **Premier Energy Renewables:** Se bazează pe raportarea directă către conducere sau către departamentul de resurse umane. Pentru moment, nu există o cale anonimă de exprimare a preocupărilor.
- **Premier Energy Moldova:** Menține un mecanism structurat de raportare a problemelor de etică, inclusiv un canal de e-mail dedicat pentru rapoartele confidențiale. Incidentele sunt raportate direct managerului de țară. Mai multe detalii sunt furnizate la secțiunea G1-1.10.

Mai mult, Premier Energy Furnizare și Premier Energy Moldova au sindicate, așa cum este detaliat în secțiunea S1-1.20b.

Pentru a asigura îmbunătățirea continuă, Premier Energy urmărește și monitorizează preocupările raportate prin intermediul sistemelor interne de urmărire realizate de departamentele de resurse umane și de conformitate la nivel de filială, înregistrând soluționările cazurilor și tendințele privind preocupările forței de muncă.

Acțiunile corective pot include actualizări ale politicilor, acțiuni disciplinare sau îmbunătățiri procedurale pentru a preveni repetarea cazurilor. Eficacitatea măsurilor corective este măsurată prin urmărirea incidentelor, feedback-ul angajaților și analiza cazurilor repetate.

S1-4 - Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra forței de muncă proprii și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni

Premier Energy recunoaște importanța impactului, riscurilor și oportunităților legate de forța de muncă proprie. Deși nu există planuri de acțiune formale sau obiective ESG, grupul implementează deja mai multe practici de resurse umane care sprijină bunăstarea, siguranța și dezvoltarea angajaților. Acestea vor fi formalizate și aliniate la cadrele ESG începând din 2025.

Prevenirea și atenuarea impacturilor negative	S1-4_01	Practicile de resurse umane abordează condițiile de muncă, salarizarea și dezvoltarea, dar nu fac încă parte din planurile oficiale de acțiune ESG. O abordare structurată va fi introdusă în 2025.
Activarea remedierii	S1-4_02	Procese existente de soluționare a plângerilor și de resurse umane funcționează la nivelul filialelor. Acestea vor fi îmbunătățite și aliniate la standardele internaționale de remediere până în 2025.
Producerea de impacturi pozitive	S1-4_03	Măsuri precum programul flexibil și crearea de locuri de muncă în sectorul energiei regenerabile sunt în vigoare, dar nu sunt încă legate de strategia ESG.
Urmărirea și evaluarea eficacității	S1-4_04	În perioada 2025-2026 vor fi elaborați indicatori cheie de performanță și mecanisme de urmărire aliniate la ESG.

Identificarea acțiunilor necesare	S1-4_05	Acțiunile sunt identificate la nivel local, dar nu prin intermediul unui proces ESG structurat. Un mecanism formal va fi dezvoltat în perioada următoare.
Reducerea riscurilor legate de forța de muncă	S1-4_06	Riscurile legate de capitalul uman nu sunt încă integrate în sistemul ERM al Grupului.
Urmărirea oportunităților	S1-4_07	Există oportunități în domeniul surselor regenerabile de energie, al perfecționării profesionale și al fidelizării. În perioada 2025-2026 va fi elaborat un plan structurat pentru a le valorifica.
Prevenirea contribuției negative a practicilor proprii	S1-4_08	Practicile interne sunt în curs de revizuire, fiind luate în considerare măsuri suplimentare pentru a spori coerența între filiale.
Alocarea resurselor	S1-4_09	Nu există resurse dedicate sau buget alocat în acest stadiu.

S1-5 - Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative

Impacturile, riscurile și oportunitățile enumerate în această secțiune au fost identificate ca fiind materiale prin dubla evaluare a materialității efectuată în 2024. Ca atare, acestea reprezintă domenii nou prioritizate pentru acțiuni structurate. Deși grupul are practici de resurse umane existente la nivelul filialelor care se referă la câteva dintre aceste subiecte, nu au fost încă stabilite acțiuni formale aliniate ESG și obiective măsurabile. Premier Energy intenționează să definească acțiuni relevante și să dezvolte obiective și indicatori corespunzători în cursul anului 2025, în vederea inițierii punerii în aplicare în 2026.

S1-6 - Caracteristicile angajaților întreprinderii

S1-6.50a - Numărul total de angajați în funcție de numărul de salariați

Numărul de angajați (inclusiv angajații cu normă întreagă și angajații cu fracțiune de normă), pe țări:

Țara	Numărul de angajați la 31.12.2024
România	895
Republica Moldova	754
Cipru	13
Serbia	1
Total	1,663

Notă privind diferența dintre numărul de angajați și situațiile financiare consolidate

Vă rugăm să rețineți că în cadrul anumitor segmente de activitate, în conformitate cu legislația muncii locală, unii angajați au două sau mai multe contracte cu timp parțial cu entități diferite din cadrul aceluiași segment. În scopul raportării, un angajat care deține două contracte cu timp parțial de 4 ore pe zi fiecare este contabilizat ca un singur angajat cu normă întreagă care lucrează 8 ore pe zi.

Ca urmare, la nivel de grup, există o diferență de 45 de angajați, care au contracte multiple. Pentru a asigura acuratețea și coerența datelor, acești angajați sunt raportați o singură dată în această secțiune, reflectând statutul lor real de echivalent normă întreagă (ENI), în loc să fie numărați de mai multe ori în cadrul unor contracte separate.

Numărul de angajați defalcat în funcție de gen:

Date de la 31.12.2024			
FEMEIE	MASCULIN	ALTE	TOTAL
Numărul de angajați (număr de persoane)			
667	996	0	1,663
Numărul de angajați permanenți (FTE)			
642	981	0	1,623
Numărul de angajați temporari (număr de persoane)			
25	15	0	40
Numărul de angajați cu ore negarantate (număr de persoane)			
0	0	0	0
Numărul de angajați cu normă întreagă (număr de persoane)			
636	977	0	1,613
Numărul de angajați cu fracțiune de normă (număr de persoane)			
25	17	0	42

Definiția angajatului cu timp parțial este aceeași atât în România, cât și în Republica Moldova și indică un angajat care lucrează mai puține ore pe zi, săptămână sau lună decât programul standard de lucru cu normă întreagă (care este de 40 de ore pe săptămână / 8 ore pe zi în ambele țări). În ambele țări, angajații cu fracțiune de normă beneficiază de aceleași protecții juridice ca și angajații cu normă întreagă, însă salariile, concediile plătite și contribuțiile la asigurările sociale sunt ajustate proporțional cu timpul lor efectiv de lucru.

Numărul de angajați defalcat în funcție de țară:

Începând cu 31.12.2024				
România	Republica Moldova	Cipru	Serbia	TOTAL
Numărul de angajați (număr de persoane)				
895	754	13	1	1,663
Numărul de angajați permanenți (număr de persoane)				
868	742	13	1	1,624

Începând cu 31.12.2024

Numărul de angajați temporari (număr de persoane)

27	12	0	0	39
----	----	---	---	----

Numărul de angajați cu ore negarantate (număr de persoane)

0	0	0	0	0
---	---	---	---	---

Numărul de angajați cu normă întreagă (FTE)

857	751	4	1	1,613
-----	-----	---	---	-------

Numărul de angajați cu fracțiune de normă (număr de persoane)

38	3	9	0	50
----	---	---	---	----

În 2024, Grupul nu avea niciun angajat cu ore negarantate.

S1-6.50c - Numărul total al angajaților care au părăsit întreprinderea și rata de rotație a angajaților

Cifra de afaceri a angajaților în cadrul Premier Energy Group în 2024 a fost următoarea:

Țara	Segment/Entitate	Numărul de angajați care au părăsit întreprinderea	Rata de rotație a angajaților
România	Premier Energy România	51	9.5%
România	Premier Energy Furnizare	21	7.5%
România	Premier Energy Renewables	8	12%
Moldova	Premier Energy Moldova	44	6%
Cipru	Premier Energy Group PLC	0	n/a
Serbia	Alive Capital doo Beograd	0	n/a
TOTAL		124	7.5%

Rata de rotație a personalului pentru propria forță de muncă a Premier Energy a fost calculată prin agregarea numărului de angajați care au părăsit societatea în cursul perioadei de raportare din cauza demisiei voluntare, concedierii, pensionării sau decesului în timpul serviciului. Această cifră formează numitorul ratei de rotație a personalului. Pentru numitor, societatea a utilizat numărul mediu de angajați pe parcursul perioadei de raportare, calculat ca medie a numărului de angajați la începutul și la sfârșitul anului.

S1-8 - Acoperirea negocierilor colective și dialogul social

La 31 decembrie 2024, la Premier Energy Furnizare și la Premier Energy Moldova este în vigoare un contract colectiv de muncă, astfel încât procentul angajaților acoperiți de un contract colectiv de muncă din totalul angajaților Grupului este de 63%.

	Premier Energy Furnizare	Premier Energy Moldova
Perioada acordului	2023-2024	2023-2027
Acoperire	Se aplică tuturor angajaților, indiferent de rol sau vechime.	Se aplică tuturor angajaților, cu excepția celor cu funcții de conducere cu contracte negociate individual care depășesc termenii negocierii colective.
Subiecte abordate	Salarii, ore de lucru, concediu plătit, sănătate și securitate la locul de muncă, formare, dezvoltare profesională, beneficii sociale, nediscriminare, libertatea de asociere.	Salarii, ore de lucru, concediu plătit, sănătate și siguranță, dezvoltare profesională, beneficii sociale, nediscriminare, libertatea de asociere, plângeri și reclamații.

Nicio altă filială din cadrul grupului nu funcționează în prezent în temeiul unui contract colectiv de muncă.

S1-10 – Adequate wages

S1-10.69 - Practici salariale adecvate pentru angajați

Toți angajații Premier Energy Group primesc un salariu adecvat. Premier Energy Group nu oferă salarii mai mici decât salariul minim legal local pe niciuna dintre piețele în care își desfășoară activitatea

	Premier Energy România	Premier Energy Furnizare	Premier Energy	Premier Energy Moldova	Premier Energy Group PLC
Revizuirea anuală periodică a salariilor	Da	Da	Da	Da	N/A (angajații sunt pentru mai puțin de 1 an)

S1-13 - Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor

Pentru 2024, utilizăm o abordare progresivă pentru acest subiect material din cauza lipsei de informații de intrare.

S1-14 - Indicatori de sănătate și siguranță

În 2024, 100% din forța de muncă a Premier Energy Group era acoperită de un sistem de management al sănătății și siguranței, asigurând conformitatea cu cerințele legale și cu standardele industriale recunoscute. Grupul nu a înregistrat niciun deces cauzat de accidente de muncă sau de probleme de sănătate legate de muncă în rândul angajaților care își desfășoară activitatea pe amplasamentele sale.

	2024
Procentul persoanelor din forța de muncă proprie care sunt acoperite de un sistem de management al sănătății și siguranței pe baza cerințelor legale și (sau) a standardelor sau orientărilor recunoscute	100%
Numărul de decese în rândul forței de muncă proprii ca urmare a vătămărilor legate de muncă și a bolilor legate de muncă	0
Numărul de decese în rândul forței de muncă proprii ca urmare a accidentelor de muncă	0
Numărul de decese în rândul propriei forțe de muncă ca urmare a problemelor de sănătate legate de muncă	0

Premier Energy Distribution (Moldova) a raportat două (2) accidente de muncă înregistrabile, rezultând o rată a accidentelor de 0,348 la 100 de angajați cu normă întreagă și un total de 68 de zile lucrătoare pierdute. Nicio altă filială nu a înregistrat accidente de muncă.

	2024
Numărul de accidente de muncă înregistrabile pentru forța de muncă proprie	2
Rata accidentelor de muncă înregistrabile pentru forța de muncă proprie	0.348
Numărul de cazuri de îmbolnăviri înregistrate ale angajaților legate de muncă	0
Suma tuturor zilelor lucrătoare pierdute din cauza accidentelor de muncă și a deceselor provocate de accidente de muncă, a bolilor profesionale și a deceselor provocate de boli profesionale legate de angajați	68

Rata accidentelor de muncă înregistrabile a fost calculată folosind următoarea formulă (numărul total de accidente de muncă înregistrabile ÷ numărul total de ore lucrate) × 200 000, unde numărul total de accidente înregistrabile include toate incidentele care îndeplinesc criteriile recunoscute - cum ar fi decesele, accidentele cu pierdere de timp, cazurile de muncă restricționată și cazurile de tratament medical. Totalul orelor lucrate se referă la toate orele lucrate de forța de muncă proprie a Premier Energy (angajați cu normă întreagă, cu fracțiune de normă și temporari), cu excepția contractorilor. Multiplicatorul de 200 000 standardizează rata la 100 de angajați cu normă întreagă și permite comparabilitatea între companii. Datele provin din sistemele interne de resurse umane, din rapoartele privind sănătatea și securitatea la locul de muncă și din înregistrările incidentelor gestionate de funcția HSE a companiei.

S1-15 - Indicatori privind echilibrul dintre viața profesională și cea privată

Pentru anul 2024, abordăm acest subiect într-un mod progresiv, având în vedere lipsa informațiilor disponibile în etapa actuală.



ESRS G1

Conduita în afaceri

EXONERARE DE RĂSPUNDERE

Premier Energy Group PLC a finalizat cu succes oferta publică inițială (IPO) pe Bursa de Valori București (BVB) în mai 2024 și, de atunci, a inițiat un proces de aliniere a politicilor la nivel de grup pentru a unifica cadrele de guvernare, conformitate și conduită în afaceri în toate filialele sale. Având în vedere independența istorică a entităților Grupului și structurile operaționale diferite ale acestora, acest raport reflectă o abordare mai fragmentată a politicilor și procedurilor, care va fi standardizată în continuare în ciclurile de raportare următoare. Prin urmare, procedurile și politicile fiecărui segment sunt reprezentate de politicile societății sale principale.

Pentru claritate, politicile și procedurile prezentate în această secțiune se referă la următoarele entități:

Segment	Țara	Compania principală	Entitate
Premier Energy România	România	Premier Energy S.R.L.	NEOGAS GRID S.A. (Fostă PREMIER ENERGY S.R.L. (România)
			ENERGIA MILENIULUI III S.A (România)
			B.E.R.G Instalatii Gaz S.R.L. (România)
			PREMIER ENERGY TRADING S.R.L. (România)
			LIGATNE LIMITED (Cipru)
			LIGATNE GAS S.R.L. (România)
			PREMIER ENERGY S.A. (România)
			TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L. (România)
			PREMIER ENERGY HUNGARY Kft. (România)
			TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L. (România)
Premier Energy Furnizare	România	Premier Energy Furnizare S.A.	Premier Energy Furnizare

Segment	Țara	Compania principală	Entitate
Premier Energy	România	Alive Capital S.A.	ALIVE CAPITAL S.A. (România)
			ALIVE SUN POWER ONE S.R.L. (România)
			ALIVE SUN POWER TWO S.R.L. (România)
			DA VINCI NEW PROJECT S.R.L. (România)
			ECOENERGIA S.R.L. (România)
			ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L. (România)
			PREMIER RENEWABLE INVEST CO S.R.L. (România)
			PREMIER WIND 80 S.R.L. (fostă EOLICA DOBROGEA ONE S.R.L.) (România)
			ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L. (România)
			ALIVE RENEWABLE HOLDING LIMITED (Cipru)
			DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. (România)
			ALIVE CAPITAL D.O.O. Beograd (Serbia)
			ALIVE CAPITAL Kft. (Ungaria)
Premier Energy Moldova	Moldova	Premier Energy Distribution S.A. și Premier Energy S.R.L.	ALIVE WIND POWER ONE S.R.L. (România)
			JOSECO HOLDINGS CO. LIMITED (Cipru)
			I.C.S. "PREMIER ENERGY" S.R.L. (Moldova)
			I.C.S. "PREMIER ENERGY DISTRIBUTION" S.A. (Moldova)
			NAVITAS ENERGY S.R.L. (Moldova)
			ELECTRA LOGISTICS S.R.L. (Moldova)
			ELTEPROD WIND S.R.L. (Moldova)

Pe măsură ce grupul continuă să își integreze operațiunile și structurile de guvernare, rapoartele viitoare vor reflecta un cadru de politică mai coerent și mai standardizat în toate unitățile de afaceri, politicile fiind implementate la nivelul Premier Energy Group PLC și aplicabile ulterior la nivelul filialelor.

ESRS 2 IRO-2 - Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de declarațiile privind durabilitatea de ale întreprinderii

		Descrierea	Părțile interesate	Descrierea	Parte a valoric	timp		Politică
Cultura corporativă	N/A	Programe de recunoaștere a angajaților	Oameni	Sărbătorirea inițiativelor angajaților stimulează implicarea, reduce fluctuația și îmbunătățește productivitatea.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Pozitiv, Potențial	Nu există o politică formală a grupului Reglementări interne la nivel de filială
Cultura corporativă	N/A	Traininguri de etică	Segment, Entitate, Persoane	Formarea obligatorie în domeniul eticii a îmbunătățit gradul de conștientizare a comportamentului respectuos.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Pozitiv, Potențial	Nu există o politică formală a grupului sau a filialei
Cultura corporativă	N/A	Gestionarea atacurilor cibernetice potențiale	Oameni / Mediu	Digitalizarea crescândă a rețelelor energetice sporește riscurile atacurilor cibernetice, care pot perturba operațiunile1.	Operațiuni proprii	Termen mediu	Negativ, Potențial	Nu există o politică oficială de securitate cibernetică la nivel de grup; politică de securitate cibernetică la nivelul PE România și PE Moldova (începând cu 18th octombrie 2024)
Gestionarea relațiilor cu furnizorii, inclusiv a practicilor de plată	N/A	Diversificarea furnizorilor	Segment, Entitate, Persoane	Dependența de un număr limitat de furnizori poate duce la muncă neetică și la daune aduse mediului.	Upstream, operațiuni proprii	Termen mediu	Negativ, Potențial	Nu există o politică formală a grupului.
Gestionarea relațiilor cu furnizorii, inclusiv a practicilor de plată	N/A	Plăți la timp către furnizori	Oameni	Programele de plată echitabile susțin stabilitatea financiară și condiții mai bune pentru furnizori.	Upstream, operațiuni proprii	Termen mediu	Pozitiv, real	Nu există o politică oficială. Plățile sunt gestionate prin contract la nivel de filială.

Descrierea		Părțile interesate	Descrierea		Parte a valoric	timp	Politică
Corupția și mita	Prevenirea și detectarea, inclusiv formarea	Formare în domeniul eticii	Oameni	Furnizarea de formare îmbunătățește practicile etice și reduce riscurile de corupție.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Pozitiv, real
							Nu există o politică la nivel de grup. Politica anticorupție la PEF (politica de etică urmează să fie pusă în aplicare în 2025) Codul de etică și conduită și politica de responsabilitate socială corporativă la PE Moldova Regulamentul intern la PE România și Premier Energy Renewables
Protecția avertizorilor de integritate	N/A	Linie telefonică de denunțare a neregulilor	Segment, Entitate/ Persoane	Înființarea unei linii telefonice confidențiale îmbunătățește încrederea părților interesate și încurajează raportarea în siguranță.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Pozitiv, real
							Nu există o politică la nivel de grup. Politica de denunțare a neregulilor (PEF) Politica de etică (PE Moldova) Regulament intern (viu și PE România)

¹Deși securitatea cibernetică este un risc operațional relevant pentru Premier Energy Group, acesta nu este acoperit în mod explicit de standardul ESRS G1 privind conduita în afaceri. Ca atare, informațiile prezentate aici se referă la politicile la nivel de segment/entitate care abordează riscurile de securitate cibernetică în cadrul grupului, acolo unde este cazul.

Impacturile și oportunitățile legate de guvernanță prezentate în această secțiune au fost identificate ca fiind materiale prin intermediul evaluării duble a materialității 2024. În prezent, majoritatea acestor subiecte nu sunt acoperite în mod adecvat de politicile existente, fie la nivel de grup, fie la nivel de filială. Ca atare, Grupul recunoaște necesitatea de a dezvolta și implementa politici și proceduri formale pentru a aborda aceste lacune. Premier Energy Group va evalua aceste domenii în cursul anului 2025, cu scopul de a defini acțiuni structurate și de a stabili obiective măsurabile pentru implementare începând cu anul 2026.

G1-1

Politicele privind conduita profesională și cultura corporativă

G1-1.7 - Politici de conduită profesională

Premier Energy Group se angajează să promoveze o cultură corporativă înrădăcinată în conduita etică, transparență și responsabilitate. Abordarea sa este definită în Codul de conduită și etică în afaceri și dezvoltată în continuare prin documente la nivel subsidiar, cum ar fi regulamentele interne sau politicile specifice.

La nivel de filială, sunt puse în aplicare următoarele politici:

Segment	Denumirea politicii	Conținut cheie	Domeniul de aplicare	Standarde ale părților terțe	Guvernanță și responsabilitate	Luarea în considerare și comunicarea cu părțile interesate
Premier Energy România	Regulamentul intern	Conduita corectă în afaceri, nediscriminarea și non hărțuirea, conduita etică a angajaților	Se aplică tuturor angajaților	Alinierea cu Codul Muncii din România	Director general și departamentul juridic	Încorporate în cadrul procedurilor interne, nu sunt disponibile publicului
Premier Energy Furnizare	de etică (urmează să fie pusă în aplicare la începutul anului 2025)	Promovarea transparenței, luarea de decizii etice, respectarea standardelor juridice și etice	Se aplică în toate operațiunile comerciale din România	Alinierea cu Codul Muncii din România	Departamentul juridic și de conformitate raportează directorului general și consiliului de administrație	Încorporate în cadrul procedurilor interne, nu sunt disponibile publicului
Premier Energy Renewables	Regulamentul intern	Conduita corectă în afaceri, nediscriminarea și non hărțuirea, conduita etică a angajaților	Se aplică tuturor angajaților	Alinierea la Codul Muncii din România și reglementările GDPR	Echipa executivă	Încorporate în cadrul procedurilor interne, nu sunt disponibile publicului
Premier Energy Moldova	Codul de etică și conduită Politica privind responsabilitatea socială a întreprinderilor	Conduita etică în afaceri, responsabilitatea furnizorilor și a partenerilor, loc de muncă echitabil și incluziv, responsabilitate socială și integritate	Se aplică tuturor aspectelor operaționale	Alinierea cu Codul muncii din Moldova, Directiva (UE) 2019/1937, Directiva 89/391/CEE, Orientările OCDE	Comitetul de etică raportează echipei executive de conducere	Încorporate în cadrul procedurilor interne, nu sunt disponibile publicului

Politici de securitate cibernetică la Premier Energy Group

Premier Energy Group recunoaște securitatea cibernetică drept un impact material, în special în contextul digitalizării crescânde a rețelelor energetice și a sistemelor operaționale. Începând cu 2024, supravegherea securității cibernetică este pusă în aplicare și gestionată la nivelul filialelor, fără a exista o structură de guvernare centralizată la nivelul Grupului sau o politică formală în materie de securitate cibernetică. Grupul va evalua până în 2027 necesitatea unei politici la nivel de grup și va continua să își îmbunătățească evaluarea actuală a problemei securității cibernetică și a protecției informațiilor.

Segment	Denumirea poliței	Conținut cheie	Domeniul de aplicare	Standarde ale părților terțe	Guvernare și responsabilitate	Luarea în considerare a părților interesate
Premier Energy România	Politica de securitate a informațiilor cu 9 proceduri tehnice	Clasificarea informațiilor, gestionarea riscurilor, incidente de securitate, controlul accesului IT, audituri, gestionarea schimbărilor, backup și restaurare, operarea sistemului	Se aplică tuturor unităților IT și de afaceri	ISO/IEC 27001: 2022 ISO/IEC 27002: 2022 GDPR Legea 362/2018	Departamentul IT sub conducerea directorului general Supravegherea securității coordonată de IT și Juridic	Politică internă, nu este disponibilă publicului
Premier Energy Moldova	Politică de securitate cibernetică cu peste 10 proceduri	Protecția informațiilor și a sistemelor împotriva accesului neautorizat, asigurând confidențialitatea, integritatea și disponibilitatea datelor	Se aplică tuturor angajaților, colaboratorilor externi și contractanților	Legea moldovenească 133/2011 ISO/IEC 27001, 27002 Cadrul național de securitate cibernetică	Departamentul IT & Sisteme și Comitetul de etică Responsabilități detaliate conform procedurii	Politică internă, nu este disponibilă publicului. Politica a fost aprobată la 18.10.2024.
Premier Energy Furnizare	-	-	-	-	-	-
Premier Energy Renewables	-	-	-	-	-	-

(G1-1.9) - Promovarea culturii corporative

Politicile de conduită în afaceri ale Premier Energy Group sunt elaborate sub coordonarea Departamentului juridic și de conformitate, în colaborare cu conducerea executivă, și sunt supuse aprobării Consiliului de administrație sau Comitetului de audit, în funcție de domeniul de aplicare al politicii.

Procesul include evaluarea comparativă în raport cu standardele internaționale (de exemplu, orientările OCDE, directivele UE) și monitorizarea modificărilor de reglementare și a celor mai bune practici. Contribuțiile părților interesate, inclusiv feedback-ul angajaților și recomandările de audit, sunt, de asemenea, luate în considerare la evaluarea politicilor.

Cultura corporativă este ancorată în misiunea, valorile, angajamentul conducerii și politicile de guvernare ale grupului. Următoarele teme centrale sunt promovate în mod activ în toate operațiunile Premier Energy:

- **Integritate** - comportament onest și corect în toate operațiunile
- **Transparență** - Dezvăluiri clare privind deciziile, impactul și performanța
- **Nediscriminare** - Angajament față de diversitate, echitate și incluziune

În ceea ce privește supravegherea culturii corporative la nivel de grup:

- **Consiliul de administrație** - are responsabilitatea generală de a asigura respectarea conduitei în afaceri și a politicilor ESG.
- **Comitetul de audit** - Monitorizează riscurile de conformitate și raportează Consiliului constatările.
- **Comitetul pentru dezvoltare durabilă** - supraveghează inițiativele ESG, dezvăluirile legate de climă și programele de responsabilitate corporativă.
- **Departamentul juridic și de conformitate** - Se asigură că toți angajații aderă la Codul de conduită al Premier Energy.

G1-1.10 - Politici de combatere a corupției și a dării sau luării de mită

G1-1.10a - Mecanisme pentru identificarea, raportarea și investigarea preocupărilor

Premier Energy Group se angajează să mențină o cultură transparentă și etică în toate filialele. Fiecare segment/entitate dispune de mecanisme pentru identificarea, raportarea și investigarea preocupărilor legate de comportamentul neetic, fraudă, dării sau luării de mită și alte încălcări ale conduitei comerciale. Preocupările pot fi raportate prin canale interne sau, acolo unde sunt disponibile, prin sisteme dedicate de denunțare a neregulilor.

Datele de contact pentru raportarea problemelor pe segment:

Premier Energy Furnizare:

- **Platformă:** Vorbeste Liber
- **Email:** neconformitate@premierenergy.ro

Premier Energy Moldova:

- **Email:** presedintecodetic@premierenergy.md
- **Alte canale:** Corespondență internă sau poștă către Comitetul de etică

Premier Energy România și Premier Energy Renewables: Rapoartele trebuie transmise prin intermediul superiorilor direcți, cu escaladarea către conducerea executivă sau către funcțiile interne de conformitate, după caz.

G1-1.10b - Conformitate cu Convenția Organizației Națiunilor Unite împotriva corupției (UNCAC)

Premier Energy Group se angajează să își alinieze practicile de combatere a corupției la standardele internaționale, inclusiv la Convenția Națiunilor Unite împotriva corupției (UNCAC). Grupul menține o poziție de toleranță zero față de darea sau luarea de mită, fraudă și influență nejustificată și formalizează progresiv politicile la nivel de grup pentru a asigura conformitatea deplină începând cu 2025. Entitățile au pus în aplicare măsuri anticorupție adecvate contextului lor operațional.

Situația pe segment/entitate până în 2024:

- **Premier Energy România** nu a avut o politică de combatere a corupției autonomă aliniată la UNCAC. Măsurile sunt incluse în reglementări interne mai ample.
- **Premier Energy Furnizare** are o politică oficială anticorupție și anti-mită aliniată la UNCAC și la cele mai bune practici internaționale. Aplică controale stricte privind cadourile, conflictele de interese și comportamentul terților.
- **Premier Energy Moldova** menține o politică anticorupție aliniată la standardele globale și este semnatară a UN Global Compact, susținând Principiul 10 privind combaterea corupției.
- **Premier Energy Renewables** nu are în prezent o politică formală anticorupție, din cauza expunerii limitate la riscurile legate de terți.

G1-1.10c - Protecția avertizorilor

Premier Energy Group angajează să permită angajaților și părților interesate să raporteze abateri cu bună credință și fără teama de represalii. Cu toate acestea, nivelul de punere în aplicare a politicii și maturitatea sistemului variază de la o entitate la alta:

- **Premier Energy Furnizare** are un sistem formal de denunțare a neregulilor, supravegheat de Direcția de conformitate. Angajații sunt protejați în temeiul Directivei (UE) 2019/1937, cu protocoale interne care asigură confidențialitatea și consecințele represaliilor.
- **Premier Energy Moldova** are canale interne structurate gestionate de Comitetul de Etică, cu personal instruit și resurse informaționale. În conformitate cu obiectivele de durabilitate ale Grupului Premier Energy, Premier Energy Moldova se angajează să asigure pe deplin protecția avertizorilor de integritate în conformitate cu Directiva (UE) 2019/1937 în 2025.
- **Premier Energy România** și Premier Energy Renewables nu dispun de politici sau sisteme formale independente de denunțare a neregulilor, ci se bazează pe raportarea internă către supraveghetori, pe baza dispozițiilor incluse în regulamentul intern. Protecțiile de bază împotriva represaliilor sunt prevăzute de legislația muncii aplicabilă, iar confidențialitatea este asigurată în gestionarea rapoartelor. Cu toate acestea, canalul actual nu este public și nu permite raportarea anonimă.

G1-1.10d - Lipsa politicilor de protecție a avertizorilor

În 2024, Premier Energy Group nu a implementat politica la nivel de grup privind raportarea internă și protecția avertizorilor de integritate în interes public. Politica urmează să fie pusă în aplicare în 2025.

G1-1.10e - Investigarea incidentelor de conduită în afaceri

La nivel de grup, Premier Energy nu a adoptat în 2024 o politică de combatere a corupției și a dării sau luării de mită. La nivelul filialelor, entitățile grupului dispun de proceduri de investigare a incidentelor legate de comportamentul în afaceri, inclusiv corupția și mita. Deficiențele actuale sunt gata să fie eliminate prin politica anticorupție a grupului, care urmează să fie adoptată în 2025.

- Premier Energy Furnizare și Premier Energy Moldova au structuri de investigație dedicate. Incidentele sunt examinate în mod independent de directorul de conformitate (Furnizare) sau de comitetul de etică (Moldova).
- Premier Energy România și Premier Energy Renewables abordează în prezent incidentele prin proceduri disciplinare interne. Deși aceste procese asigură responsabilitatea, Grupul recunoaște necesitatea de a consolida independența și obiectivitatea. Acest lucru va fi realizat prin formalizarea mecanismului de investigare pentru aceste entități, asigurând alinierea acestora la standardele pentru soluționarea promptă, imparțială și independentă a problemelor de conduită în afaceri.

G1-1.10g - Formare privind conduita în afaceri

În prezent, Premier Energy Group nu dispune de o politică formală de formare privind conduita în afaceri la nivel de grup sau de filială.

Premier Energy Moldova este singurul segment care a desfășurat cursuri anticorupție și de conduită în afaceri în 2024. Premier Energy Furnizare, Premier Energy România și Premier Energy Renewables nu au desfășurat cursuri dedicate anticorupție sau de conduită în afaceri în 2024 din cauza tranziției achiziției (în cazul PEF și Premier Energy Renewables) și a separării la Premier Energy România, începând cu 2025, care au modificat semnificativ structura organizațională.

G1-1.10h - Funcțiile cele mai expuse riscului de corupție și de dare sau luare de mită

Premier Energy Group a efectuat o evaluare internă a riscurilor pentru a identifica funcțiile cu cea mai mare expunere la corupție și dare sau luare de mită. Evaluarea ia în considerare autoritatea decizională, tranzacțiile financiare, procesele de achiziții publice și interacțiunile de reglementare.

Funcția	Factori de risc bazați pe politici	Riscuri potențiale de corupție/ dare sau luare de mită
Conducerea executivă la nivel de grup	putere de decizie în ceea ce privește tranzacțiile financiare de mare valoare , gestionarea activelor și strategia întreprinderii.	• Conflictul de interese în aprobarea contractelor. • Tranzacții cu părți afiliate nedeclarate. • Favoritismul în parteneriatele strategice.
Conducerea filialelor și conducerea superioară	Supraveghează gestionarea operațională și financiară a filialelor.	• Comisioane sau tratament preferențial în selectarea furnizorilor. • Falsificarea facturilor sau a plăților către furnizori. • Utilizarea abuzivă a fondurilor companiei.

Funcția	Factori de risc bazați pe politici	Riscuri potențiale de corupție/ dare sau luare de mită
Achiziții și managementul lanțului de aprovizionare la nivel secundar	colaborează cu furnizorii pentru achiziționarea de echipamente, servicii și contracte.	- Riscul de falsificare a facturilor și chitanțelor - Efectuarea de plăți fictive pentru a favoriza furnizorii. - Modificări neautorizate ale documentelor contractuale
Finanțe și contabilitate la nivel de filială	Gestionează tranzacțiile în numerar, rapoartele financiare și aprobările de plată.	- Risc de spălare a banilor și deturnare de fonduri. - Falsificarea înregistrărilor financiare pentru a masca plățile ilicite. - Prelucrarea facturilor frauduloase.
Juridic și conformitate la nivel de filială	Supraveghează contractele, gestionarea riscurilor juridice și controalele interne.	- Riscul de falsificare a declarațiilor pentru a acoperi o eventuală fraudă. - Soluționarea netransparentă a litigiilor sau utilizarea abuzivă a soluțiilor juridice.
Audit intern și gestionarea riscurilor la nivel de filială	Monitorizează integritatea financiară, controalele interne și conformitatea.	- Riscul de coluziune pentru a ascunde un comportament necorespunzător. - Suprimarea probelor de corupție pentru a proteja persoane sau departamente.
Marketing & Sponsorships at Subsidiary level	Manages corporate sponsorships, donations, and partnerships.	- Utilizarea abuzivă a donațiilor caritabile pentru a da mită - Contribuții politice utilizate pentru a exercita o influență nejustificată.

Politici de conduită în afaceri: Acțiuni și obiective

Sub-topic	IRO	Acțiuni	Obiective	Domeniul de aplicare
Cultura corporativă	Sărbătorirea inițiativelor angajaților stimulează implicarea, reduce fluctuația și îmbunătățește productivitatea.	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective	Toți angajații noi, la toate nivelurile și diviziile

Sub-topic	IRO	Acțiuni	Obiective	Domeniul de aplicare
Cultura corporativă	Formarea obligatorie în domeniul eticii a îmbunătățit gradul de conștientizare a comportamentului respectuos	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective	Toți angajații, inclusiv cei care au finalizat deja formarea inițială
Cultura corporativă	Digitalizarea crescândă a rețelelor energetice sporește riscurile de atacuri cibernetice, care pot perturba operațiunile.	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective	Operațiuni complete
Protecția avertizorilor de integritate	Înființarea unei linii telefonice confidențiale a îmbunătățit încrederea părților interesate și a încurajat raportarea în condiții de siguranță.	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective	Toate rapoartele interne și externe de denunțare a neregulilor

G1-2 - Gestionarea relațiilor cu furnizorii

G1-2.14 - Politica de plată a furnizorilor

Premier Energy Group și filialele sale nu au adoptat o politică oficială de plată a furnizorilor care să abordeze în mod specific plățile întârziate, inclusiv cele referitoare la întreprinderile mici și mijlocii (IMM-uri). Grupul se asigură că plățile către furnizori sunt efectuate în conformitate cu termenii conveniți prin contract și cu cerințele legale aplicabile, dar nu are în prezent o politică de sine stătătoare care să reglementeze această chestiune.

Premier Energy nu a identificat probleme sistemice legate de întârzierea plăților care să necesite implementarea imediată a unei abordări formalizate. Cu toate acestea, Premier Energy va evalua necesitatea unei abordări mai structurate a gestionării plăților către furnizori, în special pentru IMM-uri.

În prezent, plățile către furnizori sunt procesate în conformitate cu termenii contractuali negociați individual cu fiecare furnizor. Grupul și filialele sale aderă la cerințele legale locale privind condițiile de plată în România, Moldova și alte jurisdicții în care își desfășoară activitatea.

Premier Energy va evalua fezabilitatea elaborării unei politici de plată a furnizorilor la nivelul întregului grup și a practicilor de achiziții asociate până în 2027. Dacă se consideră oportună, implementarea va avea loc până în 2030.

G1-2.15a - Codul de conduită al furnizorilor și practicile etice de achiziție

Premier Energy Group nu are în prezent un cod de conduită oficial al furnizorilor la nivel de grup, un program de audit al furnizorilor sau o formare structurată privind achizițiile etice și durabile. Grupul, precum și filialele sale se angajează cu furnizorii pe baza unor acorduri contractuale și asigură conformitatea cu cerințele legale și de reglementare din jurisdicțiile în care își desfășoară activitatea.

Premier Energy va evalua fezabilitatea stabilirii unui cod de conduită al furnizorilor la nivelul întregului grup, împreună cu practicile de achiziții asociate. Dacă se consideră adecvat, implementarea va începe până în 2030.

Premier Energy Moldova este singura filială care a implementat un Cod de etică al furnizorilor, stabilind standarde etice minime și cerințe de conformitate pentru toți contractorii externi, furnizorii și partenerii de afaceri care colaborează cu Premier Energy Moldova. Premier Energy Moldova comunică și aplică în mod activ acest cod, solicitând un angajament formal din partea furnizorilor la semnarea contractului. Încălcările pot duce la rezilierea contractului sau la alte măsuri corective.

G1-2.15b - Integrarea criteriilor sociale și de mediu în selectarea furnizorilor

Nici Premier Energy Group, nici filialele sale nu au o politică generală, formalizată, de integrare a criteriilor sociale și de mediu în selecția furnizorilor pentru toate categoriile de achiziții.

Gestionarea relațiilor cu furnizorii: Acțiuni și obiective

Sub-topic	IRO	Acțiuni	Obiective	Domeniul de aplicare
Gestionarea relațiilor cu furnizorii, inclusiv a practicilor de plată	Dependența de un număr limitat de furnizori poate duce la muncă neetică și la daune aduse mediului.	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective	Furnizori strategici de nivel 1
	Programele de plată echitabile susțin stabilitatea financiară și condiții mai bune pentru furnizori.	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective	Toate facturile furnizorilor externi din cadrul grupului

G1-3 - Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită

În cursul anului 2024, la nivelul filialelor, Premier Energy Furnizare S.A. și Premier Energy Moldova (prin Premier Energy Distribution S.A. și Premier Energy S.R.L.) au stabilit politici anticorupție. În cazul Premier Energy S.R.L. (România), referirea la anticorupția de bază este făcută în regulamentul intern al societății. Premier Energy Renewables nu a avut implementată o politică anticorupție dedicată în cursul anului 2024 din cauza domeniului său de activitate.

G1-3.18 – Prevenirea, depistarea și soluționarea acuzațiilor sau a incidentelor de corupție și dare sau luare de mită, G1-3.19 - Proceduri de prevenire, depistare și soluționare a acuzațiilor sau a incidentelor de corupție și dare sau luare de mită, G1-3.20 Comunicarea politicilor & G1-4.24b – Acțiuni întreprinse pentru prevenirea și detectarea corupției și a mitei

Segment	Politică în vigoare	Investigatori separați de lanțul de conducere	Comunicarea politicilor	Procesul de raportare a rezultatelor
Premier Energy România	Principiile anticorupție sunt încorporate în regulamentul intern; interzic mita și fraudă; încălcările sunt tratate în cadrul disciplinar; angajații raportează prin canale interne. Se efectuează o analiză internă a incidentelor raportate, care poate duce la măsuri corective.	Nu	Recunoașterea la semnarea contractului de muncă	Niciuna stabilită în mod oficial. Rezultatele disciplinare sunt gestionate intern; nu există un proces formal de raportare către Consiliu sau conducerea executivă. Premier Energy România va fi supusă unui proces de separare la începutul anului 2025, implementarea unei structuri de raportare la nivel de grup în 2024 nu ar fi fost eficientă. În conformitate cu ESRS G1-19, Premier Energy România recunoaște această lacună și intenționează să formalizeze un proces structurat de raportare după separare, până în 2027.
Premier Energy Furnizare	Cadru anticorupție cuprinzător; include monitorizarea riscurilor de către Direcția de conformitate, platforma de denunțare a neregulilor, controale interne stricte și formare. Acuzațiile sunt investigate cu promptitudine, cu posibile acțiuni disciplinare/juridice.	Da	Recunoașterea, la semnarea contractului de muncă, a formărilor obligatorii	Constatările sunt raportate conducerii executive și, dacă este necesar, consiliului de administrație.
Premier Energy Moldova	Politica anticorupție este aliniată la Codul de etică; interzice toate formele de luare de mită; oferă formare și sensibilizare; incidentele suspectate sunt investigate intern și pot fi transmise autorităților. Sancțiunile includ acțiuni disciplinare și juridice.	Da	Recunoașterea la semnarea contractului de muncă, instruirii obligatorii, e-mailuri periodice de perfecționare	Comitetul de etică raportează conducerii executive; auditurile și revizuirile sunt transmise conducerii; Consiliul asigură aplicarea politicii.

Segment	Politică în vigoare	Investigatori separați de lanțul de conducere	Comunicarea politicilor	Procesul de raportare a rezultatelor
Premier Energy Renewables	Nu există o politică anticorupție de sine stătătoare; respectă legislația română. Preocupările de natură etică sunt gestionate de conducerea superioară, cu escaladarea către Consiliul de administrație al Grupului, dacă este necesar.	Nu	Recunoașterea la semnarea contractului de muncă	Raportarea ad-hoc către Consiliul de administrație al grupului atunci când problemele sunt escaladate.

G1-3.21 – Programe de formare în materie de combatere a corupției și a dării și luării de mită

În 2024, Premier Energy Moldova a fost singurul segment din cadrul Grupului care a organizat cursuri de formare anticorupție și anti-mită. Programul de formare a fost conceput pentru a asigura un grad colectiv de control în rândul tuturor angajaților Premier Energy Distribution S.A. și Premier Energy SRL, cu accent pe consolidarea conduitei etice în afaceri și a conformității. Formarea a constat în scrisori informative și în completarea obligatorie a Declarației privind conformitatea cu Codul de conduită și etică în afaceri, asigurându-se că toți angajații și-au recunoscut în mod oficial înțelegerea principiilor anticorupție ale companiei. Pentru angajații cu acces la calculator, formarea s-a desfășurat sub formă de formare voluntară pe calculator, în timp ce personalul operațional care nu avea nevoie de acces la calculator a primit informațiile prin intermediul superiorilor ierarhici, pe baza mesajelor informative oficiale distribuite la nivel intern. 99% din funcțiile cu risc au fost acoperite de programe de formare la Premier Energy Moldova.

Premier Energy Moldova			
	Manageri	AMSB	Alți lucrători proprii
Acoperirea formării			
Numărul total de angajați calificați pentru formare	40	339	375
Total care beneficiază de formare	38	335	375
Metoda de livrare și durata			
Formare voluntară pe calculator	3 ore	3 ore	3 ore
Subiecte abordate			
Definiția corupției	✓	✓	✓
Politică	✓	✓	✓
Proceduri privind suspiciunea/detecția	✓	✓	✓
Conflictul de interese	✓	✓	✓
Normele Codului de etică	✓	✓	✓

Notă: În Moldova, operațiunile includ și entitatea Navitas Energy SRL. Angajații Navitas nu au participat la sesiuni de formare în 2024 și nu sunt incluși în tabelul de mai sus.

La celelalte entități ale grupului, inclusiv Navitas Energy SRL, Premier Energy România, Premier Energy Renewables și Premier Energy Furnizare, numărul de funcții cu risc acoperite de programe de formare a fost de 0 % pentru 2024.

Prevenirea și depistarea corupției și mitei: Acțiuni și obiective

Sub-topic	IRO	Acțiuni	Obiective	Domeniul de aplicare
Corupția și mita (prevenire și detectare, inclusiv formare)	Furnizarea de formare îmbunătățește practicile etice și reduce riscurile de corupție.	Nu s-au stabilit încă acțiuni. Urmează să fie stabilite în 2025	Nu s-au stabilit încă obiective	Toate operațiunile grupului

G1-4 - Incidente de corupție sau dare sau luare de mită

G1-4.24a - Condamnări și valoarea amenzilor pentru încălcarea legislației de combatere a corupției și a dării sau luării de mită

În cursul perioadei de raportare, nu au existat condamnări pentru încălcări ale legilor anticorupție sau a dării și luării de mită la nivelul Premier Energy Group sau al filialelor sale. În plus, nu au fost impuse Grupului sau filialelor amenzi sau sancțiuni financiare legate de corupție sau de dare și luare de mită.

În plus, nu au fost identificate încălcări ale procedurilor sau standardelor interne legate de corupție sau dare și luare de mită în cursul perioadei de raportare și nu au fost necesare măsuri corective.

G1-6 - Practici de plată

Sub-topic		Descrierea	Părțile interesate	Descrierea	Parte a valoric	timp		Politică
Gestionarea relațiilor cu furnizorii, inclusiv a practicilor de plată	N/A	Diversificarea furnizorilor	Segment, Entitate, Persoane	Dependența de un număr limitat de furnizori poate duce la muncă neetică și la daune aduse mediului.	Upstream, operațiuni proprii	Termen mediu	Negativ, Potențial	Nu există o politică formală a grupului.
	N/A	Plăți la timp către furnizori	Oameni	Programele de plată echitabile susțin stabilitatea financiară și condiții mai bune pentru furnizori.	Upstream, operațiuni proprii	Termen mediu	Pozitiv, real	Nu există o politică oficială. Plățile sunt gestionate prin contract la nivel de filială.

G1-6.33 - Practici de plată

G1-6.33a - Practici de plată și performanță & G1-6.33b - Impactul practicilor de plată

Premier Energy Group își monitorizează practicile de plată pentru a asigura conformitatea cu obligațiile contractuale și cu cerințele legale în cadrul operațiunilor sale.

Segment	Avg. Timp real de plată (zile)	Avg. Termen contractual (zile)	% plătit în termen	Avg. Întârziere pentru plăți întârziate	Note
Premier Energy România	10.5	10.6	76%	16 zile	Termenele de plată variază în funcție de tipul de furnizor
Premier Energy Furnizare	13.5	16.5	100%	-	Toate plățile în termen
Premier Energy Moldova	18.8	14.7	80%	5,7 zile	Facturi urmărite de la data înregistrării
Premier Energy Renewables	-	-	-	-	Nicio factură a furnizorului extern material

Termenele de plată variază în funcție de factori operaționali și regionali. O parte semnificativă a întârzierilor este cauzată de faptul că grupul are date de plată fixe în timpul săptămânii, ceea ce duce uneori la întârzieri minore ale plăților

Premier Energy Group recunoaște că menținerea unor termene de plată echitabile și previzibile contribuie la stabilitatea financiară a furnizorilor, în special pentru IMM-uri, și favorizează relațiile pe termen lung, bazate pe încredere. Aceste practici susțin un impact pozitiv real, astfel cum a fost identificat în dubla evaluare a materialității.

G1-6.33c – Numărul de proceduri judiciare legate de întârzierea plăților

În cursul perioadei de raportare, Premier Energy Group și filialele sale nu au avut proceduri judiciare în curs legate de întârzieri la plată.

G1-6.33d - Prezentarea contextului și a metodologiei

Pentru România și Moldova, datele privind plățile exclud tranzacțiile intragrup și se bazează pe facturile furnizorilor externi. În ambele țări, plățile sunt urmărite de la data înregistrării facturii, mai degrabă decât de la data emiterii. S-a utilizat o eșantionare reprezentativă pentru a calcula termenele medii de plată și ratele de conformitate, asigurând o evaluare exactă a practicilor de plată. Calculul s-a bazat pe date din sistemul intern, care include date privind facturile și plățile către furnizori. Nu a fost utilizat niciun organism extern pentru validarea datelor, deoarece metoda prezintă un risc foarte scăzut de denaturare. Metodologia utilizată pentru cei doi indicatori-cheie este următoarea:

- Numărul mediu de zile până la plata unei facturi, care măsoară timpul (în zile) dintre data scadenței contractuale sau legale și data plății efective. Acesta este calculat ca o medie ponderată a tuturor facturilor plătite în perioada de raportare. Sumele de plată nu au fost luate în considerare în calcul.
- Procentul de plăți aliniate la termenele de plată standard, calculat ca pondere a facturilor plătite în termenul contractual convenit, din totalul facturilor plătite.

Parc solar al Premier Energy, lângă Chișinău, Republica Moldova



Apendicele 1

Lista de abrevieri

Abreviere	Definiție
ACCA	Asociația Contabililor Autorizați
AR	Cerința de aplicare (utilizată în referințele ESRS)
BESS	Sistem de stocare a energiei cu baterii
BP	Baza pentru pregătire (subsecțiunea ESRS 2)
BRR	Regulamentul privind indicii de referință - Indicii de referință privind clima și informațiile ESG (Regulamentul (UE) 2016/1011)
CapEx	Cheltuieli de capital
CCA	Adaptarea la schimbările climatice
CEO	Director executiv
CHP	Căldură și energie combinate
CRR	Regulamentul privind cerințele de capital
CRVA	Evaluarea riscurilor climatice și a vulnerabilității
CSRD	Directiva privind raportarea dezvoltării durabile a întreprinderilor
DNSH	Nu aduceți prejudicii semnificative (principiu taxonomic)
DMA	Dublă evaluare a materialității
E&S	Mediu și social
EFRAG	Grupul consultativ european pentru raportarea financiară
EIA	Evaluarea impactului asupra mediului
BEI	Banca Europeană de Investiții
ESAP	Planul de acțiune socială și de mediu
ESG	Mediu, social și guvernanță
ESRS	Standardele europene de raportare privind durabilitatea
EUCL	Legislația europeană privind clima (Regulamentul (UE) 2021/1119)
EUR	Euro (monedă)
GHG	Gaz cu efect de seră
GRI	Inițiativa globală de raportare
HR	Resurse umane
ICO	Intercompany
IFRS	Standarde internaționale de raportare financiară
OIM	Organizația Internațională a Muncii
IPO	Oferta publică inițială
IRO	Impact, risc și oportunitate
ISO	Organizația Internațională pentru Standardizare
KPI	Indicator cheie de performanță
LV	Joasă tensiune
MBA-uri	Master of Business Administration (diplome)
MDR	Cerința minimă de informare
MSS	Garanții sociale minime (cerința taxonomiei UE)

MW	Megawatt
MWp	Megawatt-peak (capacitate de energie solară)
NACE	Nomenclature statistique des Activités économiques dans la Communauté Européenne
NECP	Planul național pentru energie și climă
ONG	Organizație neguvernamentală
OCDE	Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică
OpEx	Cheltuieli de funcționare
P3	Pilon 3 Cerințe de publicare în temeiul Regulamentului privind cerințele de capital
PATH	Alinierea de la Paris a contrapartidelor (cadrul BEI)
PCB	Bifenili policlorurați
PPE	Echipament individual de protecție
QHSE	Calitate, sănătate, siguranță și mediu
SASB	Consiliul pentru standarde de contabilitate sustenabilă
SBM	Strategie, model de afaceri (subsecțiunea ESRS 2)
SBTi	Inițiativa privind obiectivele bazate pe știință
SDG	Obiectivul de dezvoltare durabilă
SFDR	Regulamentul privind informațiile referitoare la finanțele sustenabile (Regulamentul (UE) 2019/2088)
IMM	Întreprinderi mici și mijlocii
SSM	Securitate și Sănătate în Muncă (Occupational Safety and Health)
tCO₂e	Tone de CO ₂ Echivalent
T&D	Transport și distribuție
TSC	Criterii tehnice de selecție (taxonomie)
ONU	Organizația Națiunilor Unite
PNUD	Programul Națiunilor Unite pentru Dezvoltare
UNFPA	Fondul Națiunilor Unite pentru Populație
UNGPs	Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului
UNICEF	Fondul Națiunilor Unite pentru Copii
TVA	Taxa pe valoarea adăugată
WTT	Well-to-Tank (categorie de emisii în domeniul de aplicare 3)