

# RAPORT ANUAL 2025



# PREMIER ENERGY PLC

# 2025

# Cuprins

SECȚIUNEA 1 Premier Energy Group Repere ale anului 2025	III-VIII
SECȚIUNEA 2 Raport anual și situații financiare consolidate	1- 248

PREMIER ENERGY PLC

# PREMIER ENERGY GRUP REPERE ALE ANULUI 2025



# SCRISOARE DE LA CEO

## Dragi acționari,

Anul 2025 a fost un an de execuție solidă și dezvoltare accelerată pentru Premier Energy Group, pe fondul consolidării direcției stabilite după listarea la Bursa de Valori București din mai 2024. De la IPO, ne-am menținut consecvenți în abordare, bazată pe alocarea disciplinată a capitalului, fiabilitatea operațională și dezvoltarea unei platforme energetice integrate, poziționată pentru a valorifica oportunitățile pe termen lung din regiune.

Acest progres se bazează pe execuție. În 2025, la nivelul tuturor operațiunilor, am menținut un nivel ridicat al continuității serviciilor și al satisfacției clienților, continuând în același timp investițiile în infrastructură, sisteme și capabilități. Am îmbunătățit performanța rețelelor, am redus pierderile și am consolidat baza operațională a Grupului. În paralel, portofoliul de producție a beneficiat de o disponibilitate mai bună și de o gestionare mai disciplinată a activelor, susținând o contribuție mai constantă la performanța generală.

Un element definitoriu al anului a fost extinderea continuă a platformei de energie regenerabilă. Am crescut atât capacitatea operațională, producția de energie electrică din active proprii majorându-se cu 97% față de anul anterior, cât și portofoliul de dezvoltare, cu 137 MW de capacitate solară și sisteme de stocare asociate aflate aproape de finalizare, precum și proiecte de stocare la scară largă intrate în construcție. Aceste evoluții nu vizează doar creșterea, ci și adaptarea la schimbările structurale ale piețelor de energie, unde volatilitatea, intermitența și nevoia de soluții de echilibrare devin din ce în ce mai pronunțate.

Am continuat, de asemenea, extinderea amprentei geografice, în principal prin achiziția unui portofoliu operațional de parcuri eoliene de 158 MW în Ungaria. Aceasta reprezintă o extindere naturală a strategiei regionale și consolidează poziția noastră în producția de energie regenerabilă în Europa Centrală și de Sud-Est.

La nivelul activităților principale, Grupul a livrat o performanță echilibrată. Segmentul de furnizare a continuat să crească, producția din surse regenerabile și-a majorat contribuția, iar activitățile reglementate de distribuție au oferit stabilitate și vizibilitate. În segmentul de gaze naturale, am continuat dezvoltarea infrastructurii și a bazei de clienți, adaptându-ne în același timp la condiții de piață mai temperate. Această combinație între creștere și stabilitate rămâne unul dintre principalele puncte forte ale modelului nostru de business.

Contextul de piață continuă să evolueze rapid, influențat de volatilitatea prețurilor, ajustările de reglementare și schimbările structurale în cerere și ofertă. În acest cadru, modelul nostru integrat pe verticală și diversificat geografic reprezintă nu doar un factor de reziliență, ci și un avantaj competitiv. Ne permite să reacționăm dinamic la schimbările din piață, menținând în același timp o direcție clară pe termen lung.

Intrăm în următoarea etapă de dezvoltare cu o platformă mai puternică, o capacitate operațională extinsă și o vizibilitate mai bună asupra creșterii viitoare. Portofoliul nostru de energie regenerabilă se apropie de 500 MW capacitate deținută, iar pipeline-ul de proiecte – în producție, stocare și infrastructură – oferă o direcție clară pentru perioada următoare.

Pe baza performanței operaționale și financiare solide din 2025, am intrat în 2026 dintr-o poziție de scară mai mare, reziliență și opțiuni strategice extinse. În acest context, doresc să evidențiez două tranzacții importante inițiate în 2025 și semnate în 2026. Prima este tranzacția cu Alive Capital. Anunțată în martie 2026, aceasta simplifică și consolidează structura Grupului prin obținerea controlului integral asupra mai multor entități de producție regenerabilă, concomitent cu vânzarea participației de 51% în Alive Capital, permițând o aliniere mai bună între producție și furnizare, reducerea complexității structurale și o concentrare mai clară pe factorii principali de creare de valoare.

A doua tranzacție, cu caracter transformator, a fost semnată în aprilie 2026 și vizează achiziția a 100% din Evryo Group, inclusiv Distribuție Energie Oltenia (DEO), care operează o rețea reglementată de distribuție a energiei electrice în sud-vestul României, cu o lungime de aproximativ 88.000 km și circa 1,5 milioane de clienți. Această achiziție reprezintă un pas decisiv în consolidarea poziției noastre în România și în continuarea dezvoltării modelului nostru integrat pe verticală.

Doresc să le mulțumesc angajaților noștri pentru implicare și execuție, partenerilor pentru colaborare și acționarilor pentru încredere și susținere, toate contribuind la rezultatele obținute în 2025.



**Jose Garza**

Președinte al Consiliului de  
Administrație și Director General

# SCRISOARE DE LA CFO

## Dragi acționari,

Anul 2025 a fost un an de performanță financiară solidă pentru Premier Energy Group, cu creșteri la nivelul tuturor indicatorilor cheie, susținute de execuție operațională solidă, efecte de scară și disciplină în controlul costurilor. Grupul a generat venituri consolidate de EUR 1,72 miliarde, în creștere cu 41% față de anul anterior, respectiv 33% pe bază normalizată (EUR 1,67–1,68 miliarde). Această evoluție reflectă atât creșterea organică, cât și contribuția pe întregul an a achizițiilor finalizate în 2024, precum și volume mai ridicate în segmentul de furnizare de energie electrică și o creștere a bazei de active reglementate în distribuție.

Profitabilitatea a crescut în linie cu veniturile. EBITDA normalizată a ajuns la EUR 134 milioane, în creștere cu 33% față de anul anterior, susținută de volume mai mari din producția regenerabilă, marje îmbunătățite în furnizare și menținerea disciplinei costurilor. La nivel raportat, EBITDA ajustată s-a situat la aproximativ EUR 177 milioane, iar profitul net a ajuns la EUR 103 milioane. Diferența dintre performanța raportată și cea normalizată este explicată în principal de efectele deviațiilor tarifare din activitatea din Republica Moldova, cu impact pozitiv în 2025.

La nivelul segmentelor operaționale, în 2025 am ajustat prezentarea activităților pentru a reflecta mai clar structura și factorii de performanță, pe segmentele de producție de energie electrică, distribuție de energie electrică și gaze naturale, furnizare de energie electrică și gaze naturale, precum și dezvoltare. Această structurare oferă un nivel mai ridicat de transparență și permite o evaluare mai clară a contribuției fiecărui segment la performanța Grupului.

În acest context, producția din surse regenerabile a fost principalul motor de creștere, susținută de activele achiziționate și puse în funcțiune în ultimele 18 luni. Segmentul de furnizare a înregistrat o îmbunătățire a profitabilității, pe fondul creșterii volumelor de energie electrică și al unei gestionări mai eficiente a achiziției și a prețurilor, în special în a doua parte a anului. Segmentul de distribuție a continuat să genereze randamente stabile și predictibile, susținute de o bază de active reglementate de aproximativ EUR 270 milioane, în pofida ajustărilor parametrilor de reglementare din cursul anului.

Poziția financiară a Grupului s-a consolidat în continuare pe parcursul anului. Totalul activelor a ajuns la EUR 1,26 miliarde, ca urmare a investițiilor în producția din surse regenerabile și infrastructura de rețea. Capitalurile proprii au atins EUR 591 milioane, susținute de profitul reinvestit și de rezultatele generate, menținând în același timp o structură de capital echilibrată.

Lichiditatea a rămas solidă, cu disponibilități de numerar de EUR 153 milioane la finalul anului. Grupul a raportat o datorie netă de EUR 186 milioane; cu toate acestea, ajustând pentru componentele de capital de lucru – în principal creanțe de la stat și stocuri de gaze naturale – am încheiat anul, în mod efectiv, cu un surplus de capital de lucru și numerar. Acest lucru reflectă atât capacitatea de generare a numerarului, cât și disciplina în gestionarea capitalului de lucru pe parcursul anului.

Alocarea capitalului a rămas orientată către finanțarea creșterii, menținând în același timp flexibilitatea financiară. Investițiile din cursul anului au fost direcționate în principal către producția din surse regenerabile, stocarea în baterii și infrastructura de distribuție, o parte semnificativă a acestor active urmând să contribuie la venituri începând cu 2026. În același timp, nivelul de îndatorare a rămas unul conservator, oferind capacitate pentru investiții și dezvoltări viitoare.

Privind înainte, prioritățile noastre financiare pentru 2026 rămân constante: menținerea stabilității la nivelul tuturor liniilor de business, asigurarea unei gestionări disciplinate a fluxurilor de numerar și alocarea eficientă a capitalului pentru investiții de creștere care generează valoare, precum achiziția parcului eolian din Ungaria, finalizată la începutul anului 2026, și tranzacția recent anunțată privind achiziția DEO în România. Aceste direcții sunt susținute de un bilanț solid și de o bază de active diversificată și integrată pe verticală, care oferă oportunități vizibile de creștere cu impact în valoarea pentru acționari, consolidând poziția noastră ca jucător integrat de referință în sectorul energetic din Europa de Sud-Est.

Vă mulțumim pentru încrederea continuă acordată Premier Energy Group.



**Petr Stohr**

Membru al Consiliului de Administrație  
și Director Financiar

# DESPRE PREMIER ENERGY GROUP

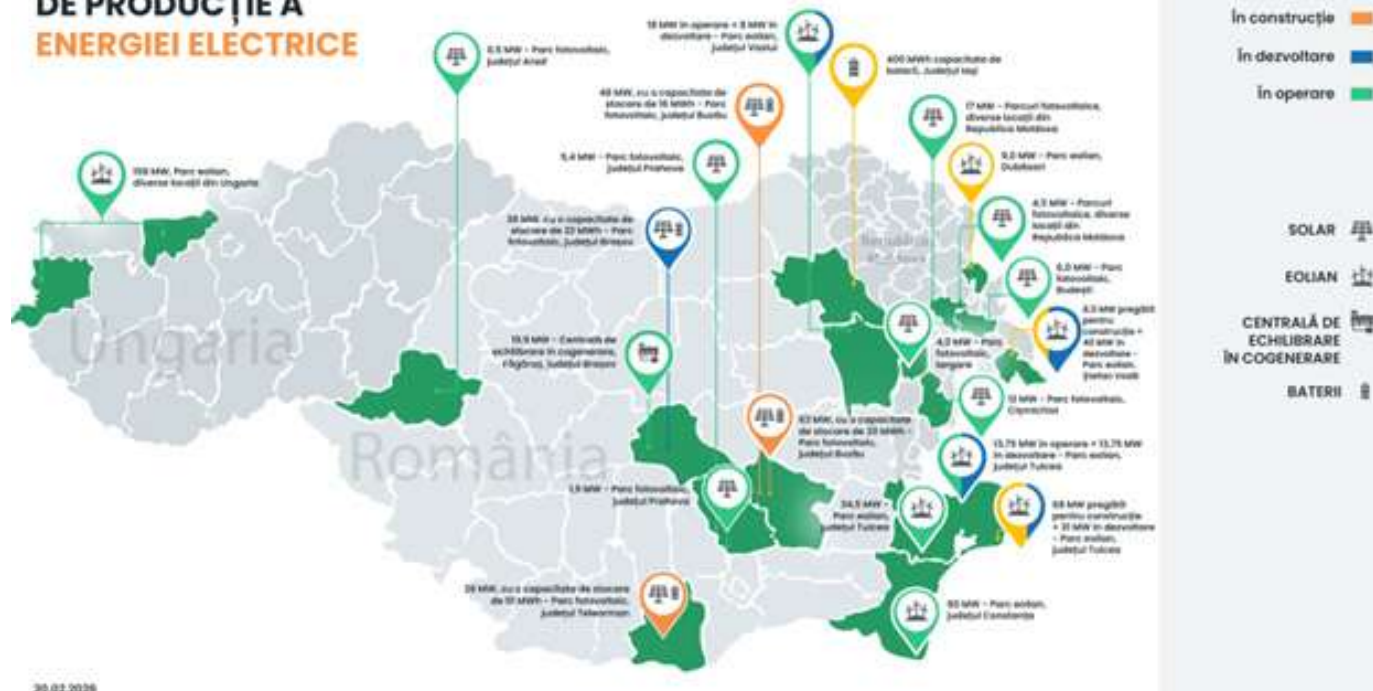
Premier Energy PLC („Premier Energy” sau „Grupul”) este o companie integrată pe verticală în domeniul energiei și infrastructurii energetice din regiunea Europei de Sud-Est. Cele patru segmente principale de activitate ale Grupului includ:



Cu aproximativ 500 MW capacitate de generare a energiei electrice din surse regenerabile și 469 MWh capacitate de stocare, deținute sau în construcție în România, Ungaria și Republica Moldova, Premier Energy contribuie activ la extinderea sectorului energiei regenerabile. La 31 decembrie 2025, deținea active de producție cu o capacitate totală de 217 MW, capacitatea deținută fiind majorată cu 158 MW prin achiziția unei centrale eoliene în Ungaria în ianuarie 2026, iar în prezent are în fazele finale de construcție centrale fotovoltaice cu o capacitate de 137 MW DC și o capacitate de stocare în baterii de 47 MWh și încă 400 MWh capacitate de stocare în baterii în faze incipiente de construcție. În plus, în calitate de al treilea cel mai mare distribuitor de gaze naturale 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, Premier Energy joacă un rol esențial în asigurarea unei producții, distribuții și furnizări de energie constante, sustenabile și eficiente din punct de vedere al costului pentru milioane de clienți din întreaga regiune. Grupul este dedicat creșterii, dezvoltării și sustenabilității, evoluând în ultimul deceniu prin 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 sa completă de servicii în domeniul energiei regenerabile, inclusiv contracte de achiziție a energiei, servicii de echilibrare și dezvoltare de proiecte, Premier Energy contribuie activ la crearea unei lumi mai sustenabile pentru generațiile viitoare.

## HARTA CAPACITĂȚILOR DE PRODUCȚIE A ENERGIEI ELECTRICE



### Producția de energie electrică

Premier Energy deține 217 MW de active de generare la 31 decembrie 2025, dintre care 146 MW sunt parcuri eoliene. Din această capacitate, 174 MW sunt în România, iar restul de 43 MW sunt în Republica Moldova și constau în centrale solare.

Grupul și-a extins recent amprenta geografică în Ungaria, finalizând în ianuarie 2026 achiziția unui pachet de 51% care asigură controlul operațional asupra unui portofoliu de capacități eoliene de 158 MW – reprezentând aproximativ jumătate din capacitatea instalată a țării. Odată cu această achiziție de active eoliene, Premier Energy deține în prezent active de producție cu o capacitate instalată totală de 375 MW și are suplimentar centrale solare cu o capacitate de 137 MW DC și o capacitate de stocare în baterii de 47 MWh aflate în fazele finale de construcție și încă 400 MWh capacitate de stocare în baterii în faze incipiente de construcție.

În plus, Premier Energy oferă în acest segment soluții complete de administrare a activelor în domeniul energiei regenerabile în Republica Moldova, incluzând activități de prognoză, echilibrare, mentenanță și dispecerizare a centralelor de energie regenerabilă.

### Distribuția de energie electrică și gaze naturale

Premier Energy administrează și operează o rețea de distribuție a energiei electrice în Republica Moldova și o rețea de distribuție a gazelor naturale în România, având o valoare totală a RAB de aproximativ 270 milioane de euro.

Grupul este cel mai mare distribuitor de energie electrică din Republica Moldova, deservind aproximativ 70% din populație, cu aproape 1 milion de puncte de consum, în principal gospodării și IMM-uri. Acesta operează o rețea de aproximativ 36 de mii de km, acoperind 16 raioane și capitala Chișinău, fiind unul dintre cei doi distribuitori de energie electrică din țară.

Cu 136 concesiuni pentru gaze naturale în România și o rețea de distribuție de aproape 4.000 km, majoritatea fiind capabilă să susțină distribuția de hidrogen verde, concesiunile acoperă strategic zonele din jurul Bucureștiului și regiunile de sud și vest ale României, inclusiv zone îndepărtate cu potențial ridicat de creștere a cererii. Noua entitate NeoGas Grid, recent divizată și rebranduită, a distribuit gaze naturale către peste 152 de mii de clienți.

## **Furnizarea de energie electrică și gaze naturale**

Premier Energy furnizează energie electrică și/sau gaze naturale către peste 2,2 milioane de clienți, în principal gospodării și întreprinderi mici, în România și Republica Moldova. La 31 decembrie 2025, Premier Energy furniza energie electrică către peste 1,2 milioane de clienți în România și gaze naturale către peste 150 de mii de clienți în România. În Republica Moldova, Grupul furniza energie electrică către peste 850 de mii de clienți. Premier Energy este activ și pe piața angro în întreaga regiune Europa de Sud-Est pentru ambele tipuri de energie și, prin subsidiara Alive Capital, oferă servicii de achiziție și vânzare de energie electrică din surse regenerabile, în principal în România.

## **Dezvoltări**

Premier Energy își continuă strategia de extindere a prezenței în domeniul energiei regenerabile în regiunea Europa de Sud-Est prin dezvoltarea și construcția de proiecte greenfield.

La 31 decembrie 2025, Grupul dezvoltă peste 350 MW de active de energie regenerabilă și 469 MWh de capacitate de stocare cu baterii. Din acest total, 137 MW DC de centrale solare, împreună cu 47 MWh de capacitate de stocare cu baterii amplasată în aceeași locație, au fost construite în 2025 și se află în prezent în faza finală de testare înaintea începerii operațiunilor. De asemenea, Grupul a demarat construcția proiectului de stocare în baterii de 400 MWh. În total, Grupul a realizat investiții de peste 42 milioane euro pentru dezvoltarea și construcția acestor proiecte și consideră că acestea vor susține creșterea viitoare.

# 2025 KEY PERFORMANCE INDICATORS

**NOTE:** This section contains references to certain non-IFRS financial measurements.

OPERATIONAL KPIs		12M 2025	12M 2024	Δ 12M (%)
<b>Owned Renewable Energy Production</b>	<b>GWh</b>	421	214	97%
<b>Owned Renewable Energy Capacity</b>	<b>MW</b>	217	200	9%
<b>Managed Renewable Energy Capacity</b>	<b>MW</b>	1,069	915	17%
<b>Electricity Supply Quantities</b>	<b>TWh</b>	7.4	6.7	10%
<b>Electricity Distribution Customers</b>	<b># ths.</b>	964	956	1%
<b>Natural Gas Supply Quantities</b>	<b>TWh</b>	7.9	8.6	-11%
<b>Natural Gas Distribution Customers</b>	<b># ths.</b>	153	162	-6%
<b>Total Energy Customers</b>	<b># ths.</b>	2,214	2,328	-5%
FINANCIAL KPIs				
<b>Revenue</b>	<b>€ mil.</b>	1,715.3	1,214.1	41%
<b>Normalized Revenue <sup>(a)</sup></b>	<b>€ mil.</b>	1,672.8	1,255.9	33%
<b>Adjusted EBITDA</b>	<b>€ mil.</b>	176.9	57.8	206%
<b>Normalized EBITDA <sup>(a)</sup></b>	<b>€ mil.</b>	134.4	101.1	33%
<b>Net Profit</b>	<b>€ mil.</b>	103.3	24.2	327%
<b>Illustrative Normalized Net Profit <sup>(a)</sup></b>	<b>€ mil.</b>	65.9	42.1	57%
<b>Long-Term Debt</b>	<b>€ mil.</b>	171.4	157.5	
<b>Short-Term Debt</b>	<b>€ mil.</b>	167.1	127.1	
<b>Less: Cash</b>	<b>€ mil.</b>	152.9	96.1	
<b>Net Debt <sup>(b)</sup></b>	<b>€ mil.</b>	185.6	188.5	
<b>Working Capital Adj. Net Debt <sup>(c)</sup></b>	<b>€ mil.</b>	(44.5)	(5.6)	

Note: Quantities of electricity and natural gas supplied in 2025 have been updated since the 2025 Preliminary Highlights report from 26 February 2026 due to updated figures from system operators and intragroup transactions.

(a) Normalized Revenues, EBITDA and Net Profit excludes the impact of energy unbilled (which was previously included in 2024 results) in order to limit the amount of adjustments to actual Revenues, EBITDA and Net Profit.

(b) Defined as Due to Banks and Non-banks less Cash and Equivalents, including restricted cash.

(c) Defined as Net Debt plus Non-debt Current Liabilities less Non-cash and equivalents Current Assets.

PREMIER ENERGY PLC

# RAPORT ANUAL ȘI SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU EXERCIȚIUL FINANCIAR 2025

# Contents

Consiliul de Administrație și alte informații corporative	1
Declarația membrilor Consiliului de Administrație și a persoanei responsabile de întocmirea situațiilor financiare anuale	2
Raport de gestiune consolidat	3
Raportul auditorului independent	16
Situația consolidată a poziției financiare	24
Situația consolidată a profitului și pierderii și a altor elemente ale rezultatului global	26
Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii	27
Situația consolidată a fluxului de numerar	29
Note la situațiile financiare consolidate	31-101
Raport de asigurare limitat al practicianului independent privind declarația consolidată de sustenabilitate a Premier Energy PLC	102
Declarația consolidată de sustenabilitate pentru anul 2025	108

# Consiliul de Administrație și alte informații corporative

## Consiliul de Administrație:

Nume	Data numirii/ demisiei	Funcția
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

<b>Secretar</b>	Cymanco Services Limited Str. Esperidon, nr. 5 etajul 4 2001 Nicosia Cipru
-----------------	--

<b>Auditori independenți</b>	Ernst & Young Cyprus Limited Contabili publici autorizați și auditori înregistrați 10 Esperidon Street 1087 Nicosia, Cipru
------------------------------	---

<b>Bănci</b>	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. Libra Internet Bank S.A. First Bank S.A. Optima Bank Citigroup Eximbank SA ING Bank N.V. MKB Bank Nyrt. OTP Bank Nyrt
--------------	--

<b>Sediu social</b>	48 Themistokli Dervi Avenue Athienitis Centennial Building, 3rd floor, Office 303 1066 Nicosia, Cipru
---------------------	---

<b>Număr de înregistrare</b>	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 exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, confirmăm că, potrivit cunoștințelor pe care le deținem:

- (a) Situațiile financiare anuale prezentate în acest Raport Anual la paginile 24 - 101:
- (i) au fost întocmite în conformitate cu standardele de contabilitate IFRS, adoptate de Uniunea Europeană, și în conformitate cu dispozițiile secțiunii 9, subsecțiunea (4) din Lege; și
  - (ii) oferă o imagine fidelă și justă a activelor, pasivelor, poziției financiare și a profitului și pierderii Societății și ale întreprinderilor incluse în situațiile financiare consolidate în ansamblu și
- (b) Raportul de gestiune consolidat prezentat la paginile 3 - 15 include o analiză corectă a evoluției și desfășurării activității, precum și a poziției financiare ale Societății și ale 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 exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025.

## ÎNFIINȚAREA

Societatea a fost înființată cu 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 publică pe acțiuni, sub denumirea Premier Energy PLC, în conformitate cu prevederile Legii privind societățile comerciale din Cipru, cap. 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) cu simbolul „PE” 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 de către acționarul unic.

La 30 decembrie 2025, la ultima sesiune de tranzacționare a anului, prețul de închidere a fost de 29,25 RON pe acțiune, reprezentând o capitalizare bursieră la finalul anului de 3,66 miliarde RON.

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 societăți blue-chip.

## PRINCIPALELE ACTIVITĂȚI

Grupul este unul dintre jucătorii din infrastructura energetică integrată vertical 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 producție prognoză și echilibrare până la 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 diversificată în comparație cu anumiți 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 aproximativ 1.800 MW capacitate de generare de energie electrică regenerabilă și 469 MWh capacitate de stocare în proprietate, în gestiune sau în curs de dezvoltare în România, Ungaria și Moldova, Grupul contribuie activ la extinderea sectorului de energie regenerabilă. În plus, în calitate de al treilea cel mai mare distribuitor de infrastructură de gaze naturale și al cincilea cel mai mare furnizor de gaze naturale din România, al patrulea cel mai mare furnizor de energie electrică din România, precum și cel mai mare distribuitor și furnizor de infrastructură de energie electrică din Republica Moldova, Grupul joacă un rol esențial în asigurarea unei producții, distribuții și furnizări de energie fiabile, sustenabile și eficiente din punct de vedere al costurilor în întreaga regiune pentru milioane de clienți.

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

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## REZULTATE FINANCIARE

Rezultatele financiare ale Grupului pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025 sunt prezentate la pagina 26 din situațiile financiare consolidate. Profitul net pentru anul 2025 s-a ridicat la 103 milioane EUR (2024 – 25 milioane EUR).

## ANALIZA DEZVOLTĂRII, POZIȚIEI ȘI PERFORMANȚEI ACTIVITĂȚILOR GRUPULUI

În cursul anului 2025, Grupul și-a mărit activele de producere a energiei din surse regenerabile, producția de energie electrică regenerabilă deținută și cantitățile de energie electrică furnizate generând o creștere semnificativă, de două cifre (creștere de 97% a producției din surse regenerabile deținute și creștere de 10% a furnizării de energie electrică). Această creștere a fost realizată în principal prin achiziții, precum achiziția Premier Energy Furnizare S.A. și achiziția centralei eoliene de 18 MW în trimestrul al doilea din 2024 și achiziția parcului eolian de 80 MW în trimestrul al treilea din 2024 (așadar, în 2025, s-a beneficiat de un an întreg de deținere a acestor achiziții). Grupul a pierdut o parte din baza sa de clienți de energie electrică din România ca urmare a faptului că anumiți jucători de pe piață au atras agresiv clienți cu prețuri sub nivelurile prețului de referință de pe piața angro.

### Producția de energie electrică

Producția de energie din surse regenerabile din centralele deținute a crescut cu 97% în 2025, 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 în primul, al treilea și al patrulea trimestru al anului. La 31 decembrie 2025, Grupul deținea active de generare cu o capacitate de 217 MW, dintre care 146 MW au fost parcuri eoliene. 174 MW din aceste active se află în România, iar restul de 43 MW se află în Republica Moldova și constau în centrale fotovoltaice.

Producția la centrala de echilibrare și cogenerare a început în trimestrul al treilea din 2024 și a generat 86,9 GWh de energie electrică în cursul anului 2025 (inclusiv producția limitată pe baza activărilor de echilibrare). În prezent, centrala este complet operațională la noua capacitate majorată de 19,9 MW.

### Furnizare

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). Este deja lider pe piața din Moldova. Per total, volumele de energie electrică furnizate de Grup au crescut cu 10% în cursul anului față de 2024.

În ceea ce privește furnizarea de gaze naturale, Grupul își mărește constant baza de clienți, ajungând la 151 mii de clienți (o creștere de 1% față de 2024). Cu toate acestea, volumele furnizate au înregistrat o scădere de 11% față de 2024, reflectând un ultim trimestru mai slab în 2025 din cauza lipsei de oportunități pe piața angro, a volumelor mai mici furnizate mai multor clienți majori și a condițiilor meteorologice mai calde.

### Distribuție

În ceea ce privește distribuția de energie electrică, conducerea preconizează că valoarea BAR pentru anul 2026 va fi de aproximativ 216 milioane USD. Randamentul valorii BAR a fost stabilit de ANRE la o rată fixă de 9,73% în USD pentru următorii 5 ani, începând cu 22 iunie 2025.

Grupul a racordat aproximativ 6 mii de noi clienți la rețeaua sa de distribuție de gaze naturale în 2025, excluzând rețeaua Otopeni și Zimnicea, compensând parțial pierderea acestor concesiuni de ultimă instanță. Conducerea preconizează că valoarea BAR pentru anul 2026 va fi de aproximativ 89 milioane EUR, cu un randament ajustat la inflație de 6,94%.

## VENITURI

Veniturile Grupului din operațiunile de bază pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025 sunt în sumă de 1.717 milioane EUR, comparativ cu 1.214 milioane EUR pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024, reflectând o creștere de 41%. Performanța solidă la nivel de venituri reflectă creșterea continuă a Grupului, coroborată cu eficiența abordării sale diversificate.

Creșterea veniturilor în segmentul producției de energie electrică este determinată, în principal, de centralele eoliene nou achiziționate în 2024 și de începerea operațiunilor centralei de echilibrare și cogenerare din România și a centralelor fotovoltaice din Republica Moldova. Aceste evoluții pozitive au fost parțial contrabalansate de impactul plafonării prețurilor aplicabile producției, care a fost mai redus după primul trimestru al anului 2025 față de 2024.

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## VENITURI (continuare)

Segmentul furnizării de energie electrică și gaze naturale, care include furnizarea de energie electrică și gaze naturale atât în România, cât și în Republica Moldova, continuă să fie influențat pozitiv de achiziția Premier Energy Furnizare în România, finalizată în aprilie 2024. Îmbunătățirea performanței se datorează, în principal, costurilor mai mici decât cele preconizate pe piața pentru ziua următoare și a celor cu echilibrarea, în urma eliminării mecanismelor de plafonare de pe piața de energie electrică din România. Efectele reevaluării prețurilor pentru contractele de achiziție și furnizare din cadrul filialei Alive Capital s-au materializat în trimestrul al patrulea.

## DIVIDENDE

Pe parcursul anului 2025, au fost distribuite dividende în valoare de 15 milioane EUR către acționarii Societății, iar dividendele interimare în valoare totală de 2 milioane EUR au fost distribuite acționarilor minoritari ai filialelor.

În 2024, dividende interimare, în valoare totală de 2 milioane EUR, au fost distribuite asociaților 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

Premier Energy își urmează strategia de extindere a amprentei de producție de energie din surse regenerabile în regiunea Europa de sud-est (SEE) prin dezvoltarea și construcția de proiecte greenfield. În ceea ce privește evoluțiile strategice în segmentul de generare a energiei electrice din surse regenerabile, Grupul și-a depășit deja obiectivul anunțat de 1.400 – 1.600 MW de capacitate deținută, în dezvoltare și gestionată până în 2026, ajungând la un nivel de aproape 1.800 MW la 31 decembrie 2025.

La 31 decembrie 2025, Grupul dezvoltă active de energie regenerabilă cu o capacitate de aproape 350 MW și o capacitate de stocare în baterii de 469 MWh. Din aceasta, în cursul anului 2025, au fost construite centrale solare de 137 MW DC, cu o capacitate de stocare în baterii co-localizate de 47 MWh, care se află în prezent în fazele de testare pentru începerea operațiunilor. Grupul se așteaptă ca operațiunile acestor centrale să înceapă mai târziu, în trimestrul al doilea din 2026. În plus, Grupul va începe, în cursul anului 2026, construcția proiectului său de stocare în baterii cu o capacitate de 400 MWh.

În ansamblu, Grupul a investit în 2025 peste 42 milioane EUR în cheltuieli de capital pentru dezvoltarea și construcția acestor proiecte și consideră că acestea vor alimenta creșterea 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, majoritatea rețelei sale de distribuție fiind construită pentru hidrogen verde și extinzându-și capacitatea de energie regenerabilă deținută, în gestiune sau în curs de dezvoltare de la 1 GW în 2023 până la nivelul actual de 1,8 GW. Sustenabilitatea 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 Pactul verde european.

Grupul își propune să furnizeze energie sustenabilă și la prețuri accesibile în România, Republica Moldova și Ungaria prin investiții și dezvoltarea unei infrastructuri energetice eficiente, inclusiv proiecte de energie regenerabilă. De asemenea, prioritizează eficiența energetică în operațiunile sale și le oferă clienților soluții sustenabile. Fiind una dintre societățile cele mai adaptate la utilizarea hidrogenului din România, aceasta consideră că hidrogenul este o potențială sursă cheie de energie în viitor. În plus, Grupul promovează un mediu de lucru sigur și favorabil incluziunii, cu egalitate de șanse în materie de dezvoltare profesională. Sustenabilitatea rămâne un principiu director, cu inițiative axate pe acțiuni climatice, distribuția responsabilă a energiei, neutralitatea emisiilor de carbon și finanțarea sustenabilă, asigurând un impact pozitiv atât asupra mediului, cât și asupra societății.

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## ACŢIONARI ŞI CAPITAL SOCIAL

Începând cu data de 28 mai 2024, acţiunile emise de Societate sunt tranzacţionate la Bursa de Valori Bucureşti în urma ofertei publice iniţiale, sub simbolul PE. Numărul ISIN al acţiunilor este CY0200900914.

### Capitalul autorizat

La data de 9 aprilie 2024, Societatea şi-a majorat capitalul social autorizat de la 100.001 EUR, format din 100.001 acţiuni ordinare cu valoare de 1 EUR fiecare, la 140.001 EUR, format din 140.001 acţiuni ordinare cu valoarea de 1 EUR fiecare, prin crearea a 40.000 acţiuni autorizate cu o valoare nominală de 1 EUR fiecare. În aceeaşi zi, Societatea a subdivizat capitalul social în acţiuni cu o valoare nominală mai mică, prin împărţirea unei acţiuni în 1.000 de acţiuni. Capitalul social autorizat al Societăţii a fost subdivizat în 140.001.000 de acţiuni nominale cu o valoare nominală de 0,001 EUR.

### Capitalul emis

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

La 31 decembrie 2025, structura capitalului social şi dreptul de proprietate asupra acţiunilor nominative era următoarea:

Acţionari	Numărul de acţiuni	Procentul de deţinere
EMMA ALPHA HOLDING LTD	89.063.391	71,25
NN Group NV	13.358.808	10,69
Alţi acţionari	22.579.051	18,06
<b>Total</b>	<b>125.001.250</b>	<b>100,00</b>

La 31 decembrie 2025, administratorii Societăţii care deţineau participaţie la capitalul social al Societăţii erau următorii:

	Acţiuni deţinute, număr	Acţiuni deţinute, %
Jose Martin Garza (direct)	690.112	0,55
Petr Stohr (direct)	122.098	0,10

Societatea nu are deţinători de valori mobiliare cu drepturi speciale de control şi nu există restricţii privind drepturile de vot.

Nici Societatea, nici vreuna dintre filialele sale nu deţin acţiuni Premier Energy la data de 31 decembrie 2025.

### Participaţia administratorilor la capitalul social al Societăţii la data de 31 decembrie 2025 şi cu şase zile înainte de aprobarea Raportului anual pentru 2025

Nu s-au produs schimbări în ceea ce priveşte participaţia administratorilor în Societate între finalul anului de raportare (31 decembrie 2025) şi 24 aprilie 2026, respectiv cu 6 (şase) zile înainte de data aprobării Raportului anual pentru 2025 de către Consiliul de Administraţie al Societăţii.

## SUCURSALE

Pe parcursul exerciţiului financiar încheiat la 31 decembrie 2025, Societatea nu a desfăşurat activitate în sucursale.

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## ACTIVITĂȚI DE CERCETARE ȘI DEZVOLTARE

Grupul desfășoară o serie de activități de cercetare și dezvoltare axate pe îmbunătățirea activităților sale de bază din sectorul energetic. Aceste activități vizează, în principal, dezvoltarea de soluții energetice inovatoare, îmbunătățirea sistemelor de transport și distribuție a energiei electrice și optimizarea proceselor interne pentru a deservi mai bine clienții și a îmbunătăți eficiența operațională. Eforturile de cercetare și dezvoltare sunt orientate către satisfacerea nevoilor în continuă evoluție ale clienților, creșterea fiabilității și sustenabilității furnizării cu energie și reducerea costurilor operaționale prin progres 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 aparatajului 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 2025 și la data prezentului raport sunt prezentați la pagina 3. Toți au fost membri ai Consiliului de Administrație pe parcursul anului încheiat la 31 decembrie 2025.

În conformitate cu actul constitutiv al Societății, toți Administratorii numiți în prezent membri ai Consiliului își continuă mandatul.

Responsabilitățile și remunerația administratorilor în calitate de membri ai comitetelor Consiliului de Administrație sunt prezentate în Raportul de guvernare corporativă.

## DECLARAȚIA PRIVIND GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

În conformitate cu prevederile corespunzătoare din secțiunea 151 alineatul (2) din Legea societăților comerciale din Cipru, capitolul 113, Societatea furnizează această Declarație privind guvernarea corporativă (denumită în continuare „Declarația”) care, la rândul său, prezintă aspectele care trebuie să fie incluse în această Declarație, în conformitate cu prevederile specifice ale secțiunii 151 citate mai jos.

A acțiunile Societății sunt listate la BVB din data de 28 mai 2024. Astfel, Societatea se supune și Codului de guvernare 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 guvernare corporativă al Grupului este disponibil pe site-ul web al Societății ([www.premiereenergygroup.eu](http://www.premiereenergygroup.eu)).

De la listarea sa pe BVB, Societatea a adoptat Codul de guvernare corporativă al BVB, pe ale cărui prevederi le respectă pe deplin, cu excepția prevederilor menționate în tabelul Codului de guvernare corporativă care poate fi găsit pe pagina Societății de pe site-ul web al Bursei de Valori București: [www.bvb.ro](http://www.bvb.ro) împreună cu Raportul anual al Societății.

Raportul privind Guvernarea corporativă al membrilor Consiliului de administrație pentru anul 2025 este prezentat după acest raport, în Anexa 1.

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## VOLATILITATEA RECENTĂ A PIETELOR FINANCIARE GLOBALE

Orice evenimente semnificative care se referă la mediul de operare al Grupului sunt descrise la Nota 1 din situațiile financiare consolidate.

## ASPECTELE DE MEDIU, SOCIALE ȘI GUVERNANȚĂ (ESG)

Informații detaliate cu privire la acțiunile Grupului legate de aspecte de mediu, sociale și de guvernanță corporativă (ESG) se regăsesc în Declarația de sustenabilitate a Grupului pentru anul 2025, la paginile 108–245.

## RESURSE INTANGIBILE CHEIE

Modelul de business al Societății nu depinde fundamental de resurse intangibile sau într-o modalitate în care aceste resurse constituie o sursă de valoare adăugată pentru Societate.

## ALTE INFORMAȚII ASUPRA RAPORTULUI ANUAL

Raportul de gestiune consolidat este pregătit în format electronic de raportare așa cum este specificat în articolul 3 din Regulamentul delegat (EU) al Comisiei Europene nr. 2019/815.

## EVENIMENTE ULTERIOARE PERIOADEI DE RAPORTARE

Orice evenimente semnificative care au avut loc după încheierea perioadei de raportare sunt descrise în Nota 33 din situațiile financiare consolidate.

## TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE

Tranzacțiile cu părțile afiliate sunt prezentate la Nota 30 din situațiile financiare consolidate.

## AUDITORI INDEPENDENȚI

Auditorul independent al Societății, Ernst & Young Cyprus Limited, și-a 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 Stohr**  
Administrator  
*Nicosia, 30 aprilie 2026*

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## ANEXA 1 Raportul privind guvernarea corporativă

### COMPONENȚA ȘI FUNCȚIONAREA ORGANELOR ADMINISTRATIVE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE ALE EMITENTULUI ȘI ALE COMITETELOR ACESTUIA

#### Consiliul

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

Consiliul de administrație este responsabil de instituirea și menținerea unor mecanisme adecvate pentru identificarea, evaluarea, monitorizarea și gestionarea riscurilor semnificative la care este expus Grupul. Consiliul, sprijinit de Comitetul de risc și de audit, supraveghează cadrul de gestionare a riscurilor la nivel de întreprindere și sistemele de control intern, pentru a se asigura că riscurile sunt identificate în timp util și gestionate în limitele apetitului de risc al Grupului. Consiliul revizuieste în mod regulat politicile de gestionare a riscurilor, procedurile de conformitate și controalele interne și primește rapoarte formale privind expunerile la risc și acțiunile de atenuare a acestora.

Pe baza componenței actuale a Consiliului, membrii de sex masculin reprezintă 40% din numărul total al membrilor, îndeplinind astfel pe deplin cerința legală potrivit căreia cel puțin 33% dintre membrii Consiliului trebuie să aparțină genului subreprezentat. În consecință, Societatea respectă obiectivul alternativ prevăzut la articolul 109 alin. (1) lit. (b) din Legea nr. 24/2017, "Legea privind emitenții de instrumente financiare și operațiunile de piață" din România.

#### Componența actuală a Consiliului de administrație

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

Nume	Funcția
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

#### Biographical Details of the Directors



##### Jose Martin Garza (Președinte - administrator 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 în domeniul bancar 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 în cadrul Salomon Brothers pentru CEEMA. În anul 2008 s-a mutat în Praga, unde a devenit directorul activității de 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 a desfășurat gestionarea lor ulterioară. În prezent, este CEO al grupului Premier Energy. În 2021, a devenit partener în cadrul EMMA Capital. Domnul Garza deține diplome de licență și de masterat în economie, obținute de la Universitatea din Chicago, unde și-a obținut și MBA-ul la Facultatea de Afaceri a universității.

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## Raport privind guvernanta corporativă (continuare)

### COMPONENȚA ȘI FUNCȚIONAREA ORGANELOR ADMINISTRATIVE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE ALE EMITENTULUI ȘI ALE COMITETELOR ACESTUIA (continuare)

#### Date biografice ale administratorilor (continuare)



#### **Petr Stohr** (Administrator Executiv)

DI. 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 de 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, precum și numeroase finanțări bancare multinaționale. Deși face parte din Grupul Premier Energy din 2011, se ocupă de managementul de zi cu zi al afacerii din 2020. A devenit membru al Consiliului de administrație în 2021 și director financiar în 2022. Domnul Stohr deține MBA-uri de la London Business School și Columbia Business School, precum și o diplomă de licență în științe de la Universitatea Colorado din Boulder. Este expert contabil autorizat (inactiv).



#### **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 Covașă** (Administrator neexecutiv, independent)

Doamna Mirela este fostul director financiar și membru al Consiliului de administrație al NEPI Rockcastle, având peste 25 ani de experiență. Înainte de NEPI Rockcastle, a lucrat pentru PwC în calitate de auditor timp de aproximativ 10 ani și a coordonat audituri pentru societăți din diferite domenii, axându-se în special pe sectorul imobiliar, al energiei și al vânzărilor cu amănuntul. Doamna Mirela 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 Financiarilor din România - CAFR).



#### **Dimitra Kalogerou Antoniadou** (Administrator neexecutiv, independent)

Din septembrie 2011 până în septembrie 2021, doamna Dimitra 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 efectuată 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.

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## Raport privind guvernanta corporativă (continuare)

### COMPONENȚA ȘI FUNCȚIONAREA ORGANELOR ADMINISTRATIVE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE ALE EMITENTULUI ȘI ALE COMITETELOR ACESTUIA (continuare)

#### 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 ciptote 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 ciptotă privind societățile comerciale sau cu actul constitutiv.

#### Ședințele Consiliului de administrație

Consiliul a programat nouăsprezece ședințe în cursul anului 2025, 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 politicilor privind aspectele-cheie și raportarea către acționari, după caz. În conformitate cu bunele practici, Consiliul de administrație a instituit Comitetul de audit și de risc, Comitetul de remunerare și Comitetul de nominalizare, în conformitate cu cerințele Codului. Secretarul Societății răspunde în fața Consiliului de administrație 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 executiva

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

Name	Title
Marius Cazan	Directorul Departamentului de Gaze Naturale
Cornelia Szabo	Director general, Premier Energy Furnizare
Jose Luis Gomez Pascual	Manager național al Premier Energy Moldova
Giacomo Billi	Directorul Diviziei Energie din surse regenerabile și director general al Alive Capital
Sorin Bulagea	Directorul Departamentului de Reglementare al Premier Energy România
Catalina Ionescu	Directorul Departamentului Juridic al Premier Energy România
Lorena Voicu	Director financiar al Premier Energy România și al Diviziei Energie din surse regenerabile
Vlad Piraianu	Director tehnic al Alive Capital
Tatiana Gotisan	Director Reglementări, Tarife și Achiziții de Energie al Premier Energy Moldova
Ion Munteanu	Director financiar, Premier Energy Moldova
Alexandru Manda	Director financiar, Premier Energy Furnizare

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## Raport privind guvernanta corporativă (continuare)

### COMPONENȚA ȘI FUNCȚIONAREA ORGANELOR ADMINISTRATIVE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE ALE EMITENTULUI ȘI ALE COMITETELOR ACESTUIA (continuare)

#### Comitetele Consiliului de administrație

Comitetul de audit și de risc și Comitetul de nominalizare, remunerare și guvernanta corporativă au fost create în contextul IPO, fiind ulterior activate, iar în exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 au avut următoarea componență:

#### **Comitetul de audit și de risc:**

**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 și de risc 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 și de risc are competențele și responsabilitățile necesare pentru îndeplinirea atribuțiilor prevăzute de Codul de Guvernanta Corporativă al BVB și în reglementările aferente, termenii de referință, politicile, rezoluțiile, și alte acte normative interne ale Societății, precum și de Regulamentul intern al Comitetului de audit și de risc al Societății. De asemenea, Comitetul de audit și de risc își desfășoară activitatea în conformitate cu secțiunea 78 din Legea privind auditorii din Cipru din 2017 și aplică prevederile acestei legi.

Comitetul de audit și de risc 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 și de risc este compus din trei membri ai Consiliului de administrație, dintre care doi sunt membri independenți ai consiliului.

În exercitarea atribuțiilor și responsabilităților sale, Comitetul de audit și de risc, este informat, printre altele, de auditorii externi ai Societății cu privire la programul de audit, monitorizează procesul de audit și, în cadrul unor ședințe speciale anterioare prezentării situațiilor financiare anuale ale Grupului și Societății în fața plenului Consiliului de administrație, analizează conținutul proiectelor, ținând cont de punctele de vedere ale auditorilor externi cu privire la situațiile financiare anuale auditate. Comitetul de audit și de risc informează în mod corespunzător Consiliul de administrație cu privire la rezultatele auditului statutar. Președintele Comitetului de audit și de risc se asigură că sunt întocmite procese-verbale ale ședințelor.

Comitetul de audit și de risc a analizat independența și obiectivitatea auditorului extern și a primit o confirmare scrisă a independenței acestuia. Comitetul a monitorizat, de asemenea, prestarea serviciilor de non-audit pentru a se asigura că independența auditorului nu a fost afectată.

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## Raport privind guvernanta corporativă (continuare)

### COMPONENȚA ȘI FUNCȚIONAREA ORGANELOR ADMINISTRATIVE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE ALE EMITENTULUI ȘI ALE COMITETELOR ACESTUIA (continuare)

#### Comitetele Consiliului de administrație (continuare)

Comitetul de audit și de risc 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 gestionare a riscurilor din cadrul Societății.

În 2025, Comitetul de audit și de risc a organizat 7 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 Consiliul de administrație. 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 nominalizarea membrilor Consiliului de administrație, realegerea și încetarea mandatului acestora.
- 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 2025, Comitetul de nominalizare și remunerare a organizat 1 ședință.

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## Raport privind guvernanta corporativă (continuare)

### COMPONENȚA ȘI FUNCȚIONAREA ORGANELOR ADMINISTRATIVE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE ALE EMITENTULUI ȘI ALE COMITETELOR ACESTUIA (continuare)

#### 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 în Nota 30 din situațiile financiare consolidate. Politica de remunerare a Societății este publicată pe site-ul web al 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 sau de către filialele sau societățile asociate ale acesteia și, de asemenea, nu există sume de primit de la nicio societate care are legături cu un administrator și/sau de la o persoană legată de acesta.

#### Pensii

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

### GESTIONAREA RISCURILOR ȘI SISTEMUL DE CONTROL INTERN

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 în mod legal a informațiilor periodice necesare.

Societatea a contractat profesioniști care își desfășoară activitatea în București, România și care o consiliază cu privire la obligațiile de publicare și transparență care decurg din listarea titlurilor Societății la Bursa de Valori București. Aceștia consiliază Societatea în legătură cu obligațiile din Legea privind transparența, asigură publicarea în timp util a informațiilor periodice necesare, precum și faptul că aceste informații includ informațiile impuse de Legea privind transparența. Aceste informații sunt prezentate în conformitate cu modalitățile și termenele stabilite în Legea privind transparența și în directivele corespunzătoare privind transparența.

#### Comitetul de audit și de risc

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 Guvernanta Corporativă al BVB, care precizează că societățile cotate la bursă trebuie să aibă un Comitet de audit și de risc 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 și de risc 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 și de risc 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.

# Raport de gestiune consolidat (continuare)

## Raport privind guvernarea corporativă (continuare)

### GESTIONAREA RISCURILOR ȘI SISTEMUL DE CONTROL INTERN (continuare)

#### Gestionarea riscurilor

Comitetul de audit și de risc 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 și de risc, cu privire la evaluarea riscurilor și la cadrul de gestionare a 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 urmări 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 de administrație prin intermediul Comitetului de audit și de risc. În mod special, Societatea va urmări să se asigure că funcția sa de conformitate 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 ale situațiilor financiare, precum și ale altor rapoarte publice sensibile din punctul de vedere al prețului urmăresc să asigure faptul că rapoartele sunt întocmite astfel încât să reprezinte o evaluare echilibrată și inteligibilă a poziției și perspectivelor Grupului.

## Raportul Auditorului Independent

**Către acionarii Premier Energy PLC**

**Raport asupra auditului situațiilor financiare consolidate**

### Opinia

Am auditat situațiile financiare consolidate ale societății Premier Energy PLC („Societatea”) și ale filialelor sale (împreună denumite „Grupul”), care includ situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2025, contul de profit sau pierdere consolidat și a altor elemente ale rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalului propriu și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, precum și notele explicative la situațiile financiare consolidate, inclusiv informații semnificative privind politicile contabile.

În opinia noastră, situațiile financiare consolidate anexate oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare a Grupului la 31 decembrie 2025, precum și a performanței sale financiare și a fluxurilor sale de trezorerie pentru exercițiul încheiat la acea dată, în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS adoptate de Uniunea Europeană și cu cerințele Legii privind societățile comerciale din Cipru, cap. 113.

### Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit (ISA). Responsabilitățile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat în secțiunea *“Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate”* din raportul nostru. Am fost independenți față de Grup pe toată perioada angajamentului nostru conform Codului Internațional de etică al profesioniștilor contabili (inclusiv standardele internaționale de independență) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA), conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare consolidate în Cipru, și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastră

### 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, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare consolidate din perioada curentă. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului desfășurat asupra situațiilor financiare consolidate în ansamblu, și în formarea opiniei noastre asupra acestora, și nu emitem o opinie separată cu privire la aceste aspecte 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**

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat în acel context o descriere a modului în care auditul nostru a abordat respectivul aspect.

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.

ASPECT CHEIE DE AUDIT	MODUL ÎN CARE AUDITUL A ABORDAT ASPECTUL CHEIE DE AUDIT
<p><b>Recunoașterea veniturilor</b></p> <p>În cursul anului 2025 Grupul a recunoscut venituri în valoare totală de 1.715 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.</p> <p>Ca urmare a achizițiilor din 2024, veniturile au crescut semnificativ față de anul precedent, iar pe parcursul anului 2025 au fost introduse noi segmente de venit.</p> <p>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.</p> <p>Pentru anumite surse de venit consumul nefacturat necesită estimări la finalul perioadei de raportare care implică estimări ale Conducerii.</p> <p>Această arie reprezintă un factor cheie al activității grupului, cu un volum semnificativ de tranzacții din diverse surse de venit și un</p>	<p>În această zonă, procedurile noastre de audit au inclus, dar nu s-au limitat la următoarele proceduri:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Am considerat politica contabilă a Grupului în ceea ce privește recunoașterea veniturilor</li><li>• Am evaluat definiția 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</li><li>• 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 modul în care sunt definite și am testat controale manuale compensatorii sau am efectuat proceduri suplimentare substanțiale pentru recunoașterea veniturilor din contractele cu clienții pe parcursul anului</li><li>• Am efectuat proceduri analitice în ceea ce privește veniturile, concentrându-ne pe consistența cu tendințele pieței și fluctuațiile neașteptate pe parcursul anului</li></ul>

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

<p>impact semnificativ asupra situatiilor financiare in ansamblu.</p> <p>Informațiile privind politica contabila pentru recunoasterea veniturilor sunt prezentate in Nota 3 din situatiile financiare consolidate, iar informatiile referitoare la estimarile si rationamentele utilizate pentru determinarea veniturilor sunt prezentate în Nota 2d) si Nota 22, iar informatiile referitoare la venituri sunt prezentate in Nota 22 din situatiile financiare consolidate</p>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Am testat un esantion de tranzactii pentru veniturile recunoscute in jurul sfarsitului anului pentru a ne asigura ca s-a aplicat o delimitare corecta in ceea ce priveste recunoasterea veniturilor, inclusiv recunoasterea corecta a dezechilibrelor.</li><li>• Pentru estimarea consumului nefacturat, am evaluat metodologia utilizata pentru calcul, acuratetea matematica a calculului estimarii, testarea retroactiva a rezultatelor si ipotezele cheie si rationamentele aplicate de conducere in ceea ce priveste cantitatile livrate si tarifele aplicate</li></ul> <p>Am evaluat caracterul adecvat al informatiilor prezentate in notele la situatiile financiare consolidate in ceea ce priveste veniturile</p>
---	---

#### Alte informații

Consiliul de Administratie este responsabil pentru alte informatii. Alte informatii includ Raportul Conducerii asupra situatiilor financiare consolidate si Raportul anual al Grupului pentru anul 2025, dar nu includ situatiile 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.

#### Responsabilitățile Consiliului de Administrație și ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare consolidate

Consiliul de Administratie are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare consolidate in conformitate cu Standardele de contabilitate IFRS dupa cum au fost adoptate de Uniunea Europeana si reglementarile Legii Societatilor din Cipru, Cap 113 si pentru acel control intern pe care

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**

conducerea îl considera necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare consolidate care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

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

Persoanele responsabile cu guvernarea au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară al Grupului.

#### **Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate**

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră.

Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare consolidate.

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

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzate fie de fraudă fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Grupului.
- Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către Consiliul de Administrație.
- Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către Consiliul de Administrație a principiului continuității activității, și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoeli semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care 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**

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 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 constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, prezentam 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, actiunile 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 privind alte cerințe legale și de reglementare**

### ***Cerințele articolului 10 alineatul (2) din Regulamentul UE 537/2014***

#### **1. Numirea auditorului și perioada angajamentului**

Am fost numiți inițial auditori ai Grupului la data de 20 decembrie 2023 de către Consiliul de Administrație. Numirea noastră a fost reînnoită anual decizia Adunării Generale a Acționarilor, acoperind o perioadă totală neîntreruptă de misiune de audit de trei ani.

#### **2. Consecvența cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit**

Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate exprimată în acest raport este în concordanță cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Grupului, pe care l-am emis pe 24 aprilie 2026 în conformitate cu Articolul 11 din Regulamentul UE nr.537/2014.

#### **3. Servicii non-audit**

Nu am furnizat Grupului servicii non-audit interzise menționate la articolul 5 din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 și Secțiunea 72 din Legea Auditorilor din 2017.

De asemenea, nu am furnizat Grupului servicii non-audit altele decât cele prezentate în raportul anual și în situațiile financiare.

#### ***Formatul electronic unic european***

Am examinat formatul electronic unic (ESEF) al Premier Energy PLC pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 care include informații de tip XHTML incluzând situațiile financiare consolidate pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 și formatul electronic XBRL care include etichetările asupra situației consolidate a poziției financiare la data de 31 decembrie 2025, contului de profit și pierdere consolidat, situației consolidate a rezultatului global, situației consolidate a modificărilor capitalului propriu și situației consolidate a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar încheiat la această dată și notele la situațiile financiare consolidate sau referințe la secțiuni din raportul anual pentru financiar încheiat la 31 decembrie 2025 care corespunde elementelor din Anexa II din Regulamentul delegat (UE) 2019/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 („Regulamentul ESEF”) („format electronic”).

Consiliul de Administrație al Premier Energy PLC este responsabil de întocmirea și depunerea situațiilor financiare consolidate pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 în conformitate cu cerințele Regulamentului ESEF.

Responsabilitatea noastră este de a examina formatul electronic al situațiilor financiare consolidate pregătit de Consiliul de Administrație al Premier Energy PLC. În conformitate cu Ghidul de Audit emis de Institutul Public al Expertilor Contabili din Cipru („Ghidul de Audit”), avem obligația de a planifica și de a efectua proceduri de audit în vederea determinării dacă conținutul situațiilor financiare consolidate în format electronic corespunde conținutului situațiilor financiare consolidate auditate, și dacă formatul și

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**

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 Consiliului de Administratie 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 Consiliului de Administratie. Nu avem nimic de raportat in acest sens.
- In opinia noastra, pe baza procedurilor efectuate in cursul auditului, informatiile incluse in declaratia privind guvernanta corporativa, in conformitate cu cerintele de la punctele (iv) si (v) ale alineatului 2 litera (a) din articolul 151 din Legea privind societatile comerciale din Cipru, Capitolul 113, au fost intocmite in conformitate cu cerintele Legii privind societatile comerciale din Cipru, Capitolul 113, si sunt in concordanta cu situatiile financiare consolidate.
- In opinia noastra, pe baza procedurilor efectuate in cursul auditului, informatiile incluse in declaratia privind guvernanta corporativa, in conformitate cu cerintele de la punctele punctele (i), (ii), (iii), (vi) si (vii) ale alineatului 2 litera (a) din articolul 151 din Legea privind societatile comerciale din Cipru, Capitolul 113.
- 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.

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**

**Alte aspecte**

Prezentul raport, inclusiv opinia, a fost întocmit exclusiv pentru acționarii Grupului 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 Ltd**

Experti contabili și auditori înregistrați

Nicosia  
30 aprilie 2026

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

		2025	2024
		milioane EUR	milioane EUR
<b>ACTIVE</b>	<b>Notă</b>		
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări necorporale și fond comercial	6	60	59
Imobilizări corporale	7	572	535
Investiții în entități contabilizate prin metoda punerii în echivalență		2	2
Împrumuturi de încasat	12	2	4
Creanțe comerciale	9	--	1
Alte active	13	2	2
Certificate verzi	14	5	10
Active financiare	11	3	1
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	19	7	8
<b>Total active imobilizate</b>		<b>653</b>	<b>622</b>
<b>Active circulante</b>			
Creanțe privind impozitul pe profit curent	29	1	1
Creanțe comerciale	9	198	182
Stocuri	10	71	21
Alte active	13	177	201
Certificate verzi	14	9	5
Active financiare	11	7	17
Numerar și echivalente de numerar	8	146	84
<b>Total active circulante</b>		<b>609</b>	<b>511</b>
<b>Total active</b>		<b>1.262</b>	<b>1.133</b>

Notele de la paginile 31 – 101 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate

		2025	2024
	Notă	milioane EUR	milioane EUR
<b>CAPITALURI PROPRII</b>			
<b>Capital social</b>	20	--	--
Prime de emisiune	20	113	113
Rezerva aferentă tranzacțiilor sub control comun	20	(5)	(5)
Rezerve din reevaluare	20	46	47
Rezerva din conversie	20	(9)	--
Rezerva legală	20	4	3
Rezultatul reportat		304	297
Profitul exercițiului	20	98	23
<b>Capital propriu atribuibil acționarilor Societății</b>		<b>551</b>	<b>478</b>
<b>Interese minoritare</b>	<b>21</b>	<b>40</b>	<b>40</b>
<b>Capital propriu total</b>		<b>591</b>	<b>518</b>
<b>DATORII</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane	15	8	10
Credite și împrumuturi	16	171	157
Datorii aferente contractelor	22	4	12
Datorii aferente contractelor de leasing	7	8	9
Alte datorii	18	51	51
Datorii privind impozitul amânat	19	28	29
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>270</b>	<b>268</b>
<b>Datorii curente</b>			
Descoperiri de cont	8	52	71
Provizioane	15	4	2
Credite și împrumuturi	16	115	56
Datorii privind impozitul pe profit curent	29	3	3
Datorii comerciale	17	80	70
Datorii aferente contractelor	22	36	37
Datorii aferente contractelor de leasing	7	1	1
Alte datorii	18	110	107
<b>Total datorii curente</b>		<b>401</b>	<b>347</b>
<b>Total datorii</b>		<b>671</b>	<b>615</b>
<b>Total datorii și capital propriu</b>		<b>1.262</b>	<b>1.133</b>

La data de 30 aprilie 2026, 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 31 - 101 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

		2025	2024
	Notă	milioane EUR	milioane EUR
Venituri	22	1.717	1.214
Alte venituri din exploatare	26	113	140
Câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase	1	--	20
Cheltuieli cu achiziția energiei electrice și a gazelor naturale și cheltuieli cu transportul	22	(1.530)	(1.187)
Materii prime și consumabile utilizate	10	(6)	(5)
Amortizare	6,7	(32)	(27)
Cheltuieli cu serviciile și materialele	23	(67)	(62)
Cheltuieli cu personalul	24	(46)	(39)
Alte cheltuieli de exploatare	27	(6)	(4)
Pierderi așteptate din credite aferente altor active nefinanciare și creanțelor comerciale	25	(4)	(3)
Venituri financiare	28	3	3
Cheltuieli financiare	28	(23)	(20)
<b>Profitul înainte de impozitare</b>		<b>119</b>	<b>30</b>
Cheltuieli cu impozitul pe profit	29	(16)	(5)
<b>Profitul după impozitare</b>		<b>103</b>	<b>25</b>
<b>Ite elemente ale rezultatului global:</b>			
<b>Elemente care sunt sau pot fi reclasificate ulterior în profit și pierdere:</b>			
Modificările rezervelor din conversie		(10)	--
<b>Alte elemente ale rezultatului global al exercitiului</b>		<b>(10)</b>	<b>--</b>
<b>Total elemente ale rezultatului global al exercitiului</b>		<b>93</b>	<b>25</b>
Profit total atribuibil:			
Acționarilor Societății		98	23
Intereselor minoritare	21	5	2
		<b>103</b>	<b>25</b>
Total elemente ale rezultatului global total atribuibil:			
Acționarilor Societății		89	23
Intereselor minoritare	21	4	2
		<b>93</b>	<b>25</b>
Rezultatul pe acțiune ordinară atribuibil acționarilor Societății, de bază și diluat (în EUR pe acțiune)	20	<b>0.786</b>	<b>0.196</b>

Notele de la paginile 31 – 101 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

	Notă	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva aferentă tranzacțiilor sub control comun	Rezerva din reevaluare	Rezerva din conversie	Rezerva legală	Rezultatul reportat	Total – Acționarii Societății	Interese minoritare	Total
		mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR
<b>Sold la 1 ianuarie 2025</b>		--	113	(5)	47	--	3	320	478	40	518
<b>Elemente ale rezultatului global</b>											
Profitul exercițiului		--	--	--	--	--	--	98	98	5	103
<i>Elemente reclasificate din alte elemente ale rezultatului global în profit/(pierdere)</i>	20	--	--	--	(1)	--	--	1	--	--	--
<i>Profitul exercițiului</i>		--	--	--	(1)	--	--	99	98	5	103
Modificare rezervă din conversie		--	--	--	--	(9)	--	--	(9)	(1)	(10)
<i>Total alte elemente ale rezultatului global pentru exercițiu</i>		--	--	--	--	(9)	--	--	(9)	(1)	(10)
<b>Total elemente ale rezultatului global pentru exercițiu</b>		--	--	--	(1)	(9)	--	99	89	4	93
<b>Tranzacții cu acționarii recunoscute direct în capitalurile proprii</b>											
<i>Contribuții ale și distribuiri către deținători</i>											
Dividende plătite	20	--	--	--	--	--	--	(15)	(15)	(2)	(17)
Contribuția netă la rezerva legală		--	--	--	--	--	1	(1)	--	--	--
<b>Total contribuții ale și distribuiri către acționarideținători</b>		--	--	--	--	--	1	(16)	(15)	(2)	(17)
Tranzacții cu interesele minoritare fără modificări de control		--	--	--	--	--	--	(1)	(1)	(2)	(3)
<b>Modificări totale ale participațiilor în capitalurile proprii ale filialelor</b>		--	--	--	--	--	--	(1)	(1)	(2)	(3)
<b>Total tranzacții cu acționarii</b>		--	--	--	--	--	1	(17)	(16)	(4)	(20)
<b>Sold la 31 decembrie 2025</b>		--	113	(5)	46	(9)	4	402	551	40	591

Notele de la 31 - 101 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

	Notă	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva aferentă tranzacțiilor sub control comun	Rezerva din reevaluare	Rezerva din conversie	Rezerva legală	Rezultatul reportat	Total – Acționarii Societății	Interese minoritare	Total
		mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR	mil. EUR
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>		--	23	(5)	47	--	3	298	366	39	405
<b>Elemente ale rezultatului global</b>											
Profitul exercițiului		--	--	--	--	--	--	23	23	2	25
<i>Profitul exercițiului</i>		--	--	--	--	--	--	23	23	2	25
Total elemente ale rezultatului global pentru exercițiu		--	--	--	--	--	--	23	23	2	25
<b>Tranzacții cu acționarii recunoscute direct în capitalurile proprii</b>											
<i>Contribuții ale și distribuiri către acționari</i>											
<b>Emiterea de noi acțiuni (inclusiv primele de emisiune)</b>	20	--	90	--	--	--	--	--	90	--	90
<b>Contribuții de capital de la interesele minoritare la capitalurile proprii ale filialelor</b>	1	--	--	--	--	--	--	--	--	1	1
Dividende plătite	20	--	--	--	--	--	--	--	--	(2)	(2)
<b>Total contribuții ale și distribuiri către acționari</b>		--	90	--	--	--	--	--	90	(1)	89
Tranzacții cu interesele minoritare fără modificări de control		--	--	--	--	--	--	(1)	(1)	--	(1)
<b>Modificări totale ale participațiilor în capitalurile proprii ale filialelor</b>		--	--	--	--	--	--	(1)	(1)	--	(1)
Total tranzacții cu acționarii		--	90	--	--	--	--	(1)	89	(1)	88
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>		--	113	(5)	47	--	3	320	478	40	518

Notele de la paginile 31 - 101 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

		2025	2024
	Notă	milioane EUR	milioane EUR
<b>Flux de numerar din exploatare</b>		<b>119</b>	<b>30</b>
<b>Profitul exercițiului înainte de impozitul pe profit</b>			
Depreciere și amortizare	6,7	32	26
Deprecierea imobilizărilor corporale	7	1	--
Pierderi de credit preconizate aferente creanțelor comerciale	25	4	--
Câștig din achiziție în condiții avantajoase	1	--	(20)
Cheltuieli nete cu dobânzile	28	16	14
Pierdere / (câștig) din diferențe curs valutar nerealizate		(4)	1
<b>Flux de numerar din exploatare înainte de modificarea capitalului circulant și a provizioanelor</b>		<b>168</b>	<b>51</b>
Reducerea activelor aferente contractelor cu clienții		--	1
(Creșterea)/Reducerea stocurilor		(49)	17
Reducerea/(Creșterea) creanțelor comerciale și a altor creanțe		4	(85)
Reducerea/(Creșterea) depozitelor restricționate legate de activitățile de exploatare		3	(5)
Creșterea/(Reducerea) datoriilor comerciale și a altor datorii		14	(1)
(Reducerea)/Creșterea datoriilor contractuale		(8)	32
Reducerea provizioanelor și a costurilor aferente angajaților		(1)	(2)
Reducerea certificatelor verzi		1	3
<b>Flux de numerar generat din activități de exploatare</b>		<b>132</b>	<b>11</b>
Dobânzi plătite		(15)	(16)
Impozitul pe profit plătit		(15)	(2)
<b>Flux de numerar net generat/(folosit în) din activități de exploatare</b>		<b>102</b>	<b>(7)</b>
<b>Fluxurile de numerar din activități de investiții</b>			
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale		7	5
Venituri din alte active financiare	11	5	--
Împrumuturi acordate		(1)	(1)
Împrumuturi rambursate		3	2
Achiziționarea unei filiale, net de numerarul achiziționat	1	--	(144)
Achiziționarea de investiții în entități asociate		--	(2)
Achiziția de active financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere	11	--	(5)
Achiziționarea de imobilizări necorporale	6	(7)	(2)
Achiziții de imobilizări corporale	7	(85)	(60)
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>		<b>(78)</b>	<b>(207)</b>

Notele de la paginile 31 - 101 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

		2025	2024
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>	<b>Notă</b>	<b>milioane EUR</b>	<b>milioane EUR</b>
Emiterea de noi acțiuni	20	--	90
Tranzacții cu interesele minoritare fără modificări de control – plata pentru majorarea participației	1	(3)	(1)
Contribuții de capital de la interesele minoritare la capitalurile proprii ale filialelor	1	--	1
Încasări din credite și împrumuturi purtătoare de dobândă	16	413	196
Rambursări de împrumuturi și credite purtătoare de dobândă	16	(334)	(137)
Plata datoriei aferente contractelor de leasing	16	(2)	(1)
Dividende plătite	20	(17)	(2)
<b>Flux de numerar net generat din activități de finanțare</b>		<b>57</b>	<b>146</b>
<b>Variația netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>		<b>81</b>	<b>(68)</b>
<b>La începutul exercițiului</b>	8	<b>13</b>	<b>81</b>
<b>La finalul exercițiului</b>	8	<b>94</b>	<b>13</b>
<b>Numerarul și echivalentele de numerar din situația fluxurilor de trezorerie sunt definite prin:</b>			
Numerar și echivalente de numerar din situația poziției financiare	8	146	84
Descoperiri de cont	8	(52)	(71)
<b>La finalul exercițiului</b>	8	<b>94</b>	<b>13</b>

Notele de la paginile 31 - 101 fac parte integrantă din aceste situații financiare consolidate.

## 01 Descrierea grupului

PREMIER ENERGY PLC („Societatea”) a fost înființată cu 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, biroul 303, 1066 Nicosia, Cipru.

Situațiile financiare consolidate ale Societății la data și pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025 cuprind Societatea și filialele acesteia (denumite în continuare „Grupul”) și interesele Grupului în entitățile asociate. Situațiile financiare consolidate pot fi obținute de la sediul social al Societății și/sau de pe site-ul său web.

### 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 de către acționarul unic.

### Acționari

De la 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 (%)	
			2025	2024
EMMA ALPHA HOLDING LTD	Cipru	Acțiuni ordinare	71,25%	71,25%
NN Group NV	Țările de Jos	Acțiuni ordinare	10,69%	5,92%
Alți acționari		Acțiuni ordinare	18,06%	22,83%

### Principalele activități

Grupul este unul dintre jucătorii privați din infrastructura 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. Fiind cea mai mare întreprindere de distribuție și furnizare a energiei electrice din Moldova în funcție de volum și de numărul de clienți, Grupul beneficiază de abordarea sa diversificată comparativ cu anumiți concurenți 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 peste 1.800 MW capacitate 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, sustenabile și eficiente în întreaga regiune pentru milioane de clienți.

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

# 01 Descrierea Grupului (continuare)

## Mediul de reglementare

Grupul își desfășoară activitatea în România prin intermediul a 17 societăți, inclusiv numeroase societăți specializate în producerea de energie electrică din surse regenerabile, alături de o societate specializată în domeniul gestionării 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 furnizare și de producere și gestionare a energiei din surse regenerabile. Grupul deține, de asemenea, o societate de furnizare cu energie în Ungaria și Serbia.

Activitățile Grupului sunt supravegheate de către:

- Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei ("ANRE România") – responsabilă de reglementarea sectoarelor energiei electrice și gazelor naturale în România și
- Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică ("ANRE Moldova") – responsabilă de reglementarea sectorului energiei electrice în Republica Moldova.

### A. România

#### Sectorul energiei electrice

Grupul operează companii de producere, gestionare și furnizare a energiei electrice din surse regenerabile în baza a cinci licențe de furnizare a energiei electrice emise de ANRE.

Activitățile de pe piața energiei electrice sunt reglementate în principal de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și de legislația secundară aferentă.

Pentru a atenua impactul prețurilor volatile la energie, Guvernul României a introdus plafoane temporare de preț pentru energia electrică și gazele naturale furnizate gospodăriilor și anumitor consumatori non-casnici. În temeiul acestor măsuri:

- Plafonul de preț la energie electrică a fost în vigoare până la 30 iunie 2025;
- Plafonul de preț la gaze naturale este în vigoare până la 31 martie 2026.

Guvernul României a decis introducerea unui nou mecanism de protecție pentru clienții casnici consumatori de gaze naturale și pentru producătorii de energie termică exclusiv pentru consumul de energie termică destinat gospodăriilor și doar pe perioada sezonului rece. Noul mecanism de protecție este aplicabil în perioada 01.04.2026 – 31.03.2027.

Furnizorii sunt compensați de către stat pentru diferența dintre prețul plafonat și prețul pieței. Aceste compensații sunt recunoscute ca subvenții guvernamentale în situația consolidată a rezultatului la momentul livrării, pe baza unor date estimate și sunt ajustate după confirmarea de către autorități. Ajustările rezultate nu sunt, în general, semnificative.

Grupul operează, de asemenea, un centru local de dispecerizare pentru unitățile de producere a energiei din surse regenerabile, licențiat de CNEE Transelectrica (Dispecerul Național de Energie).

#### Sectorul gazelor naturale

Grupul operează 135 concesiuni de distribuție a gazelor cu municipalități locale din România și deține 4 licențe de furnizare a gazelor naturale. ANRE reglementează tarifele, licențierea și mecanismele de racordare la rețea pentru distribuția și furnizarea gazelor.

Modificările aduse reglementărilor privind racordarea au influențat includerea activelor legate de racordare în Baza Reglementată a Activelor (BAR), care determină baza de calcul a randamentelor reglementate. Activele finanțate de consumatori sunt excluse din BAR, în timp ce activele finanțate de operator sunt incluse și generează rentabilitate reglementată.

În decembrie 2024, ANRE a emis o nouă metodologie de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale aplicabilă pentru perioada de reglementare 2025-2029, introducând următoarele:

- pentru investițiile în proiecte de infrastructură necesare pentru tranziția energetică, realizate din fonduri proprii, ANRE poate acorda un supliment de +0,5% peste rata reglementată a rentabilității (ANRE urmând să stabilească investițiile care pot fi considerate proiecte aferente tranziției energetice).
- ajustarea cheltuielilor cu personalul se va face pe baza inflației estimate pentru anul respectiv pentru care se determină și indicele de creștere a salariului real publicat de Comisia Națională de Strategie și Prognoză (rata salariului real este stabilită pentru întreaga perioadă la nivelul de 5%).
- a fost introdus un coeficient de ajustare al rentabilității randamentului capitalului investit (coeficientul „K”), un indicator care reflectă performanța investițiilor realizate de operatorul de distribuție, luând în considerare variația cantităților de gaze naturale distribuite anual.

# 01 Descrierea Grupului (continuare)

## Mediul de reglementare (continuare)

- 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 după 1 ianuarie 2025 (inclusiv racordări, instalații tehnologice, dotări și echipamente).

Piața de furnizare a gazelor pentru consumatorii casnici a fost complet liberalizată. Totuși, Guvernul a reintrodus temporar plafoane de preț și mecanisme de compensare până la 31 martie 2026, similare celor aplicabile energiei electrice.

### B. Republica Moldova

**Activitățile de distribuție și de furnizare a energiei electrice sunt reglementate de ANRE Moldova.**

Licența de distribuție a energiei electrice este valabilă până în 2050, iar licența de furnizare până în 2028. Actualizarea licențelor se face la fiecare 25 ani pentru distribuția energiei electrice și la fiecare 10 ani pentru furnizarea de energie electrică.

Obligația de serviciu public impusă de ANRE companiei Premier Energy pentru furnizarea serviciului universal, precum și furnizarea în calitate de furnizor de ultimă instanță expiră la 8 iulie 2026.

Tarifele sunt determinate anual pentru a permite recuperarea costurilor operaționale, amortizarea activelor reglementate și un randament reglementat al cheltuielilor de capital incluse în baza reglementate a activelor (BAR).

După fiecare exercițiu financiar, ANRE efectuează o ajustare a tarifelor pe baza rezultatelor efective. Diferențele dintre tarifele efective și cele aprobate (recuperări insuficiente sau excesive) sunt ajustate în tarifele viitoare. În conformitate cu IFRS, aceste abateri tarifare nu se încadrează în definiția activelor sau pasivelor și, prin urmare, nu sunt recunoscute în situațiile financiare consolidate.

În ianuarie 2025, filialele de furnizare și distribuție de energie electrică 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 Monitorul Oficial din 10 ianuarie 2025.

Metodologiile tarifare sunt actualizate la fiecare cinci ani. La data de 16 mai 2025, ANRE a aprobat o nouă metodologie pentru activitatea de distribuție, care a intrat în vigoare la 22 iunie 2025 și care include stabilirea ratei rentabilității a BAR la 9,7% în USD pentru următorii 5 ani, cu o creștere de 2,0% pentru investițiile anuale care depășesc 140% din amortizarea anuală de reglementare. În plus, sunt în curs negocieri cu ANRE privind noua metodologie pentru furnizarea de energie electrică.

La 29 iulie 2025, ca urmare a prețurilor de achiziție a energiei electrice mai mici decât cele anticipate de la începutul anului 2025 și până în prezent (și a abaterii tarifare rezultate) s-a ajuns la un acord cu ANRE pentru a reduce tarifele de furnizare cu o medie de 13% (începând cu 1 august 2025). Costul mediu preconizat de achiziție a energiei electrice în noile tarife este de 125 EUR/MWh.

# 01 **Descrierea Grupului (continuare)**

## 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 consolidate integral.

Filiale consolidate	Țara de înregistrare	Procentul de deținere efectiv (%)	
		2025	2024
JOSECO HOLDINGS CO. LIMITED	Cipru	92,74	92,74
• I.C.S. "PREMIER ENERGY" S.R.L.	Moldova	92,74	92,74
• I.C.S. "PREMIER ENERGY DISTRIBUTION" S.A.	Moldova	92,74	92,74
• NAVITAS ENERGY S.R.L. 8)	Moldova	92,74	92,74
• ELECTRA LOGISTICS S.R.L.	Moldova	92,74	92,74
• ELTEPROD WIND S.R.L. 8)	Moldova	--	92,74
• ELTEPROD INVEST S.R.L. 7)	Moldova	92,74	--
LIGATNE LIMITED	Cipru	100,00	100,00
PREMIER ENERGY SERVICII S.R.L. (fostă LIGATNE GAS S.R.L.)	România	99,96	99,96
PREMIER ENERGY S.A. 2)	România	99,96	99,96
• PREMIER ENERGY TRADING SRL	România	99,96	99,96
NEOGAS GRID S.A. (FOSTĂ PREMIER ENERGY S.R.L.) 2)	România	99,96	99,96
• B.E.R.G Instalatii Gaz S.R.L. 3)	România	--	99,96
• ENERGIA MILENIULUI III S.A.	România	66,64	66,64
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. 4)	România	100,00	75,00
PREMIER ENERGY HUNGARY Kft.	Ungaria	100,00	100,00
PREMIER RENEWABLE INVEST CO S.R.L. 6)	România	--	100,00
• PREMIER WIND 80 S.R.L.	România	100,00	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. 5)	România	100,00	100,00
ALIVE RENEWALBE HOLDING LIMITED 1)	Cipru	51,00	51,00
• DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L. 1)	România	45,90	45,90
ALIVE CAPITAL Kft.	Ungaria	50,99	50,99
ALIVE WIND POWER ONE S.R.L.	România	65,00	65,00
PREMIER BATTERY 400 9)	România	100,00	--
PREMIER WIND HUNGARY Kft. 10)	Ungaria	51,00	--

1) Face parte din ALIVE RENEWALBE HOLDING LIMITED GROUP. Participația directă a ALIVE RENEWALBE HOLDING LIMITED în 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.

2) 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 data de 01.01.2025. Din acest motiv, a fost înființată o nouă entitate, PREMIER ENERGY S.A.

3) B.E.R.G Instalatii Gaz S.R.L. a fost vândută la data de 27 mai 2025.

4) La data de 22 mai 2025, Grupul a achiziționat restul de 25% din filiala TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L. și a devenit acționarul unic.

5) Societatea a vândut 10 acțiuni la PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. unuia dintre administratorii săi. Procentul Grupului este acum de 99,999986%.

6) La data de 21 mai 2025, PREMIER WIND 80 S.R.L. a fuzionat cu PREMIER RENEWABLE INVEST CO S.R.L. Data intrării în vigoare a fuziunii este 1 ianuarie 2025.

7) La data de 14 august 2025, ELTEPROD INVEST S.R.L., o societate din Republica Moldova, a fost achiziționată de NAVITAS ENERGY SRL cu o participație de 100%.

8) La data de 1 octombrie 2025, ELTEPROD WIND S.R.L. a fuzionat cu NAVITAS ENERGY S.R.L.

9) La data de 20 noiembrie 2025, PREMIER BATTERY 400 S.R.L., o societate românească, a fost achiziționată de PREMIER ENERGY PLC cu o participație de 100%.

10) La data de 29 decembrie 2025, PREMIER WIND HUNGARY Kft., o societate maghiară, a fost achiziționată de PREMIER ENERGY PLC cu o participație de 51%.

Entități în care s-a investit (entități asociate) contabilizate prin metoda punerii în echivalență	Țara de înregistrare	Procentul de deținere efectiv (%)	
		2025	2024
BRAȘOV RENEWABLES S.R.L.	România	20,40	20,40
SOLAR ENERGY PRODUCTION S.R.L.	România	10,20	10,20

# 01 **Descrierea Grupului (continuare)**

## Achiziții în 2025

La data de 18 martie 2025, Grupul și-a majorat participația în TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L. de la 75% la 100% prin achiziționarea unei participații de 25% de la acționarul minoritar, pentru un preț total de achiziție de 3 milioane EUR, după cum urmează:

	milioane EUR
Interese minoritare achiziționate	2
Contraprestație transferată	(3)
<b>Efectul achiziției recunoscut în capitalurile proprii (-)</b>	<b>(1)</b>

În data de 14 august 2025, filiala Grupului, Navitas, a achiziționat în schimbul sumei de 634 mii EUR, 100% din părțile sociale ale Elteprod Invest S.R.L. Aceasta deține autorizație de racordare și 6 hectare de teren pentru potențiala dezvoltare a unui parc eolian de 40,5 MW în apropierea orașului Ștefan Vodă din Republica Moldova. Achiziția a fost tratată ca o tranzacție de active, prin urmare nu a fost recunoscut fond comercial sau câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase.

<b>Efectul de numerar asupra achiziției</b>	milioane EUR
Contraprestație, plătită în numerar	(1)
Numerar achiziționat	--
<b>Ieșire netă de numerar</b>	<b>(1)</b>

La data de 20 noiembrie 2025, Grupul a achiziționat 100% din societatea Premier Battery 400 S.R.L. (fosta Derzelas Eolian S.R.L.), un proiect implicând un sistem de stocare a energiei în baterii (BESS) gata de construit, situat în apropiere de Iași, România. Proiectul are o capacitate planificată de intrare și ieșire a puterii de 200 MW și o capacitate de stocare a energiei de 400 MWh. Achiziția a fost tratată ca o tranzacție de active, prin urmare nu a fost recunoscut fond comercial sau câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase. Contraprestația s-a ridicat la 7 milioane EUR. La 31 decembrie 2025, Grupul a plătit 50% din contraprestație, în timp ce diferența rămasă de plătit este încă o datorie cuprinsă în linia "alte datorii".

<b>Efectul de numerar asupra achiziției</b>	milioane EUR
Contraprestație, plătită în numerar	(4)
Numerar achiziționat	--
<b>Ieșire netă de numerar</b>	<b>(4)</b>

## Cedări în 2025

La data de 27 mai 2025, NEOGAS GRID S.A. și-a vândut întreaga participație în BERG INSTALAȚII GAZ S.R.L. (reprezentând 100% din capitalul social emis), o entitate din afara activității de bază, pentru un preț de 200 RON (0 mii EUR).

# 01 **Descrierea Grupului (continuare)**

## Achiziții în 2024

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

Valoarea tranzacției s-a ridicat la 20 milioane EUR. S-au achiziționat active nete totale cu o valoare justă de 34 milioane EUR. Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase, în sumă de 14 milioane 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. a contribuit la rezultatele Grupului cu venituri de 297 milioane EUR și cu un profit înainte de impozitare de 29 milioane 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 104 milioane EUR, iar profitul consolidat înainte de impozitare ar fi fost mai mare cu 1 milion EUR.

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

	<b>milioane EUR</b>
Creanțe comerciale și alte creanțe	140
Alte active (financiare și nefinanciare)	2
Stocuri	2
Creanța privind impozitul amânat	3
Numerar și echivalente de numerar	10
Datorii comerciale și alte datorii	(30)
Alte datorii	(60)
Descoperiri de cont	(31)
Provizioane	(2)
<b>Total active nete identificabile dobândite</b>	<b>34</b>
Contraprestație, plătită în numerar	(20)
<b>Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase (+)</b>	<b>14</b>
<b>Efectul de numerar asupra achiziției</b>	
Contraprestație, plătită în numerar	(20)
Numerar achiziționat	10
Descoperiri de cont	(31)
<b>leșire netă de numerar</b>	<b>(41)</b>

# 01 Descrierea Grupului (continuare)

## Achiziții în 2024 (continuare)

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 electrică 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 data de 31 octombrie 2012, cu o valabilitate de 25 de ani și o acreditare pentru schema de sprijin pentru sistemele de energie din surse regenerabile nr. 2800, eliberată la data de 8 octombrie 2014 și valabilă până la data de 31 decembrie 2026.

Prețul achiziției societății s-a ridicat la 97 milioane EUR, inclusiv 9 milioane 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 103 milioane EUR alcătuite, în principal, din active aferente parcului eolian, active necesare racordării la rețeaua națională și certificatele verzi aferente. Activele nete totale achiziționate includ, de asemenea, valoarea de 9 milioane EUR în cadrul impozitului pe profit excepțional 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 milioane 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 WIND 80 S.R.L. (fostă Eolica Dobrogea One S.R.L.) a contribuit cu venituri de 7 milioane EUR la rezultatele Grupului, din care 5 milioane EUR reprezintă vânzări între societățile Grupului. Profitul înainte de impozitare pentru această perioadă a fost de 4 milioane EUR, acesta rezultând din vânzări între societățile Grupului.

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 milion 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.:

	milioane EUR
Imobilizări necorporale	3
Imobilizări corporale	81
Creanțe comerciale și alte creanțe	1
Impozitul pe profit de încasat	11
Alte active (financiare și nefinanciare)	1
Certificate verzi	13
Stocuri	1
Numerar și echivalente de numerar	9
Datorii comerciale și alte datorii	(1)
Datorii aferente contractelor de leasing	(3)
Alte datorii	(4)
Provizioane	(3)
Datorii privind impozitul amânat	(6)
<b>Total active nete identificabile dobândite</b>	<b>103</b>
Contraprestație, plătită în numerar	(88)
Contraprestația amânată	(9)
<b>Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase (+)</b>	<b>6</b>
<b>Efectul de numerar asupra achiziției</b>	
Contraprestație, plătită în numerar	(88)
Numerar achiziționat	9
<b>leșire netă de numerar</b>	<b>(79)</b>

# 01 Descrierea Grupului (continuare)

## Achiziții în 2024 (continuare)

La data de 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 constă în suma de 5 milioane EUR, la care se adaugă o contraprestație amânată suplimentară în sumă de 3 milioane EUR. Valoarea justă a activelor nete achiziționate a fost de 8 milioane 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.:

	milioane EUR
Imobilizări necorporale	9
Imobilizări corporale	2
Alte active (financiare și nefinanciare)	10
Alte datorii	(10)
Datorii aferente contractelor de leasing	(1)
Împrumuturi și datorii purtătoare de dobândă – non-bancare	(1)
Datorii privind impozitul amânat	(1)
<b>Total active nete identificabile dobândite</b>	<b>8</b>
Contraprestație, plătită în numerar	(5)
Contraprestația amânată	(3)
<b>Fondul comercial (-) / Câștigul obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase (+)</b>	<b>--</b>
Efectul de numerar asupra achiziției	
Contraprestație, plătită în numerar	(5)
<b>leșire netă de numerar</b>	<b>(5)</b>

## Alte achiziții în 2024

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 în dezvoltare. Finalizarea achiziției prin tranzacție de active a avut loc în data de 15 aprilie 2024. Valoarea justă a activelor achiziționate este în sumă totală de 19 milioane EUR.

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. Activele nete la data achiziției erau de 227 mii EUR.

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 1 milion EUR. ALIVE CAPITAL KFT și ALIVE RENEWABLE HOLDING LIMITED și-au majorat capitalul social și, prin urmare, interesele minoritare au fost recunoscute la valoarea de 188 mii EUR și, respectiv, 417 mii EUR. În final, a fost recunoscut un interes minoritar în valoare de 12 mii EUR în legătură cu filiala din Republica Moldova, NAVITAS ENERGY S.R.L.

## 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 privind societățile comerciale din Cipru, cap. 113.

### b) Baza de evaluare

Aceste situații financiare consolidate au fost întocmite pe baza convenției privind costul istoric, cu excepția cazului rețelelor de distribuție a gazelor naturale (clasificate ca imobilizări corporale) și a instrumentelor financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit și 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 cost istoric sunt declarate la costul amortizat sau la cost 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. Sumele prezentate în aceste situații financiare au fost anterior exprimate în mii de EURO. Pentru a îmbunătăți lizibilitatea situațiilor financiare, Grupul a ales să prezinte toate valorile în milioane de EURO, începând cu exercițiul încheiat la 31 decembrie 2025. Informațiile comparative au fost prezentate pentru a fi conforme cu prezentarea din anul curent. Ca urmare a rotunjirilor, este posibil ca unele totaluri să nu corespundă în mod exact sumelor care stau la baza lor, iar sub-totalurile să nu se însumeze exact. Această modificare afectează doar prezentarea sumelor și nu are niciun impact asupra recunoașterii, evaluării sau prezentării poziției financiare, a performanței sau a fluxurilor de numerar ale Grupului. Consultați politica contabilă 3(a) pentru detalii suplimentare.

Următoarele cursuri de schimb au fost utilizate în scopul conversiilor:

Data	Cursul de schimb MDL/EUR la	Cursul de schimb mediu MDL/EUR	
		pentru perioada de 12 luni	
31 decembrie 2025	19,7597	19,5911	
31 decembrie 2024	19,3106	19,2533	

Date	Cursul de schimb RON/EUR la	Cursul de schimb mediu RON/EUR	
		pentru perioada de 12 luni	
31 decembrie 2025	5,0968	5,0424	
31 decembrie 2024	4,9743	4,9746	

Date	Cursul de schimb HUF/EUR la	Cursul de schimb mediu HUF/EUR	
		pentru perioada de 12 luni	
31 decembrie 2025	385,15	397,77	
31 decembrie 2024	411,35	395,30	

Date	Cursul de schimb RSD/EUR la	Cursul de schimb mediu RSD/EUR	
		pentru perioada de 12 luni	
31 decembrie 2025	117,282	117,203	
31 decembrie 2024	117,015	117,087	

### d) Utilizarea estimărilor și a raționamentelor

Întocmirea situațiilor financiare consolidate în conformitate cu IFRS presupune utilizarea de către conducerea Grupului a raționamentului profesional, precum și efectuarea de estimări și ipoteze cu privire la viitor, inclusiv cele legate de riscurile și oportunitățile asociate schimbărilor climatice, care afectează aplicarea politicilor contabile și valorile raportate ale activelor și datoriilor, veniturilor și cheltuielilor. Estimările și ipotezele aferente se bazează pe experiența istorică și pe diverși alți factori care sunt considerați a fi rezonabili pe baza cunoștințelor disponibile la momentul respectiv. Rezultatele reale pot fi diferite față de aceste estimări.

02

## Baza întocmirii (continuare)

### (d) Utilizarea estimărilor și a raționamentelor (continuare)

Estimările și ipotezele utilizate sunt revizuite în permanență și, acolo unde este cazul, sunt corelate cu abordarea Grupului în materie de gestionare a riscurilor și angajamentele legate de aspectele climatice. 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 semnificativ impact asupra valorilor recunoscute în situațiile financiare sunt prezentate în notele următoare:

- Nota 1: achiziția de filiale - valoarea justă a activelor nete achiziționate, câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase;
- Nota 6: testul de depreciere aferent fondului comercial și mijloacelor fixe;
- Nota 7: determinarea valorii juste a rețelei de distribuție a gazelor naturale în baza informațiilor neobservabile semnificative;
- Nota 22: aplicarea scutirii pentru utilizare proprie în cazul contractelor de achiziție a energiei electrice;
- Nota 22: consum de energie electrică nefacturat.

Pentru informații privind aspectele legate de climă în estimări și ipoteze, a se vedea Politica contabilă semnificativă 3t din situațiile financiare consolidate.

### Ipoteze și estimări privind incertitudinile

- Grupul încheie contracte de achiziție de energie electrică 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 prestabilită (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 în aceste contracte, care rezultă 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 livrată pe piața 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 află 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 excedentare de energie. În plus, pentru a asigura echilibrul între portofoliul de contracte bilaterale, prognoza de consum și disponibilitatea unităților de producție la nivelul orar pentru ziua de livrare, Grupul se poate afla, 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 piața înregistrează un deficit de energie;
- Grupul monitorizează în mod constant, la nivel de medii lunare, volumul acestor vânzări în comparație cu vânzările totale, pentru a reevalua caracterul lor nesemnificativ și al menținerii consistenței cu intenția de utilizare proprie. În plus, Grupul monitorizează impactul acestor vânzări asupra profitului sau pierderii. În 2025 și 2024 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 consideră 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 intră în aria de aplicare a IFRS 9;
- Grupul se confruntă cu riscul unor vânzări potențial mai semnificative, în viitor, ale excedentelor de energie, ca urmare a 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 uz propriu nu mai poate fi susținută.

02

## Baza întocmirii (continuare)

### **(d) Utilizarea estimărilor și a raționamentelor (continuare)**

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 depreciările. 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 ține 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 7 Imobilizări corporale, iar pentru informații privind activele financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, a se vedea Nota 11 Active financiare.

### **e) Baza consolidării**

Situațiile financiare consolidate ale Grupului cuprind situațiile financiare ale societății-mamă PREMIER ENERGY PLC și situațiile financiare ale filialelor sale, precum și interesele 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.

## 02 Baza întocmirii (continuare)

### **f) Filiale**

Filialele 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 situațiile financiare consolidate și nu se obține 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 profit și pierdere și alte elemente ale rezultatului global al entității asociate. Atunci când partea din pierderi 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 metoda punerii 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 intereselor Societății și ale intereselor minoritare sunt ajustate pentru a reflecta modificările intereselor lor corespunzătoare în filiale.

Orice diferență între valoarea cu care sunt ajustate interesele minoritare și valoarea justă a contraprestației plătite sau primite este recunoscută direct în capitalurile proprii și atribuită acționarilor 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 interese reținute și (ii) valoarea contabilă anterioară a activelor (inclusiv fondul comercial) și datoriile filialei și orice interese 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 și pierdere sau transferate direct în rezultatul reportat, astfel cum se specifică în standardele IFRS aplicabile). Valoarea justă a oricărei investiții reținute în fosta filială la data pierderii controlului este considerată valoarea justă la recunoașterea inițială pentru contabilizarea ulterioară în conformitate cu standardul IFRS 9 Instrumente Financiare: recunoaștere și evaluare sau, după caz, costul la recunoașterea inițială a unei investiții într-o entitate asociată sau o entitate controlată în comun.

## 02 Baza întocmirii (continuare)

### 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 și 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, cuantumul oricăror interese 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 interese minoritare în entitatea dobândită și valoarea justă a participației deținut anterior de cumpărător în entitatea dobândită (dacă există), excesul este recunoscut în contul profit și pierdere ca un câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase.

Interesele 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 interese minoritare sunt evaluate la valoarea justă sau, dacă este cazul, pe baza specificată în alt(e) standard(e) 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 datorii 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(ă) în contul de profit și pierdere.

Atunci când o combinație de întreprinderi este realizată în etape, participațiile Societății deținute anterior în capitalurile proprii ale entității dobândite 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(ă) în contul de profit și pierdere. Sumele care decurg din participațiile entității dobândite înainte de data achiziției și care au fost recunoscute anterior în alte elemente ale rezultatului global sunt reclasificate 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 combinația, Societatea raportează sumele 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 semnificative

Politicile contabile prezentate mai jos au fost aplicate în mod consecvent tuturor perioadelor prezentate în aceste situații financiare consolidate, precum și în prezentarea 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 respectivă. 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 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 nedeținută în totalitate, proporția relevantă din diferența de conversie este alocată intereselor 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 și pierdere ca parte a câștigului sau pierderii din cedare.

### **b) Numerar și echivalente de numerar**

Grupul consideră că 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 retrage 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.

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### 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 și la valoarea justă prin contul de profit și 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 și 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 standard) 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 și 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. Toate datoriile financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă și, în cazul împrumuturilor, creditelor și datoriilor comerciale, la valoarea netă de costurile de tranzacție direct atribuibile. Datoriile financiare ale Grupului includ datorii comerciale și alte datorii, împrumuturi și credite, inclusiv descoperit de cont bancar.

#### (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 și 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 și pierdere sunt evaluate ulterior la valoarea justă. Câștigurile și pierderile nete, inclusiv orice venituri din dobânzi sau dividende, sunt recunoscute în contul de profit și 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 și pierdere. Orice câștig sau pierdere din derecunoaștere este recunoscut(ă) în contul de profit și 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 și 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 și pierdere.

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### c) Active și datorii financiare (continuare)

#### (iii) Evaluare (continuare)

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 și 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 și pierdere.

Datoriile financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere sunt evaluate la valoarea justă, iar câștigurile și pierderile nete, inclusiv cheltuielile cu dobânzile, sunt recunoscute în contul de profit și 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(ă) în contul de profit și pierdere.

#### (iv) Principii de evaluare a costurilor amortizate

Costul amortizat al unui activ sau al unei datorii financiare este valoarea la 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 la scadență, după deducerea oricărei depreciere relevante.

#### (v) Câștiguri și pierderi din evaluarea ulterioară

Câștigurile și pierderile aferente activelor financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global care sunt instrumente de debit 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(ă) recunoscut(ă) anterior în alte elemente ale rezultatului global este reclasificat(ă) în contul de profit și pierdere.

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

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### c) Active și datorii financiare (continuare)

#### (vi) Identificarea și evaluarea pierderilor așteptate din credite

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

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

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

- 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 așteptate din credite.

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.

#### **Aplicabile creanțelor comerciale**

Dovada că un activ financiar este depreciat ca urmare a riscului de credite 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 unei creanțe de către Grup în condiții pe care Grupul nu le-ar fi acceptat în alte circumstanțe;
- este probabil ca debitorul să intre în faliment sau în altă reorganizare financiară; sau
- dispariția unei piețe active pentru o valoare mobilă 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 restantă de peste 180 de zile.

#### **Pentru activele financiare la costul amortizat (altele decât creanțele comerciale):**

Dovada că un activ financiar este depreciat ca urmare a riscului de credit 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 unei creanțe de către Grup în condiții pe care Grupul nu le-ar fi acceptat în alte circumstanțe;
- este probabil ca debitorul să intre în faliment sau în altă reorganizare financiară; sau
- dispariția unei piețe active pentru o valoare mobilă 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 aferent unui activ financiar a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială și atunci când se estimează pierderile așteptate din credite, 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 este restantă peste 90 de zile.

Pierderile așteptate din credite pe întreaga durată de viață sunt pierderi așteptate din credite care rezultă din toate evenimentele posibile de evenimente de nerambursare a unui instrument financiar, pe întreaga durată de viață preconizată a acestuia. Pierderile așteptate din credite pentru 12 luni reprezintă porțiunea din pierderile așteptate din credite 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 așteptate din credite este perioada contractuală maximă pe parcursul căreia Grupul este expus riscului de credit.

Pierderile așteptate din credite reprezintă o estimare ponderată cu probabilitatea a pierderilor din credite. Pierderile din credite 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 așteptate din credite sunt actualizate la rata dobânzii efective a activului financiar.

03 

## Politici contabile semnificative (continuare)

### c) Active și datorii financiare (continuare)

#### (vi) Identificarea și evaluarea pierderilor așteptate din credite (continuare)

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 și 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.

#### (vii) 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.

#### (viii) 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.

#### (ix) Trecerea 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 a obligațiilor aferente pentru a se conforma procedurilor Grupului de recuperare a sumelor restante.

03 

## Politici contabile semnificative (continuare)

### 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 interese 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 6).

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

#### Software și alte imobilizări necorporale

Costul imobilizărilor necorporale achiziționate într-o combinație de întreprinderi este valoarea justă a acestora la data achiziției. După recunoașterea inițială, 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 și 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 și pierdere ca fiind realizate.

Grupul derecunoaște o imobilizare necorporală la cedare sau atunci când nu se mai așteaptă obținerea de beneficii economice viitoare din utilizarea sau cedarea acestuia. Orice câștig sau pierdere care rezultă din derecunoașterea activului (calculată ca diferența dintre încasările nete din cedare și valoarea contabilă netă a activului) este inclus(ă) în contul de profit și pierdere.

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### e) Imobilizări corporale

Imobilizările corporale cuprind rețeaua de distribuție a energiei electrice, rețeaua de distribuție a gazelor naturale, alte construcții utilizate în scopul stocării materialelor, echipamentelor tehnice și vehiculelor, mobilier și echipamente de birou, precum și active aflate în curs de execuție.

#### 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, precum și orice alte costuri direct atribuibile aducerii activului în stare de funcționare pentru utilizarea sa preconizată.

Atunci când părți semnificative ale unei imobilizări corporale trebuie înlocuite la intervale regulate, Grupul recunoaște aceste părți 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 înlocuire, 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 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 la venituri un deficit din reevaluarea aceluiși activ recunoscut anterior în contul de profit și pierdere, creșterea este recunoscută în contul de profit și pierdere. Un deficit din reevaluare este recunoscut în contul de profit și pierdere, cu excepția cazului în care compensează un surplus existent pentru același activ, recunoscut în surplusul din reevaluare a activului.

Se poate efectua un transfer anual de la surplusul din reevaluarea activelor la rezultatul reportat pentru diferența dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă netă 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 aloca costul acestora minus valorile reziduale pe durata de viață utilă estimată a acestora, după cum urmează

	Years
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.	

03 

## Politici contabile semnificative (continuare)

### e) Imobilizări corporale (continuare)

#### Amortizare (continuare)

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 netă a activului este mai mare decât valoarea sa recuperabilă estimată. Pentru informații suplimentare, a se vedea Nota 3(g).

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

#### Cedarea

Un element de imobilizări corporale și orice parte semnificativă recunoscută inițial sunt derecunoscute la cedare sau atunci când nu se preconizează beneficii economice viitoare din utilizarea sau cedarea acestora. Orice câștig sau pierdere care rezultă din derecunoașterea activului (calculată ca diferența dintre încasările nete din cedare și valoarea contabilă netă a activului) este inclus(ă) 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 bază are o valoare redusă.

Active aferente dreptului de utilizare

La data începerii contractului, 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 bază.

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 contractului, Grupul recunoaște datorii de leasing evaluate 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 bază, 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.

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### 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 valoarea 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 la venituri. 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, gaz depozitat, regulatoare, fittinguri și alte materiale și consumabile utilizate pentru realizarea bransamentelor, instalațiilor de utilități și extinderi ale rețelelor de gaz. Aceste materiale sunt înregistrate în stocuri atunci când sunt achiziționate și apoi sunt trecute pe cheltuielă 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.

### i) Certificate verzi

Certificatele verzi sunt prezentate separat în situația poziției financiare, pe măsură ce sunt primite și deținute în vederea vânzării în cadrul desfășurării normale a activității Grupului. Certificatele verzi amânate existente în soldul inițial la data achiziției au fost evaluate la valoarea justă la data combinării de întreprinderi. Costul certificatelor verzi se bazează pe principiul costului de achiziție FIFO.

### Producători de energie verde

Certificatele verzi sunt primite de Grup pe baza nivelurilor producției aferente anumitor active de producere a energiei electrice din surse regenerabile în România. Certificatele verzi sunt recunoscute la valoarea justă, în conformitate cu IAS 20 „Contabilizarea subvențiilor guvernamentale și prezentarea informațiilor legate de asistența guvernamentală”, atunci când producătorul de energie are dreptul să le primească. Veniturile aferente sunt recunoscute în contul de profit și pierdere, în „Alte venituri”. Grupul vinde certificatele verzi primite pe piața spot și combinat pe piață. 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 într-un anumit moment, 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, la rândul „Alte venituri”.

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### **i) Certificate verzi (continuare)**

#### **Furnizori de energie electrică**

Furnizorii de energie electrică sunt obligați conform legii să achiziționeze un număr de certificate verzi în fiecare an, pe care le facturează consumatorilor în funcție de cantitatea de energie furnizată acestor clienți. Valoarea echivalentă a certificatelor verzi facturate clienților finali este înregistrată la „Venituri”. Derecunoașterea certificatelor verzi este inclusă în contul de profit și pierdere la „Costul energiei electrice, gazelor naturale și transportului”; în cazul în care Grupul nu a achiziționat numărul necesar de certificate verzi pentru a îndeplini cota provizorie sau cota anuală finală, Grupul recunoaște suma necesară pentru achiziționarea certificatelor verzi în vederea îndeplinirii cotei la „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 Societate și valoarea nominală a capitalului social emis este înregistrată în contul de prime de emisiune. Primele de emisiune pot fi utilizate 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, atunci când sunt aprobate de acționari. Distribuiri de dividende către acționarii Societății sunt recunoscute în situațiile financiare ale Grupului în exercițiul în care acestea sunt aprobate. Dividendele declarate după sfârșitul perioadei de raportare nu sunt recunoscute ca datorii, ci sunt prezentate în notele explicative.

#### **Interese 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.

#### **Rezerva 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 suma impusă de către legislația statelor în care operează filialele Societății cu scopul de a proteja entitățile împotriva pierderilor financiare viitoare.

#### **Cheltuieli IPO**

Costurile care pot fi atribuite direct emisiunii de acțiuni noi sunt recunoscute direct în capitalurile proprii, în timp ce costurile legate de listarea acțiunilor existente sunt trecute la cheltuieli pe măsură ce sunt suportate. Când Societatea listează simultan capitalul propriu existent și emite acțiuni noi, costurile totale aferente IPO sunt repartizate între acțiunile nou-emise și cele existente pe criterii raționale (de exemplu, făcând referire la raportul dintre numărul de acțiuni noi și numărul total de acțiuni), doar proporția asociată emisiunii de acțiuni noi fiind dedusă din capitalul propriu.

### **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 de finanțare.\

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### 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 anumitor 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 stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

În calitate de producător de energie electrică din surse regenerabile (solară și eoliană), Societatea primește certificate verzi prin schema de sprijin stabilită prin Legea nr. 220/2008. Fiecare facilități de producție din surse regenerabile are propria sa schemă 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 combinat pe piața. 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 furnizori și comercianți 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

03 

## Politici contabile semnificative (continuare)

### n) Venituri (continuare)

#### 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 aferente furnizării de gaze către consumatorii finali includ tarifele de transport. Aceste servicii sunt prestate 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.

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### n) Venituri (continuare)

#### Venituri din vânzarea și distribuția de gaze naturale (continuare)

*Furnizarea și distribuția de gaze naturale (continuare)*

*Venituri din construcții (continuare)*

Un avans în numerar este uneori facturat și încasat 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 furnizarea de 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 de Grup, 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 BAR sau în cheltuielile operaționale 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 racordare 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 racordarea la rețea odată ce extinderea este finalizată.

*Contracte de vânzare-cumpărare de gaze naturale*

În cursul normal al activității, Societatea 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 utilizare proprie”), 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.

#### 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.

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### n) Venituri (continuare)

#### Venituri din vânzarea și distribuția energiei electrice (continuare)

##### Furnizarea și distribuția energiei electrice (continuare)

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

### o) Venituri și cheltuieli financiare

Veniturile din dobânzi și cheltuielile cu dobânzile sunt recunoscute în contul de profit și 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 și 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. Cuantumul impozitului pe profit amânat furnizat se bazează pe modul preconizat de realizare sau de decontare a valorii contabile nete 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. A se vedea Nota 29 pentru mai multe detalii.

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### 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, modificări în estimări contabile, 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.

Pentru combinările de întreprinderi sub control comun care au substanță economică, Grupul aplică metoda achiziției prevăzută de IFRS 3, iar pentru celelalte tranzacții fără substanță economică, aplică metoda punerii în comun a intereselor, cu retratarea informațiilor comparative. Politica contabilă aleasă ar trebui aplicată în mod consecvent tuturor tranzacțiilor sub control comun similare.

Conform metodei punerii în comun de interese, 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 cadrul achiziției 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.

În cadrul metodei achiziției, contraprestația transferată într-o combinație de întreprinderi este evaluată la valoarea justă. Orice diferență dintre contraprestația transferată și valorile nete la data achiziției ale activelor identificabile dobândite și ale datoriilor asumate este recunoscută în contul de profit și pierdere drept fond comercial sau câștig din achiziție în condiții avantajoase.

### 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 și pierdere în mod sistematic în aceleași perioade în care sunt recunoscute cheltuielile și sunt prezentate în contul de profit la alte venituri din 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 cadrul altor venituri din 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 că 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 climă și schimbările în cererea de produse ale Grupului. Grupul a concluzionat că nicio ipoteză legată de schimbările climatice nu este o ipoteză cheie pentru testul fondului comercial din 2025; totuși Grupul monitorizează și ține cont de așteptările viitoare la evaluarea cuantumului valorii de utilizare.
- Obligația de dezafectare. Impactul legislației și al reglementărilor legate de climă este luat în considerare în estimarea momentului și a costurilor viitoare de dezafectare.

## 03 Material accounting policies (continued)

### u) Evenimente ulterioare perioadei de raportare

În cazul în care Grupul primește informații după perioada raportării, dar înainte de data autorizării pentru publicare, referitoare la condiții existente la sfârșitul perioadei de raportare, acesta va evalua dacă informațiile respective afectează sumele pe care le recunoaște în situațiile financiare consolidate. Grupul va ajusta sumele recunoscute în situațiile sale financiare pentru a reflecta orice evenimente de ajustare ulterioare perioadei de raportare și va actualiza informațiile legate de acele condiții, în lumina noilor informații. Pentru evenimentele care nu dau naștere la ajustări survenite după perioada raportării, Grupul nu va modifica sumele recunoscute în situațiile financiare consolidate, dar va prezenta natura evenimentului care nu dă naștere la ajustare și o estimare a efectului financiar al acestuia sau, dacă este cazul, o mențiune că o astfel de estimare nu poate fi efectuată.

### v) Rezultat pe acțiune

Rezultatul pe acțiune de bază se calculează prin împărțirea profitului anual atribuit deținătorilor de acțiuni ordinare ai entității-mamă, la numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare aflate în circulație în cursul exercițiului. Rezultatul pe acțiune diluat se calculează prin împărțirea profitului atribuit deținătorilor de acțiuni ordinare ai entității-mamă (după ajustarea pentru dobânda aferentă acțiunilor preferențiale convertibile) la numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare aflate în circulație pe parcursul exercițiului, plus numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare care ar fi emise prin conversia tuturor acțiuni ordinare potențial diluante în acțiuni ordinare.

### w) Adoptarea de standarde IFRS noi și revizuite și interpretări, astfel cum au fost adoptate de UE

Începând cu data de 1 ianuarie 2025, Grupul a adoptat toate modificările aduse standardelor IFRS, astfel cum au fost adoptate de UE și care sunt relevante pentru operațiunile sale. Această adoptare nu a avut un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

### x) Noi standarde contabile- Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare

Următoarele standarde IFRS noi, amendamente ale standardelor IFRS și interpretările acestora 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 2025. Cele care pot fi relevante pentru Grup sunt prezentate mai jos. Grupul nu intenționează să adopte mai devreme aceste noi standarde, amendamente și interpretări ale IFRS.

#### (i) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare, adoptate de UE

- **IFRS 9 Instrumente financiare și IFRS 7 Instrumente financiare: prezentări de informații - Clasificarea și evaluarea instrumentelor financiare (amendamente)**

Amendamentele intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2026 sau ulterior acestei date. Este permisă adoptarea timpurie a amendamentelor legate de clasificarea activelor financiare și a prezentărilor de informații aferente, cu opțiunea de a aplica celelalte amendamente la o dată ulterioară. Amendamentele clarifică faptul că o datorie financiară este derecunoscută la „data decontării”, atunci când obligația este stinsă, anulată, expirată sau îndeplinește în alt mod condițiile de derecunoaștere. Acestea introduc o opțiune de politică contabilă de a derecunoaște datoriile stinse prin sisteme de plată electronică înainte de data decontării, sub rezerva îndeplinirii unor condiții specifice. Acestea oferă, de asemenea, îndrumări privind evaluarea caracteristicilor fluxurilor de numerar contractuale ale activelor financiare cu caracteristici legate de aspecte de mediu, sociale și de governanță (ESG) sau alte caracteristici contingente similare. În plus, acestea clarifică tratamentul activelor fără regres și al instrumentelor legate contractual și impun prezentări de informații suplimentare în conformitate cu IFRS 7 pentru activele și datoriile financiare care fac referire la evenimente contingente (inclusiv cele legate de ESG) și pentru instrumentele de capitaluri proprii clasificate la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global. Conducerea nu se așteaptă să aibă un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

- **IFRS 9 Instrumente financiare și IFRS 7 Instrumente financiare: informații de furnizat - contracte care fac referire la energia electrică care depinde de natură (amendamente)**

Amendamentele sunt valabile pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2026 sau ulterior acestei date, fiind permisă aplicarea timpurie. Amendamentele includ clarificarea aplicării cerințelor „utilizării proprii”, permițând contabilitatea de acoperire a riscurilor în cazul în care contractele din sfera de cuprindere a amendamentelor sunt folosite ca instrumente de acoperire și introduc noi cerințe de furnizare de informații, pentru a le permite investitorilor să înțeleagă impactul acestor contracte asupra performanței financiare și asupra fluxurilor de trezorerie ale societății. Clarificările privind cerințele „utilizării proprii” trebuie să fie aplicate retroactiv, dar orientările care permit contabilitatea de acoperire a riscurilor trebuie să fie aplicate prospectiv noilor relații de acoperire împotriva riscurilor desemnate la sau după data aplicării inițiale. Cu toate acestea, conducerea estimează că aceasta nu va avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### x) Noi standarde contabile - Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare (continuare)

#### (i) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare, adoptate de UE (continuare)

- **Îmbunătățiri anuale ale Standardelor de raportare financiară IFRS – Volumul 11**

Procesul de îmbunătățiri anuale al IASB se referă la clarificări și amendamente la IFRS care nu sunt urgente, dar sunt necesare. În iulie 2024, IASB a emis „Îmbunătățiri Anuale ale Standardelor Contabile IFRS – Volumul 11”. O entitate trebuie să pună în aplicare aceste amendamentele pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2026 sau ulterior acestei date. Îmbunătățirile anuale ale Standardelor Contabile IFRS – Volumul 11 includ amendamente la IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 și IAS 7. Aceste amendamente urmăresc să clarifice formulările, să corecteze consecințele minore neintenționate, omisiunile sau conflictele dintre cerințele standardelor. Conducerea estimează că aceasta nu va avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

#### (ii) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare, neadoptate de UE

- **IFRS 18 Prezentare și descriere în situațiile financiare**

IFRS 18 introduce noi cerințe privind prezentarea în cadrul situației profitului și pierderii. Acesta îi impune unei entități să clasifice toate veniturile și cheltuielile din situația profitului și pierderii într-una din cele cinci categorii: exploatare, investiții, finanțare, impozit pe profit și activități întrerupte. Aceste categorii sunt completate de cerințele de prezentare a sub-totalurilor și totalurilor pentru „profit sau pierdere din exploatare”, „profit sau pierdere înainte de finanțare și de impozitul pe profit” și „profit sau pierdere”. De asemenea, impune prezentarea măsurilor de performanță definite de conducere și include noi cerințe de agregare și dezagregare a informațiilor financiare pe baza „rolurilor” identificate ale situațiilor financiare primare și ale notelor. În plus, există modificări pe cale de consecință ale altor standarde de contabilitate. IFRS 18 este în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date, fiind permisă aplicarea timpurie. Aplicarea retroactivă este impusă atât în situațiile financiare anuale, cât și în cele interimare. Standardul nu a fost încă aprobat de UE. În prezent conducerea analizează impactul asupra situațiilor financiare.

- **IFRS 19 Filiale fără răspundere publică: prezentări de informații (inclusiv amendamente)**

IFRS 19 permite filialelor fără răspundere publică să utilizeze cerințe reduse de prezentare a informațiilor, dacă societatea-mamă a acestora (fie cea finală, fie cea intermediară) întocmește situații financiare consolidate disponibile public, în conformitate cu standardele de raportare financiară IFRS. Aceste filiale trebuie totuși să aplice cerințele de recunoaștere, evaluare și prezentare prevăzute în celelalte standarde de raportare financiară IFRS. Dacă nu se specifică altfel, entitățile eligibile care optează pentru aplicarea IFRS 19 nu vor trebui să aplice cerințele de prezentare a informațiilor prevăzute în celelalte standarde de raportare financiară IFRS. Amendamentele emise în august 2025 reduc cerințele de prezentare a informațiilor ale noilor standarde contabile IFRS, care fuseseră incluse integral la momentul emiterii inițiale a IFRS 19. IFRS 19 (inclusiv amendamentele) este valabil pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date, fiind permisă aplicarea timpurie. Standardul (inclusiv amendamentele) nu a fost încă adoptat de UE. Conducerea estimează că acestea nu vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

- **Amendament la IFRS 10 Situații financiare consolidate și IAS 28 Investiții în entități asociate și asocieri în participație: vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea asociată sau asocierea în participație a acestuia**

Amendamentele abordează o inconsecvență identificată între cerințele din IFRS 10 și cele din IAS 28 în ceea ce privește vânzarea sau contribuția cu active între un investitor și entitatea asociată sau asocierea în participație. Principala consecință a amendamentelor este că un câștig sau o pierdere totală este recunoscută atunci când o tranzacție implică o întreprindere (indiferent dacă aceasta este deținută printr-o filială sau nu). Un câștig sau o pierdere parțială este recunoscut(ă) atunci când o tranzacție implică active care nu constituie o întreprindere, chiar dacă aceste active sunt deținute printr-o filială. În decembrie 2015, IASB a amânat data intrării în vigoare a acestei modificări pe o perioadă nedeterminată, în așteptarea rezultatelor proiectului său de cercetare cu privire la contabilizarea prin metoda punerii în echivalență. Amendamentele nu au fost încă adoptate de UE. Conducerea estimează că acestea nu vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

03

## Politici contabile semnificative (continuare)

### x) Noi standarde contabile- Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare (continuare)

#### (ii) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare, neadoptate de UE (continuare)

- **IAS 21 Efectele variației cursurilor de schimb valutar: conversia într-o monedă de prezentare hiperinflaționistă (amendamente)**

Amendamentele sunt valabile pentru perioadele anuale de raportare care încep la 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date, fiind permisă aplicarea timpurie. Amendamentele impun conversia dintr-o monedă funcțională nehiperinflaționistă într-o monedă de prezentare hiperinflaționistă la cursul de închidere. Dacă moneda funcțională a unei entități este moneda unei economii nehiperinflaționiste, dar moneda sa de prezentare este moneda unei economii hiperinflaționiste, rezultatele și poziția financiară ale acesteia sunt convertite în moneda de prezentare prin convertirea tuturor sumelor (respectiv active, datorii, elemente de capitaluri proprii, venituri și cheltuieli) și a tuturor informațiilor comparative la cursul de închidere la data celei mai recente situații a poziției financiare. O entitate a cărei monedă funcțională și monedă de prezentare reprezintă moneda unei economii hiperinflaționiste recalculază sumele comparative ale unei operațiuni din străinătate, a cărei monedă funcțională este cea a unei economii nehiperinflaționiste, prin aplicarea indicelui general al prețurilor la cifrele comparative ale operațiunii din străinătate. Amendamentele introduc, de asemenea, anumite cerințe suplimentare de prezentare a informațiilor. Amendamentele nu au fost încă adoptate de UE. Conducerea estimează că acestea nu vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

04

## Managementul riscului financiar

Funcția de gestionare a 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:

- riscuri legate de activitățile operaționale
- riscul de credit
- riscul de lichiditate
- riscul de piață
- riscul juridic

Consiliul de administrație are responsabilitatea generală pentru stabilirea și supravegherea cadrului de gestionare a riscurilor al Grupului și este responsabil pentru dezvoltarea și monitorizarea politicilor de gestionare a riscurilor în domenii specifice.

Politicile Grupului de gestionare a riscurilor 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 de gestionare, Grupul își propune să dezvolte un mediu de control disciplinat și constructiv în care toți angajații să-și înțeleagă rolurile și obligațiile.

### 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 acționează ca și reclamant sau pârât. Lista litigiilor este analizată în permanentă și, pe baza rezultatelor acestei analize, Grupul recunoaște provizioane pentru eventualele pierderi din litigii și reclamații. Grupul consideră că litigiile și reclamațiile nu vor avea un impact semnificativ asupra operațiunilor și poziției financiare ale Grupului, cu excepția sumelor înregistrate în aceste situații financiare (a se vedea nota 15 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 exercițiile 2025 și 2024, 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.

04

## Managementul riscului financiar (continuare)

### (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 de armonizare 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 constatări 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 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 legată de cele datorate de bănci și alte instituții financiare și alte active financiare.

Riscul de credit rezultă din tranzacțiile comerciale (creanțe de la contrapartide) 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 conducerea de rang 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 datoriilor 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 insolabilitate, 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 datoriilor incerte deja stabilite.

Comitetul de gestionare a riscurilor a stabilit o politică de credit în cadrul căreia fiecare client nou este analizat individual pentru stabilirea bonității înainte de a i se oferi termenii și condițiile standard de plată și livrare ale Grupului. Analiza 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 aferent 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 încasare pentru a limita impactul negativ al unor astfel de modificări ale pieței.

04

## Managementul riscului financiar (continuare)

### Riscul de credit (continuare)

#### Expunerea la riscul de credit

##### 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, analizată pe baza evaluărilor interne ale viabilității 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 așteptate din credite la 12 luni:

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
<b>Numerar la bancă și depozite bancare la termen</b>		
Rating A1 - A3	4	--
Rating Baa - B	7	9
Fără rating	109	33
<b>Valoarea contabilă brută a numerarului din bancă</b>	<b>120</b>	<b>42</b>
<b>Depozite la vedere</b>		
Neevaluate	26	38
<b>Subtotal</b>	<b>26</b>	<b>38</b>
<b>Depozite cu acces restricționat</b>		
Rating A1 - A3	1	--
Fără rating	9	13
<b>Valoarea contabilă brută a depozitelor</b>	<b>10</b>	<b>13</b>
<b>Total numerar în bancă, depozite la vedere și depozite cu acces restricționat</b>	<b>156</b>	<b>93</b>

În cursul exercițiilor 2025 și 2024 nu a fost recunoscute provizioane de depreciere pentru numerarul la bancă și depozitele bancare.

## 04 Managementul riscului financiar (continuare)

### Clasificarea activelor financiare în funcție de riscul de credit – împrumuturi acordate, depozite și depozite restricționate

Activele financiare evaluate la costul amortizat au făcut obiectul unei ajustări de valoare pentru pierderile așteptate din credite pe 12 luni (etapa I).

Grupul recunoaște ajustări de valoare pentru pierderile așteptate din credite pentru activele financiare evaluate la costuri amortizate (altele decât creanțele comerciale). Calculul pierderilor așteptate din credite se bazează pe ratingurile de credit externe sau interne ale contrapartidelor, pe probabilitățile asociate de nerambursare și de pierdere aferentă nerambursării. 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 din credite sunt evaluate la pierderi așteptate din credite pe 12 luni.

Valorile contabile nete ale activelor financiare și ale activelor contractuale reprezintă expunerea maximă la 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 recunoscută nicio ajustare pentru depreciere datorită garanțiilor.

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

La 31 decembrie 2025, analiza privind ajungerea la maturitate a creanțelor comerciale, a activelor contractuale și a altor active este detaliată după cum urmează:

2025	Curente (cu termen nedepășit)	Zile restante 1-30	Zile restante 31-60	Zile restante 61-90	Zile restante 91-180	Zile restante 181-360	Zile restante + 360	Total
Creanțe comerciale	153	30	9	3	1	3	12	211
Alte active financiare*	150	--	--	--	--	--	3	153
<b>Sold total</b>	<b>303</b>	<b>30</b>	<b>9</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>15</b>	<b>364</b>
Provizion pierderi	(2)	(1)	--	--	--	--	(14)	(17)
<b>Rata medie ponderată a pierderii</b>	<b>0,42%</b>	<b>0,63%</b>	<b>2,15%</b>	<b>4,87%</b>	<b>25,06%</b>	<b>39,07%</b>	<b>92,77%</b>	<b>4,79%</b>
Active depreciate ca urmare a riscului de credit	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 13.

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)	Zile restante 1-30	Zile restante 31-60	Zile restante 61-90	Zile restante 91-180	Zile restante 181-360	Zile restante + 360	Total
Creanțe comerciale	152	26	2	--	1	2	12	195
Alte active financiare*	48	24	10	11	42	31	--	166
<b>Sold total</b>	<b>200</b>	<b>50</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>43</b>	<b>33</b>	<b>12</b>	<b>361</b>
Provizion pierderi	(2)	(1)	--	--	--	(1)	(11)	(15)
<b>Rata medie ponderată a pierderii</b>	<b>1.17%</b>	<b>0.65%</b>	<b>0.19%</b>	<b>0.24%</b>	<b>0.31%</b>	<b>2.42%</b>	<b>90.15%</b>	<b>4.10%</b>
Active depreciate ca urmare a riscului de credit	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 13.

04

## Managementul riscului financiar (continuare)

### 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 în România și Moldova.

La 31 decembrie 2025, expunerea la riscul de credit pentru creanțele comerciale, împrumuturile acordate și alte active financiare, pe regiuni geografice, a fost următoarea:

	2025		2024	
	milioane EUR	%	milioane EUR	%
România	328	91,13%	333	90,17%
Alte țări ale UE	--	0,00%	9	2,56%
Moldova	32	8,87%	25	6,77%
Altele	--	0,00%	2	0,50%
<b>Total</b>	<b>360</b>	<b>100,00%</b>	<b>369</b>	<b>100,00%</b>

De asemenea, la 31 decembrie 2025, expunerea la riscul de credit pentru creanțele comerciale, instrumentele financiare derivate, împrumuturile acordate și alte active financiare în funcție de contrapartidă a fost următoarea:

	2025		2024	
	milioane EUR	%	milioane EUR	%
Servicii financiare	1	0,13%	21	5,64%
Sectorul public	29	7,93%	23	6,23%
Clienți comerciali de afaceri	163	45,42%	164	44,47%
Gospodării/persoane fizice	166	46,22%	160	43,38%
Altele	1	0,30%	1	0,28%
<b>Total</b>	<b>360</b>	<b>100,00%</b>	<b>369</b>	<b>100,00%</b>

Grupul utilizează o matrice de stabilire a pierderilor așteptate din credite pentru a evalua pierderile așteptate din credite aferente creanțelor comerciale. Ratele de pierdere sunt calculate 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. „Ratele de rulare” 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 o ajustare din depreciere 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 agreeați cu părțile. Termenele de creditare 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 neîncasate. 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 este restant cu 90 de zile peste scadență, 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 corporativi, aflați în litigii sau clienți în faliment.

04

## Managementul riscului financiar (continuare)

### 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.

Departamentul de trezorerie al 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 condiții mai severe ale pieței.

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

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

Următoarele tabele prezintă fluxurile de trezorerie brute înainte de actualizare, inclusiv plățile estimate ale dobânzilor, prin urmare, este posibil să nu fie în concordanță cu valorile contabile din situația consolidată a poziției financiare.

2025						
milioane EUR	Sub 3 luni	3 luni până la 1an	1 până la 5ani	Peste 5 ani	Total fluxuri de trezorerie contractuale	Valoarea contabilă
<b>Datorii financiare non-derivate</b>						
Descoperiri de cont	21	31	--	--	52	52
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	95	35	161	81	372	286
Datorii aferente contractelor de leasing	--	1	4	4	9	9
Datorii comerciale	80	--	--	--	80	80
Alte datorii financiare*	68	11	12	--	91	91
<b>Total datorii financiare</b>	<b>264</b>	<b>78</b>	<b>177</b>	<b>85</b>	<b>604</b>	<b>518</b>

\*Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale și venituri amânate). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 18.

2024						
milioane EUR	Sub 3 luni	3 luni până la 1an	1 până la 5ani	Peste 5 ani	Total fluxuri de trezorerie contractuale	Valoarea contabilă
<b>Datorii financiare non-derivate</b>						
Împrumuturi - datorate instituțiilor non-bancare	15	56	--	--	71	71
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	10	60	162	69	301	213
Datorii aferente contractelor de leasing	1	1	3	6	11	10
Datorii comerciale	69	1	--	--	70	70
Alte datorii financiare*	77	4	2	--	83	83
<b>Total datorii financiare</b>	<b>172</b>	<b>122</b>	<b>167</b>	<b>75</b>	<b>536</b>	<b>447</b>

\*Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale și venituri amânate). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 18.

04 

## Managementul riscului financiar (continuare)

### 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 acoperire naturală împotriva riscurilor. Împrumuturile sunt garantate cu majoritatea creanțelor Grupului.

#### Riscul ratei dobânzii

Principala risc la care este expus Grupul este riscul de pierdere 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 decalajelor privind rata dobânzii. Ca parte a gestionării acestei poziții, Grupul poate utiliza instrumente financiare derivate pe rata 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 fiecărei operațiuni naționale individuale ale Grupului.

Investițiile nete în operațiuni din străinătate nu sunt acoperite împotriva riscurilor. Ca urmare, poziția financiară a Grupului este sensibilă într-un mod rezonabil la variațiile cursurilor de schimb valutar relevante. 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.

04

## Managementul riscului financiar (continuare)

### Riscul de piață (continuare)

#### Poziția decalajului ratei dobânzii bazată pe datele de reevaluare

milioane EUR	Rata dobânzii efective	Rata dobânzii variabile	Rata fixă sau nespecificată a dobânzii	Total
<b>2025</b>				
<b>Active financiare purtătoare de dobândă</b>				
Numerar și echivalente de numerar	0.00%	--	146	146
Depozite restricționate	0.00%	--	10	10
Împrumuturi – de primit de la instituții non-bancare	1.38%	--	2	2
<b>Total active financiare purtătoare de dobândă</b>		<b>--</b>	<b>158</b>	<b>158</b>
<b>Datorii financiare purtătoare de dobândă</b>				
Descoperiri de cont	8.16%	52	--	52
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	5.58%	286	--	286
Datorii aferente contractelor de leasing	0.00%	--	9	9
<b>Total datorii financiare purtătoare de dobândă</b>		<b>338</b>	<b>9</b>	<b>347</b>
<b>Total poziție netă</b>		<b>(338)</b>	<b>149</b>	<b>(189)</b>
<b>2024</b>				
<b>Active financiare purtătoare de dobândă</b>				
Numerar și echivalente de numerar	1.76%	81	3	84
Depozite restricționate	0.00%	--	13	13
Împrumuturi – de primit de la instituții non-bancare	3.68%	--	4	4
<b>Total active financiare purtătoare de dobândă</b>	<b>--</b>	<b>81</b>	<b>20</b>	<b>101</b>
<b>Datorii financiare purtătoare de dobândă</b>				
Descoperiri de cont	8.01%	71	--	71
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	7.06%	213	--	213
Datorii aferente contractelor de leasing	5.23%	--	10	10
<b>Total datorii financiare purtătoare de dobândă</b>		<b>284</b>	<b>10</b>	<b>294</b>
<b>Total poziție netă</b>		<b>(203)</b>	<b>10</b>	<b>(193)</b>

## 04 Managementul riscului financiar (continuare)

### Riscul de piață (continuare)

#### Analiza sensibilității ratei dobânzii

În continuare este prezentată analiza sensibilității a capitalurilor proprii ale Grupului la modificările ratelor dobânzii pe baza pozițiilor existente la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 și un scenariu simplificat al unei modificări cu 100 bp a ratelor dobânzii:

	Efectul total asupra capitalurilor proprii și asupra profitului sau pierderii	
	2025 milioane EUR	2024 milioane EUR
Efectul reducerii cu 100bp a ratei dobânzii	3	3
Efectul creșterii cu 100bp a ratei dobânzii	(3)	(3)

#### Poziția valutară

2025						
milioane EUR	EUR	USD	RON	MDL	Altele	Total
<b>Active financiare non-derivate</b>						
Numerar și echivalente de numerar	53	--	44	49	--	146
Depozite restricționate	2	--	8	--	--	10
Împrumuturi – datorate de instituțiile non-bancare	2	--	--	--	--	2
Creanțe comerciale	--	--	166	32	--	198
Alte active*	--	--	149	--	--	149
<b>Total active financiare</b>	<b>57</b>	<b>--</b>	<b>367</b>	<b>81</b>	<b>--</b>	<b>505</b>
<b>Datorii financiare non-derivate</b>						
Descoperiri de cont	--	--	52	--	--	52
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	245	32	--	9	--	286
Datorii aferente contractelor de leasing	4	--	5	--	--	9
Datorii comerciale	3	--	45	32	--	80
Alte datorii**	6	--	83	2	--	91
<b>Total datorii financiare</b>	<b>258</b>	<b>32</b>	<b>185</b>	<b>43</b>	<b>--</b>	<b>518</b>
<b>Poziția netă</b>	<b>(201)</b>	<b>(32)</b>	<b>182</b>	<b>38</b>	<b>--</b>	<b>(13)</b>

\* Alte active, cu excepția activelor nefinanciare (alte creanțe fiscale, cheltuieli în avans și avansuri plătite). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 13.

\*\*Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale și venituri amânate). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 18.

## 04 Managementul riscului financiar (continuare)

### Riscul de piață (continuare)

#### Poziția valutară (continuare)

2024						
milioane EUR	EUR	USD	RON	MDL	Altele	Total
<b>Active financiare non-derivate</b>						
Numerar și echivalente de numerar	12	--	71	1	--	<b>84</b>
Depozite restricționate	1	--	11	--	1	<b>13</b>
Active financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere	5	--	--	--	--	<b>5</b>
Împrumuturi – datorate de instituțiile non-bancare	4	--	--	--	--	<b>4</b>
Creanțe comerciale	--	--	159	23	--	<b>182</b>
Alte active*	1	--	162	2	--	<b>165</b>
<b>Total active financiare</b>	<b>23</b>	<b>--</b>	<b>403</b>	<b>26</b>	<b>1</b>	<b>453</b>
<b>Datorii financiare non-derivate</b>						
Descoperiri de cont	--	--	71	--	--	<b>71</b>
Împrumuturi - datorate băncilor și altor instituții financiare	164	27	2	20	--	<b>213</b>
Datorii aferente contractelor de leasing	5	--	5	--	--	<b>10</b>
Datorii comerciale	1	--	54	15	--	<b>70</b>
Alte datorii**	--	--	80	2	--	<b>82</b>
<b>Total datorii financiare</b>	<b>170</b>	<b>27</b>	<b>212</b>	<b>37</b>	<b>--</b>	<b>446</b>
<b>Poziția netă</b>	<b>(147)</b>	<b>(27)</b>	<b>191</b>	<b>(11)</b>	<b>1</b>	<b>7</b>

\* Alte active, cu excepția activelor nefinanciare (alte creanțe fiscale, cheltuieli în avans și avansuri plătite). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 13.

\*\*Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale și venituri amânate). Pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 18.

#### 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 2025 și 31 decembrie 2024, 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	
	2025 milioane EUR	2024 milioane EUR
Efectul deprecierei de 5% a USD față de EUR	2	1
Efectul aprecierii de 5% a USD față de EUR	(2)	(1)
Efectul deprecierei de 5% a RON față de EUR	(91)	(131)
Efectul aprecierii de 5% a RON față de EUR	91	131
Efectul deprecierei de 5% a MDL față de EUR	(19)	6
Efectul aprecierii de 5% a MDL față de EUR	19	(6)

04 

## Managementul riscului financiar (continuare)

### 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 din standardele general acceptate în comportamentul de management al investițiilor. Riscurile operaționale decurg din toate operațiunile Grupului, iar toate operațiunile 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 conducerii senioare a 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 controalelor și procedurilor;
- 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 contingență;
- 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 pentru executarea operațiunilor sale.

### Managementul capitalului

Societatea își gestionează capitalul pentru a se asigura că respectă 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 acționarii ordinari.

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 numerar și echivalente de numerar. Capitalul propriu cuprinde toate componentele aferente acestuia.

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

	2025	2024
Total datorii	671	615
Minus: numerar și echivalente de numerar	(146)	(84)
<b>Datorie netă</b>	<b>525</b>	<b>531</b>
Capital propriu total	591	518
<b>Raportul datorie netă /capitaluri proprii</b>	<b>0,89</b>	<b>1,03</b>

## 05 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 al 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.

În cursul perioadei de raportare curente, Grupul și-a revizuit structura internă de gestionare și raportare pentru a alinia raportarea pe segmente la modul în care conducerea monitorizează și evaluează acum performanța. Drept urmare, prezentarea segmentelor operaționale a fost modificată față de categoriile anterioare: din România Energie din surse regenerabile, Gaze naturale, România Furnizare de energie, Moldova Electricitate și Corporativ în Producție de energie electrică, Distribuție de energie electrică și gaze naturale, Furnizare de energie electrică și gaze naturale, Dezvoltări ale producției de energie electrică și Corporativ. Anterior, Grupul a raportat cinci segmente operaționale bazate pe segmentare geografică și linii de venituri: România Energie din surse regenerabile, Gaze naturale, România Furnizare de energie electrică, Moldova Energie electrică și Corporativ.

Producția de energie electrică include veniturile din vânzarea de energie electrică generată în principal din surse regenerabile. Aceasta include, de asemenea, o activitate de gestionare a energiei regenerabile în Moldova, care face parte din activitatea de producție de energie regenerabilă din țară. Distribuția de energie electrică și gaze naturale include venituri din distribuția de energie electrică în Moldova și din distribuția de gaze naturale în România. Furnizarea de energie electrică și gaze naturale include venituri din furnizarea de energie electrică în România și Moldova și din furnizarea de gaze naturale în România, precum și veniturile din activitatea principală de gestionare a energiei regenerabile din România, care funcționează separat de diferitele centrale de producție din România. Dezvoltările reprezintă entități implicate în dezvoltarea și construcția de noi proiecte de energie regenerabilă, inclusiv parcuri fotovoltaice și eoliene și infrastructura aferentă și, în viitor, și centrale de echilibrare, cum ar fi proiectul de stocare în baterii de 400 MWh. Societățile din segmentul Corporativ au sediul principal în Cipru și sunt destinate managementului Grupului, precum și pentru activitățile de finanțare și investiții. Detaliile privind fluxurile de venituri sunt incluse în Nota 22 „Venituri și cheltuieli aferente operațiunilor de bază”.

Informațiile monitorizate de conducere sunt corelate cu obiectivele și strategiile Grupului. Conducerea monitorizează veniturile și profitabilitatea generată în fiecare 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 cerințelor IFRS 8, Grupul furnizează informații cu privire la activitățile desfășurate de Grup.

05

## Segmente operaționale (continuare)

Următoarele tabele furnizează informații despre segmentele de raportare pentru exercițiile încheiate la 31 decembrie 2025 și, respectiv, 2024:

2025							
milioane EUR	Producția de energie electrică	Distribuția de energie electrică și gaze naturale	Furnizarea de energie electrică și gaze naturale	Dezvoltări	Corporativ	Ajustări și eliminări**	Total
<b>Venituri</b>	<b>41</b>	<b>57</b>	<b>1.619</b>	--	--	--	<b>1.717</b>
<b>Venituri între segmente</b>	<b>43</b>	<b>129</b>	<b>14</b>	--	--	<b>(186)</b>	--
<b>Costul vânzărilor</b>	<b>(34)</b>	<b>(69)</b>	<b>(1.427)</b>	--	--	--	<b>(1.530)</b>
<b>Costul vânzărilor între segmente</b>	<b>(16)</b>	<b>(4)</b>	<b>(166)</b>	--	--	<b>186</b>	--
Alte venituri	10	4	99	--	--	--	113
<b>Profit/(pierdere) din operațiuni</b>	<b>(6)</b>	<b>(83)</b>	<b>231</b>	--	<b>(4)</b>	--	<b>138</b>
<i>Din care elemente semnificative, altele decât numerarul:</i>							
Depreciere și amortizare	(10)	(20)	(2)	--	--	--	<b>(32)</b>
Pierderi așteptate din credite aferente împrumuturilor și creanțelor	--	--	(4)	--	--	--	<b>(4)</b>
Pierderi din ajustări de valoare ale imobilizărilor corporale și imobilizărilor necorporale	--	(1)	--	--	--	--	<b>(1)</b>
<b>Profit/(pierdere) înainte de impozitare</b>	<b>(11)</b>	<b>(86)</b>	<b>223</b>	--	<b>(7)</b>	--	<b>119</b>
<i>Din care:</i>							
Venituri din dobânzi	--	--	2	--	1	--	<b>3</b>
Cheltuieli cu dobânzile	(6)	(3)	(7)	--	(4)	--	<b>(20)</b>
<b>Profit/(Pierdere) după impozitare</b>	<b>(13)</b>	<b>(92)</b>	<b>215</b>	--	<b>(7)</b>	--	<b>103</b>
<i>Din care:</i>							
Impozitul pe profit	(2)	(6)	(8)	--	--	--	<b>(16)</b>
<b>Active la 31.12.2025</b>	<b>228</b>	<b>364</b>	<b>543</b>	<b>99</b>	<b>28</b>	--	<b>1.262</b>
<b>Datorii la 31.12.2025</b>	<b>(128)</b>	<b>(118)</b>	<b>(315)</b>	<b>(50)</b>	<b>(60)</b>	--	<b>(671)</b>
Cheltuieli de capital*	14	34	1	32	--	--	<b>81</b>
Navitas ajustare cheltuieli de capital***	(10)	--	--	10	--	--	--
Cheltuieli de capital nete*	4	34	1	42	--	--	<b>81</b>

\*Cheltuielile de capital în cadrul segmentului de producție de energie electrică reprezintă investiții în surse de generare a energiei regenerabile, în România și Moldova și în extinderea centralei de transformare a gazelor naturale în energie electrică din România. Cheltuielile de capital în cadrul segmentului de distribuție de energie electrică și gaze naturale reprezintă în principal investiții în rețelele de distribuție de energie electrică și gaze naturale din Moldova și România. Cheltuielile de capital în cadrul segmentului de dezvoltare reprezintă, în principal, investiții în active noi de generare a energiei regenerabile în România și Moldova.

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

\*\*\*Societatea de energie regenerabilă Navitas din Moldova este parte a segmentului de producție. Însă există diverse dezvoltări în cadrul societății ale căror cheltuieli de capital se referă la segmentul de Dezvoltare.

## 05 Segmente operaționale

2024

milioane EUR	Producția de energie electrică	Distribuția de energie electrică și gaze naturale	Furnizarea de energie electrică și gaze naturale	Dezvoltare	Corporativ	Ajustări și eliminări**	Total
<b>Venituri</b>	<b>24</b>	<b>253</b>	<b>937</b>	--	--	--	<b>1.214</b>
<b>Venituri între segmente</b>	<b>31</b>	<b>114</b>	<b>27</b>	--	--	<b>(172)</b>	--
<b>Costul vânzărilor</b>	<b>(13)</b>	<b>(224)</b>	<b>(950)</b>	--	--	--	<b>(1.187)</b>
<b>Costul vânzărilor între segmente</b>	<b>(21)</b>	<b>(23)</b>	<b>(128)</b>	--	--	<b>172</b>	--
Alte venituri	6	6	128	--	--	--	140
<b>Profit/(pierdere) din operațiuni</b>	<b>10</b>	<b>(55)</b>	<b>96</b>	<b>(1)</b>	<b>(4)</b>	--	<b>46</b>
<i>Din care elemente semnificative, altele decât numerarul:</i>							
Câștig obținut în urma cumpărării în condiții avantajoase	6	--	14	--	--	--	<b>20</b>
Depreciere și amortizare	(6)	(19)	(2)	--	--	--	<b>(27)</b>
Pierderi din deprecierea altor active	--	(3)	--	--	--	--	<b>(3)</b>
<b>Profit/(pierdere) înainte de impozitare</b>	<b>5</b>	<b>(59)</b>	<b>92</b>	<b>(1)</b>	<b>(8)</b>	--	<b>29</b>
<i>Din care:</i>							
Venituri din dobânzi	--	--	1	--	2	--	<b>3</b>
Cheltuieli cu dobânzile	(5)	(4)	(3)	--	(6)	--	<b>(18)</b>
<b>Profit/(Pierdere) după impozitare</b>	<b>4</b>	<b>(63)</b>	<b>93</b>	<b>(1)</b>	<b>(10)</b>	--	<b>23</b>
<i>Din care:</i>							
Impozitul pe profit	(1)	(4)	1	--	(2)	--	<b>(6)</b>
<b>Active la 31.12.2024</b>	<b>229</b>	<b>463</b>	<b>335</b>	<b>59</b>	<b>47</b>	--	<b>1.133</b>
<b>Datorii la 31.12.2024</b>	<b>(111)</b>	<b>(179)</b>	<b>(232)</b>	<b>(30)</b>	<b>(63)</b>	--	<b>(615)</b>
Cheltuieli de capital *	15	39	--	10	--	--	<b>64</b>
Navitas ajustare cheltuieli de capital***	(9)	--	--	9	--	--	--
Cheltuieli de capital nete*	6	39	--	19	--	--	<b>64</b>

\*Cheltuielile de capital în cadrul segmentului de producției de energie electrică reprezintă investiții în surse de generare a energiei regenerabile, în principal în Moldova. Cheltuielile de capital în cadrul segmentului de distribuției de energie electrică și gaze naturale reprezintă în principal investiții în rețelele de distribuție de energie electrică și gaze naturale din Moldova și România. Cheltuielile de capital în cadrul segmentului de dezvoltare reprezintă, în principal, investiții în active de generare a energiei regenerabile în România.

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

\*\*\*Societatea de energie regenerabilă Navitas din Moldova este parte a segmentului de producție. Însă există diverse dezvoltări în cadrul societății ale căror cheltuieli de capital se referă la segmentul de Dezvoltare.

05

## Segmente operaționale (continuare)

Reconcilierea informațiilor privind segmentele raportabile cu sumele raportate în situațiile financiare la 31 decembrie 2025 și 2024:

2025						
milioane EUR	Producția de energie electrică	Distribuția de energie electrică și gaze naturale	Furnizarea de energie electrică și gaze naturale	Dezvoltare	Corporativ	Total
<b>Profit/(pierdere) înainte de impozitare, conform celor raportate în consolidare</b>	<b>(11)</b>	<b>(86)</b>	<b>223</b>	<b>--</b>	<b>(7)</b>	<b>119</b>
Eliminarea profitului între segmente	27	124	(151)	--	--	--
<b>Profit/(pierdere) înainte de impozitare pentru segmentele raportabile</b>	<b>16</b>	<b>38</b>	<b>72</b>	<b>--</b>	<b>(7)</b>	<b>119</b>
milioane EUR	Producția de energie electrică	Distribuția de energie electrică și gaze naturale	Furnizarea de energie electrică și gaze naturale	Dezvoltare	Corporativ	Total
<b>Profit/(pierdere) din operațiuni, conform celor raportate în consolidare</b>	<b>(6)</b>	<b>(83)</b>	<b>231</b>	<b>--</b>	<b>(4)</b>	<b>138</b>
Eliminarea profitului între segmente	27	124	(151)	--	--	--
<b>Profit/(pierdere) din operațiuni pentru segmentele raportabile</b>	<b>21</b>	<b>41</b>	<b>80</b>	<b>--</b>	<b>(4)</b>	<b>138</b>
2024						
milioane EUR	Producția de energie electrică	Distribuția de energie electrică și gaze naturale	Furnizarea de energie electrică și gaze naturale	Dezvoltare	Corporativ	Total
<b>Profit/(pierdere) înainte de impozitare, conform celor raportate în consolidare</b>	<b>5</b>	<b>(59)</b>	<b>92</b>	<b>(1)</b>	<b>(8)</b>	<b>29</b>
Eliminarea profitului între segmente	11	90	(101)	--	--	--
<b>Profit/(pierdere) înainte de impozitare pentru segmentele raportabile</b>	<b>16</b>	<b>31</b>	<b>(9)</b>	<b>(1)</b>	<b>(8)</b>	<b>29</b>
milioane EUR	Producția de energie electrică	Distribuția de energie electrică și gaze naturale	Furnizarea de energie electrică și gaze naturale	Dezvoltare	Corporativ	Total
<b>Profit/(pierdere) din operațiuni, conform celor raportate în consolidare</b>	<b>10</b>	<b>(55)</b>	<b>96</b>	<b>(1)</b>	<b>(4)</b>	<b>46</b>
Eliminarea profitului între segmente	11	90	(101)	--	--	--
<b>Profit/(pierdere) din operațiuni pentru segmentele raportabile</b>	<b>21</b>	<b>35</b>	<b>(5)</b>	<b>(1)</b>	<b>(4)</b>	<b>46</b>

06

## Imobilizări necorporale și fond comercial

	Fond comercial	Software	Active aferente dreptului de utilizare	Alte imobilizări necorporale	Total
	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR
<b>Costul de achiziție</b>					
<b>2024</b>					
Sold la 1 ianuarie 2024	19	7	--	26	52
Achiziții prin combinări de întreprinderi	--	--	3	--	3
Achiziții prin tranzacții de active	--	--	--	9	9
Alte ajustări	--	1	--	--	1
Intrări	--	2	--	--	2
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>19</b>	<b>10</b>	<b>3</b>	<b>35</b>	<b>67</b>
<b>2025</b>					
Sold la 1 ianuarie 2025	19	10	3	35	67
Achiziții prin tranzacții de active	--	--	--	6	6
Intrări	--	1	--	--	1
Transferuri	--	--	(3)	--	(3)
Diferența de conversie	--	--	--	(1)	(1)
<b>Sold la 31 decembrie 2025</b>	<b>19</b>	<b>11</b>	<b>--</b>	<b>40</b>	<b>70</b>
<b>Amortizarea acumulată</b>					
<b>2024</b>					
Sold la 1 ianuarie 2024	--	(1)	--	(3)	(4)
Intrări în perioadă	--	(1)	--	(1)	(2)
Alte ajustări	--	(2)	--	--	(2)
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>--</b>	<b>(4)</b>	<b>--</b>	<b>(4)</b>	<b>(8)</b>
<b>2025</b>					
Sold la 1 ianuarie 2025	--	(3)	--	(4)	(8)
Intrări în perioadă	--	(1)	--	(1)	(2)
<b>Sold la 31 decembrie 2025</b>	<b>--</b>	<b>(4)</b>	<b>--</b>	<b>(5)</b>	<b>(10)</b>
<b>Valoarea netă contabilă</b>					
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>19</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>31</b>	<b>59</b>
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b>19</b>	<b>6</b>	<b>--</b>	<b>35</b>	<b>60</b>

## 06 Imobilizări necorporale și fond comercial (continuare)

În 2025, achiziția de imobilizări necorporale printr-o tranzacție cu active se referă la achiziția drepturilor asupra proiectului ale filialei din România, PREMIER BATTERY 400 S.R.L.

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., 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., a cărui amortizare a început în ultimul trimestru al anului 2025, active aferente dreptului de utilizare legate de PREMIER WIND 80 S.R.L. și software-ul asociat PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A.

Grupul a efectuat evaluarea duratei de viață utilă estimate rămase și a ratelor de amortizare a imobilizărilor necorporale cu durata de viață utilă determinată la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 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 respectiv. 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 în același timp ajustări privind veniturile și creșterea anticipată a costurilor în contextul inflației și utilizând o rată adecvată de actualizare înainte de impozitare de 7% pentru analiza efectuată la 31 decembrie 2024 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, denominate 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 analiza realizată la 31 decembrie 2025, valoarea recuperabilă a fost derivată din valoarea justă a activelor de distribuție a gazelor naturale (a se vedea Nota 7).

Pentru energia din surse regenerabile, evaluările necesită utilizarea unor estimări și ipoteze diferite, cum ar fi prețurile energiei, ratele de actualizare, producția de energie din surse regenerabile 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 din surse regenerabile, 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 prețurile energiei electrice, costul energiei electrice, și dezechilibrele) și producția de energie din surse regenerabile din active deținute sau administrate de Grup. Ipotezele utilizate pentru stabilirea prețurilor 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. Pentru analiza realizată la 31 decembrie 2025, valoarea recuperabilă a fost determinată luând în considerare încasările din cedarea activelor de energie electrică regenerabilă (a se vedea Nota 33).

Grupul a efectuat analiza indicatorilor de depreciere și a concluzionat că nu este necesară înregistrarea ajustărilor de valoare la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024.

## 07 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
	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR
<b>Costul de achiziție sau evaluare</b>								
<b>2024</b>								
Sold la 1 ianuarie 2024	24	56	7	34	222	100	8	451
Achiziții prin combinări de întreprinderi	14	66	2	1	--	--	--	83
Achiziții prin tranzacții de active	1	17	--	2	--	--	--	20
Alte ajustări	--	1	--	--	7	--	--	8
Intrări	1	3	1	58	2	--	11	76
Cedări	--	(1)	--	--	(2)	--	(18)	(21)
Transferuri	(8)	34	--	(62)	12	24	--	--
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>32</b>	<b>176</b>	<b>10</b>	<b>33</b>	<b>241</b>	<b>124</b>	<b>1</b>	<b>617</b>
<b>2025</b>								
Sold la 1 ianuarie 2025	32	176	10	33	241	124	1	617
Achiziții prin tranzacții de active	--	--	--	1	--	--	--	1
Alte ajustări	--	--	--	--	2	--	--	2
Intrări	--	2	--	65	4	--	13	84
Cedări	--	--	(1)	--	(2)	(4)	(5)	(12)
Transferuri	(14)	24	3	(32)	18	10	(6)	3
Diferențe de conversie	--	(4)	--	(2)	(6)	(3)	--	(15)
<b>Sold la 31 decembrie 2025</b>	<b>18</b>	<b>198</b>	<b>12</b>	<b>65</b>	<b>257</b>	<b>127</b>	<b>3</b>	<b>680</b>
<b>Depreciere și ajustări de valoare cumulate</b>								
<b>2024</b>								
Sold la 1 ianuarie 2024	(1)	(7)	(2)	(2)	(30)	(11)	--	(53)
Intrări în perioadă	(1)	(7)	(1)	--	(10)	(5)	--	(24)
Alte ajustări	--	(1)	--	--	(7)	--	--	(8)
Cedări	--	1	--	--	2	--	--	3
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>(2)</b>	<b>(14)</b>	<b>(3)</b>	<b>(2)</b>	<b>(45)</b>	<b>(16)</b>	<b>--</b>	<b>(82)</b>
<b>2025</b>								
Sold la 1 ianuarie 2025	(2)	(14)	(3)	(2)	(45)	(16)	--	(82)
Intrări în perioadă	(1)	(11)	(1)	--	(10)	(7)	--	(30)
Alte ajustări	--	--	--	--	(1)	--	--	(1)
Pierdere din ajustări de valoare	--	--	--	(1)	--	--	--	(1)
Cedări	--	--	--	--	2	3	--	5
Diferența de conversie	--	--	--	--	1	--	--	1
<b>Sold la 31 decembrie 2025</b>	<b>(3)</b>	<b>(25)</b>	<b>(4)</b>	<b>(3)</b>	<b>(53)</b>	<b>(20)</b>	<b>--</b>	<b>(108)</b>
<b>Valoarea contabilă</b>								
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>30</b>	<b>162</b>	<b>7</b>	<b>31</b>	<b>196</b>	<b>108</b>	<b>1</b>	<b>535</b>
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b>15</b>	<b>173</b>	<b>8</b>	<b>62</b>	<b>204</b>	<b>107</b>	<b>3</b>	<b>572</b>

## 07 Imobilizări corporale (continuare)

În 2025, achiziția printr-o tranzacție cu active se referă la achiziția filialei din România PREMIER BATTERY 400 S.R.L., care implică un proiect de sistem de stocare a energiei în baterii gata de construit. Proiectul are o capacitate planificată de intrare și ieșire a puterii de 200 MW și o capacitate de stocare a energiei de 400 MWh.

În 2024, achiziția prin combinări de întreprinderi se referă la achizițiile filialelor din România PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A., PREMIER WIND 80 S.R.L. și DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., conform celor descrise la Nota 1. Activele achiziționate se referă în principal la întreaga structură a turbinelor eoliene, infrastructură, stație de transformare, 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 2025 și 2024, 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.

Grupul a efectuat evaluarea duratelor de viață utilă rămase și a ratelor de amortizare a imobilizărilor corporale la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 și a considerat că nu este necesară o ajustare a acestora. În plus, Grupul ia în considerare în evaluarea sa aspectele legate de schimbările climatice, inclusiv riscurile fizice și de tranziție. Grupul a concluzionat că 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 2025 și 31 decembrie 2024.

Pentru gajurile asupra imobilizărilor corporale, a se vedea Nota 16, 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 profitabilitate 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 la 31 decembrie 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 2025 și 2024, 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).

07

## Imobilizări corporale (continuare)

### Ierarhia valorii juste (continuare)

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 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 (se va reduce)/va crește 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 de energie regenerabilă. La 31 decembrie 2025, Grupul a înregistrat datorii aferente contractelor de leasing legate de activele aferente dreptului de utilizare pentru suma totală de 9 milioane EUR (2024: 10 milioane EUR). Pentru dobânzile privind datoriile aferente contractelor de leasing, a se vedea Nota 28. Pentru ratele efective ale dobânzii utilizate și fluxurile de trezorerie înainte de actualizare, a se vedea Nota 4. Pentru reconcilierea variațiilor datoriilor aferente contractelor de leasing cu fluxurile de trezorerie provenite din activitățile de finanțare, a se vedea Nota 16.

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 EUR, deși sunt plătitabile în RON.

08

## Numerar și echivalente de numerar

### Numerar și echivalente de numerar

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Conturile curente	115	42
Alte echivalente de numerar	5	4
Depozite la vedere	26	38
<b>Numerar și echivalente de numerar în situația poziției financiare</b>	<b>146</b>	<b>84</b>
Descoperiri de cont	(52)	(71)
<b>Numerar și echivalente de numerar în situația fluxurilor de trezorerie</b>	<b>94</b>	<b>13</b>

Creșterea semnificativă a numerarului și echivalentelor de numerar se datorează în principal activităților de furnizare de energie electrică și gaze ale filialelor Grupului din Moldova și România.

Descoperirile de cont sunt atribuibile în principal entităților de furnizare a energiei și sunt gajate pe conturile bancare curente.

În 2021, divizia de gaze naturale a Grupului 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 diviziei din 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 2 milioane EUR la 31 decembrie 2025 (2024: 2 milioane 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.

## 09 **Creanțe comerciale**

### Cash and cash equivalents

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Curente	198	182
Pe termen lung	--	1
<b>Total</b>	<b>198</b>	<b>183</b>

Creanțele comerciale se referă în principal la 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.

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

La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, toate creanțele comerciale sunt evaluate la costul amortizat în conformitate cu IFRS 9. Ajustările de valoare pentru pierderi au fost calculate pe baza pierderilor așteptate din credite pe durata acestora. 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.

## 10 **Stocuri**

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Materii prime și consumabile	1	1
Gaze stocate la terți	62	17
Altele	8	3
<b>Total</b>	<b>71</b>	<b>21</b>

Pe parcursul anului, filiale din România și Republica Moldova au recunoscut materiile prime și consumabilele utilizate ca o cheltuială de 6 milioane EUR (2024: 5 milioane EUR).

În 2025, creșterea semnificativă a gazelor stocate la terți se datorează în principal unei majorări de aproximativ 254% a cantității de gaze naturale stocate la sfârșitul anului, comparativ cu anul precedent.

Entitățile de gaze din România au instituit gaj asupra gazelor stocate în depozit drept garanție, în valoare de 62 milioane EUR (2024: 17 milioane EUR) (a se vedea Nota 16).

În anii 2025 și 2024, 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 2025 și 2024.

La 31 decembrie 2025 și 2024, 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.

## 11 Active financiare

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

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
La 1 ianuarie	5	--
Intrări	--	5
Cedări	(5)	--
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>--</b>	<b>5</b>

În cursul anului 2025, totalul de 6.435 de unități JTSEC Financing III a.s. au fost vândute integral.

### Depozite restricționate

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Depozite restricționate – curent	7	12
Depozite restricționate – pe termen lung	3	1
<b>Total</b>	<b>10</b>	<b>13</b>

Depozitele restricționate sunt utilizate ca depozite colaterale pentru garantarea contractelor de furnizare energie electrică către clienți, ca depozit colateral pentru scrisori de garanție sau pentru împrumuturi bancare.

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.

## 12 Împrumuturi de încasat

Împrumuturile de mai sus sunt de încasat după cum urmează:

milioane EUR	Valoare la 31 decembrie 2025	Scadentă în 1 an	Scadentă în peste 1 an
Împrumuturi acordate terților	2	--	2
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>--</b>	<b>2</b>

milioane EUR	Valoare la 31 decembrie 2024	Scadentă în 1 an	Scadentă în 1 an
Împrumuturi acordate terților	4	--	4
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>--</b>	<b>4</b>

Rata medie ponderată a dobânzii pentru 2025 este de 3,55% (2024: 3,68%).

În cursul anului 2024, Grupul a acordat 1 milion EUR de împrumuturi noi terților și a primit rambursări în valoare totală de 3 milioane EUR (inclusiv dobânda).

Împrumuturile de încasat sunt evaluate la costul amortizat în conformitate cu IFRS 9. Ajustările de valoare pentru pierderi au fost calculate pe baza pierderilor așteptate din credite pe 12 luni sau pe durata de viață a acestora.

La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, soldurile împrumuturilor datorate de către terți au fost garantate pentru acțiunile deținute de acționarii minoritari ai unei filiale din Cipru în favoarea Societății în temeiul contractelor de ipotecă încheiate între Societate și acționarii minoritari ai filialei 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 de încasat aproximează valorile contabile ale acestora, astfel cum sunt prezentate mai sus.

## 13 Alte active

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
<b>Active financiare</b>		
Alte active	149	164
<b>Subtotal active financiare</b>	<b>149</b>	<b>164</b>
<b>Active nefinanciare</b>		
Alte creanțe fiscale	14	14
Cheltuieli în avans și avansuri acordate furnizorilor	16	21
Alte active – nefinanciare	--	4
<b>Subtotal active nefinanciare</b>	<b>30</b>	<b>39</b>
<b>Total</b>	<b>179</b>	<b>203</b>
Curente	177	201
Pe termen lung	2	2
<b>Total</b>	<b>179</b>	<b>203</b>

Activele nefinanciare includ, în principal, cheltuielile în avans pentru livrarea gazelor naturale și garanțiile de plată reținute de furnizorii de gaze naturale. Pentru anii 2025 și 2024, 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.

Scăderea semnificativă a activelor financiare este cauzată în principal de achiziția PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A. în cadrul schemelor de sprijin guvernamental. Suma datorată din schemele de sprijin guvernamental pentru energie electrică a fost de 111 milioane EUR la 31 decembrie 2025 (2024: 130 milioane EUR). De la lansarea schemei de sprijin guvernamental pentru clienții de energie electrică, în ianuarie 2022, și până la 31 decembrie 2025, Grupul a generat creanțe din partea guvernului în valoare de aproximativ 600 milioane EUR, din care aproximativ 490 milioane EUR au fost încasate până la 31 decembrie 2025.

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.

## 14 Certificate verzi

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Curente	9	5
Pe termen lung	5	10
<b>Total certificate verzi</b>	<b>14</b>	<b>15</b>

# 15 Provizioane

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Provizioane privind litigiile și reclamațiile	1	1
Provizioane pentru concedii neefectuate	4	3
Provizion pentru dezafectare	6	5
Riscuri fiscale	--	2
Altele	1	1
<b>Total provizioane</b>	<b>12</b>	<b>12</b>
Provizioane pe termen lung	8	10
Provizioane curente	4	2
<b>Total provizioane</b>	<b>12</b>	<b>12</b>

Pentru descrierea datoriilor contingente și a angajamentelor, a se vedea Nota 31 și Nota 32.  
 Modificările provizioanelor în 2025 și 2024 sunt prezentate în următoarele tabele:

	Provizioane privind litigiile și reclamațiile	Provizioane pentru concedii neefectuate	Riscuri fiscale	Provizion pentru dezafectare	Altele	Total
	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR
<b>Sold la 1 ianuarie 2025</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>12</b>
Provizioane create în cursul anului	--	4	--	--	1	<b>5</b>
Provizioane utilizate în cursul anului	--	(3)	--	--	--	<b>(3)</b>
Provizioane reluate în cursul anului	--	--	(2)	--	--	<b>(2)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2025</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>--</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>12</b>

	Provizioane privind litigiile și reclamațiile	Provizioane pentru concedii neefectuate	Riscuri fiscale	Provizion pentru dezafectare	Altele	Total
	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR	milioane EUR
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>9</b>
Provizioane create în cursul anului	--	5	--	--	1	<b>6</b>
Provizioane utilizate în cursul anului	--	(5)	--	--	(1)	<b>(6)</b>
Provizioane reluate în cursul anului	--	--	(2)	--	--	<b>(2)</b>
Achiziții prin combinări de întreprinderi	--	1	--	4	--	<b>5</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>12</b>

Achizițiile prin combinări de întreprinderi sunt atribuibile parcului eolian din 2024 (provizion pentru dezafectare de 4 milioane EUR), în principal datorită achiziției PREMIER WIND 80 S.R.L. Grupul a recunoscut dezafectarea activelor corporale începând cu data achiziției. Parcul eolian are obligația de a aduce la starea inițială terenul închiriat pentru construcția turbinelor eoliene. 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 de exploatare 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 2025 și 2024, conducerea nu a recunoscut niciun provizion 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.

Grupul recunoaște un provizion pentru concedii de odihnă neefectuate de angajații săi. Provizionul este calculat ținând cont de prevederile contractelor individuale de muncă. Grupul se așteaptă să acopere majoritatea acestei datorii în anul următor.

## 16 **Credite și împrumuturi**

### Datoriile față de bănci și alte instituții financiare

Detaliile datoriilor Grupului către bănci și alte instituții financiare sunt descrise mai jos:

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Împrumuturi bancare pe termen lung	171	157
Împrumuturi bancare pe termen scurt	115	56
	<b>286</b>	<b>213</b>

			2025	2024
	Monedă	Scadență	Sold principal și dobândă milioane EUR	Sold principal și dobândă milioane EUR
A Împrumut bancar garantat	EUR	2024: 31.12.2025	--	34
B Împrumut bancar garantat	MDL	2024: 15.05.2026	--	2
C Împrumut bancar garantat	USD	03.03.2031	17	14
D Împrumut bancar garantat	USD	02.03.2031	15	13
E Împrumut bancar garantat	MDL	31.01.2028	--	1
F Împrumut bancar garantat	EUR	10.03.2037	16	--
G Împrumut bancar garantat	EUR	29.06.2029	56	62
H Împrumut bancar garantat	EUR	05.12.2030	1	1
I Împrumut bancar garantat	EUR	31.12.2026	85	--
J Împrumut bancar garantat	MDL	30.12.2033	9	8
K Împrumut bancar garantat	EUR	17.07.2034	14	16
L Împrumut bancar garantat	EUR	17.07.2034	31	34
M Împrumut bancar garantat	MDL	18.12.2026	--	8
N Împrumut bancar garantat	EUR	10.01.2034	2	2
O Împrumut bancar garantat	EUR	15.04.2034	11	13
P Împrumut bancar garantat	EUR	17.08.2037	7	3
Q Împrumut bancar garantat	RON	28.02.2025	--	2
R Împrumut bancar garantat	EUR	04.10.2032	12	--
S Împrumut bancar garantat	EUR	01.10.2032	10	--
	RON	28.02.2025	1,611	--
			<b>286</b>	<b>213</b>

Ratele dobânzii la împrumuturile bancare, inclusiv facilitățile de descoperiri de cont (Nota 8) sunt variabile și se bazează pe condițiile pieței. Împrumuturile în euro au rate ale dobânzii cuprinse între EURIBOR + 2,10% și EURIBOR + 3,85%. Împrumuturile în USD au rate ale dobânzii de 2,80% + 6M CME TERMEN SOFR și de 3,50% + rata indicelui SOFR compus (începând cu 28 noiembrie 2025, marja s-a redus la 3,5% de la 5,00%) Împrumuturile în MDL au rate ale dobânzii de 4,60% pe baza indicelui de referință BNM MDL, iar cele în RON, inclusiv descoperirile de cont, au o rată a dobânzii de la 1,20% + ROBOR la 2,75% + ROBOR.

Valoarea justă a creditelor și împrumuturilor este aproximativ egală cu valoarea lor contabilă prezentată mai sus.

## Credite și împrumuturi (continuare)

### Datorii față de bănci și alte instituții financiare (continuare)

Grupul are de îndeplinit o serie de condiții contractuale pentru împrumuturile bancare garantate. La 31 decembrie 2025 și 2024, nu au existat situații de neîndeplinire a condițiilor contractuale.

La 31 decembrie 2025, împrumuturile bancare ale Grupului au fost garantate după cum urmează:

- Creditul bancar I este garantat prin gaj asupra creanțelor și conturilor bancare, gaj asupra gazelor naturale stocate în depozite (a se vedea Nota 10, Stocuri), gaj asupra a 7.268.283 de acțiuni ale societății din România, reprezentând o cotă de 100% din capitalul social total al acesteia și gaj asupra a 35.120 de acțiuni ale filialei acesteia, reprezentând 100% din capitalul social al filialei.
- Împrumutul bancar G a fost garantat prin gaj asupra acțiunilor deținute de Societate la filialele din Cipru LIGATNE LIMITED și JOSECO HOLDINGS CO. LIMITED.
- Împrumuturile bancare F, H, J, K, L, N, O, P 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.
- Împrumuturile bancare C și D sunt garantate prin gaj asupra creanțelor, asupra conturilor bancare și asupra activelor imobiliare și echipamentelor definite.
- Creditul bancar R este garantat prin gaj asupra imobilizărilor corporale, asupra numerarului în sumă de 616.134 EUR și asupra acțiunilor proprii.
- Creditul bancar S este garantat prin gaj asupra acțiunilor, conturilor bancare, creanțelor și echipamentelor.

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 10, 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, gajul instituit asupra acțiunilor Societății a fost eliminat irevocabil și necondiționat. La data de 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, 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.
- Împrumuturile bancare C și D sunt garantate prin gaj asupra creanțelor, conturilor bancare și asupra bunurilor imobile definite.

### 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 oricărei combinări, fuziuni, divizări sau a vreunei alte reorganizări corporative și restricții privind suportarea sau neachitarea oricărei datorii financiare. În unele cazuri, contractele de finanțare includ, printre altele, condiții de respectare a anumitor indicatori financiari și o detaliere a evenimentelor de neîndeplinire a acestor obligații, inclusiv dispoziții privind neîndeplinirea încrucișată a obligațiilor. În prezent, Grupul respectă pe deplin toate aceste condiții și angajamente.

16

## Credite și împrumuturi (continuare)

### Reconcilierea variațiilor datoriilor

Reconcilierea variațiilor datoriilor către fluxurile de trezorerie rezultate din activitățile de finanțare în 2025 și 2024 este descrisă mai jos:

	Descoperiri de cont	Credite și împrumuturi	Datorii aferente contractelor de leasing	Depozite restricționate	Capitaluri proprii	Total
<b>Sold la 1 ianuarie 2025</b>	<b>71</b>	<b>213</b>	<b>10</b>	<b>(13)</b>	<b>518</b>	<b>800</b>
<b>Modificări din fluxuri de trezorerie de finanțare</b>						
Tranzacții cu interesele minoritare fără modificări de control	--	--	--	--	(3)	(3)
Dividende plătite	--	--	--	--	(17)	(17)
Încasări din credite și împrumuturi purtătoare de dobândă	--	413	--	--	--	413
Rambursări de împrumuturi și credite purtătoare de dobândă	--	(334)	--	--	--	(334)
Plata datoriilor aferente contractelor de leasing	--	--	(2)	--	--	(2)
<b>Total modificări din fluxuri de trezorerie de finanțare</b>	<b>--</b>	<b>79</b>	<b>(2)</b>	<b>--</b>	<b>(20)</b>	<b>57</b>
<b>Efectul modificărilor cursurilor de schimb valutar</b>	<b>--</b>	<b>(5)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>(11)</b>	<b>(16)</b>
<b>Alte modificări</b>						
Modificări ale descoperirilor de cont	(19)	--	--	--	--	(19)
Modificarea depozitelor restricționate legate de activitățile de exploatare	--	--	--	3	--	3
Cheltuieli cu dobânzile	--	13	1	--	--	14
Dobânzi plătite	--	(14)	--	--	--	(14)
<b>Total alte modificări legate de datorii</b>	<b>(19)</b>	<b>(1)</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>--</b>	<b>(16)</b>
<b>Total alte modificări legate de capitalurile proprii</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>104</b>	<b>104</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2025</b>	<b>52</b>	<b>286</b>	<b>9</b>	<b>(10)</b>	<b>591</b>	<b>928</b>

milioane EUR	Descoperiri de cont	Credite și împrumuturi	Datorii aferente contractelor de leasing	Depozite restricționate	Capitaluri proprii	Total
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>	<b>--</b>	<b>155</b>	<b>5</b>	<b>(8)</b>	<b>405</b>	<b>557</b>
<b>Modificări din fluxuri de trezorerie de finanțare</b>						
Încasări din emisiunile de capital social	--	--	--	--	90	90
Tranzacții cu interesele minoritare fără modificări de control	--	--	--	--	(1)	(1)
Contribuții de capital de la interesele minoritare la capitalurile proprii ale filialelor	--	--	--	--	1	1
Dividende plătite	--	--	--	--	(2)	(2)
Încasări din credite și împrumuturi purtătoare de dobândă	--	196	--	--	--	196
Rambursări de împrumuturi și credite purtătoare de dobândă	--	(137)	--	--	--	(137)
Plata datoriilor aferente contractelor de leasing	--	--	(1)	--	--	(1)
<b>Total modificări din fluxuri de trezorerie de finanțare</b>	<b>--</b>	<b>59</b>	<b>(1)</b>	<b>--</b>	<b>88</b>	<b>146</b>
<b>Modificări care decurg din obținerea sau pierderea controlului asupra filialelor sau a altor întreprinderi</b>	<b>31</b>	<b>--</b>	<b>5</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>36</b>
<b>Efectul modificărilor cursurilor de schimb valutar</b>	<b>--</b>	<b>1</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>1</b>
<b>Alte modificări</b>						
Modificări ale descoperirilor de cont	40	--	--	--	--	40
Modificarea depozitelor restricționate legate de activitățile de exploatare	--	--	--	(5)	--	(5)
Cheltuieli cu dobânzile	--	15	--	--	--	15
Dobânzi plătite	--	(17)	--	--	--	(17)
Contracte noi de leasing	--	--	1	--	--	1
Costuri îndatorării capitalizate	--	1	--	--	--	1
<b>Total alte modificări legate de datorii</b>	<b>40</b>	<b>(1)</b>	<b>1</b>	<b>(5)</b>	<b>--</b>	<b>35</b>
<b>Total alte modificări legate de capitalurile proprii</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>25</b>	<b>25</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>71</b>	<b>214</b>	<b>10</b>	<b>(13)</b>	<b>518</b>	<b>800</b>

## 17 Datorii comerciale

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Curente	80	70
Pe termen lung	--	--
<b>Total</b>	<b>80</b>	<b>70</b>

Datoriile comerciale ale Grupului la 31 decembrie 2025 constau, în principal, în datorii către furnizorii de gaze naturale și energie electrică.

Datoriile comerciale nu sunt purtătoare de dobândă și sunt, în mod normal, decontate între 30 și 60 de zile.

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

## 18 Alte datorii

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
<b>Datorii financiare</b>		
Cheltuieli angajate	63	65
Alte datorii	28	18
<b>Subtotal datorii financiare</b>	<b>91</b>	<b>83</b>
<b>Datorii nefinanciare</b>		
Venituri în avans	48	50
Alte impozite de plătit	19	23
Salarii	2	2
Contribuții sociale	1	1
<b>Subtotal datorii nefinanciare</b>	<b>70</b>	<b>75</b>
<b>Total</b>	<b>161</b>	<b>158</b>
Curente	110	107
Pe termen lung	51	51
<b>Total</b>	<b>161</b>	<b>158</b>

Cheltuielile angajate 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. 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.

Creșterea altor datorii totale se datorează, în principal, societății Premier Wind 80 S.R.L., ca urmare a fuziunii cu Premier Renewable Invest Co S.R.L., și societății Premier Energy PLC, în legătură cu achiziția entității românești Premier Battery 400 S.R.L.

La data de 31 decembrie 2025 și 2024, veniturile amânate cuprind, în principal, datorii legate de distribuția gazelor naturale și a energiei electrice în Moldova și România. Acestea includ, de asemenea, sume aferente filialei din România DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L., achiziționată în 2024.

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.

## 19 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.

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	7	8
Datorii privind impozitul amânat	(28)	(29)
<b>Datorii nete privind impozitul amânat</b>	<b>(21)</b>	<b>(21)</b>

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:

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Imobilizări corporale	(19)	(21)
Imobilizări necorporale	(5)	(5)
Pierderi fiscale reportate	2	5
Provizioane	3	3
Alte elemente	(2)	(3)
<b>Datorii nete privind impozitul amânat</b>	<b>(21)</b>	<b>(21)</b>

Creanțele nerecunoscute privind impozitul pe profit amânat în valoare de 2 milioane EUR (2024: 2 milioane EUR), rezultate din pierderile fiscale reportate în valoare totală de 14 milioane EUR, sunt atribuibile, în principal, subsidiarelor din Cipru (a se vedea, de asemenea, Nota 29).

Se estimează că 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 că reluarea sau decontarea acestora în următoarele 12 luni nu este sigură.

Variații în diferențele temporare înregistrate în cursul anului 2025 au fost următoarele:

milioane EUR	Sold la 1 ianuarie	Recunoscute în profit și pierdere	Intrări rezultate din combinări de întreprinderi	Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	Recunoscute direct în capitalurile proprie	Efectul variațiilor cursului de schimb valutar	Sold la 31 decembrie
		(Note 29)					
Imobilizări corporale	(21)	1	--	--	--	1	(19)
Imobilizări necorporale	(5)	--	--	--	--	--	(5)
Pierderi fiscale reportate	5	(3)	--	--	--	--	2
Provizioane	3	--	--	--	--	--	3
Alte elemente	(3)	1	--	--	--	--	(2)
<b>Total</b>	<b>(21)</b>	<b>(1)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>1</b>	<b>(21)</b>

Variații în diferențele temporare înregistrate în cursul anului 2024 au fost următoarele:

milioane EUR	Sold la 1 ianuarie	Recunoscute în profit și pierdere	Intrări rezultate din combinări de întreprinderi	Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	Recunoscute direct în capitalurile proprie	Efectul variațiilor cursului de schimb valutar	Sold la 31 decembrie
		(Note 29)	(Note 1)				
Imobilizări corporale	(20)	3	(4)	--	--	--	(21)
Imobilizări necorporale	(3)	(2)	--	--	--	--	(5)
Pierderi fiscale reportate	--	5	--	--	--	--	5
Provizioane	--	3	--	--	--	--	3
Alte elemente	--	(3)	--	--	--	--	(3)
<b>Total</b>	<b>(23)</b>	<b>6</b>	<b>(4)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>(21)</b>

# 20 Capitaluri proprii

## Capital social

	2025	2024	2025	2024
	Numărul de acțiuni	EUR	Numărul de acțiuni	EUR
<b>Autorizate</b>				
Sold la 1 ianuarie	140.001.000	140.001	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
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>140.001.000</b>	<b>140.001</b>	<b>140.001.000</b>	<b>140.001</b>
<b>Emise și plătite integral</b>				
Sold la 1 ianuarie	125.001.250	125.001	100.001	100.001
Divizarea acțiunilor (acțiuni ordinare de la 1 EUR la 0,001 EUR)	--	--	100.001.000	100.001
Emisiunea de acțiuni (acțiuni ordinare de 0.001 EUR fiecare)	--	--	25.000.250	25.000
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>125.001.250</b>	<b>125.001</b>	<b>125.001.250</b>	<b>125.001</b>

## 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 valoarea de 1 EUR fiecare, la 140.001 EUR, format din 140.001 acțiuni ordinare cu valoarea nominală de 1 EUR fiecare, prin crearea a 40.000 acțiuni autorizate cu o valoare nominală de 1 EUR fiecare. În aceeași zi, Societatea a subdivizat capitalul social în acțiuni cu o valoare nominală mai mică, prin împărțirea unei acțiuni în 1.000 de acțiuni. Capitalul social al Societății a fost subdivizat în 140.001.000 de 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 de 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 tratate ca vânzare de către acționarul unic.

Deținătorii de acțiuni ordinare au dreptul de a primi dividende aprobate în Adunarea Generală periodic 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 în cadrul oricărei propuneri de Adunare Generală și/sau propuneri de rezoluție a Adunării Generale și/sau oricărei propuneri 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 litera (c).

# 20 Capitaluri proprii (continuare)

## Prime de emisiune

La data de 31 decembrie 2025, prima de emisiune a Societății are valoarea de 113 milioane EUR (31 decembrie 2024: 113 milioane EUR).

## Rezerva aferentă tranzacțiilor sub control comun

Soldul negativ al rezervei aferente tranzacțiilor sub control comun la 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024, în sumă de (5) milioane EUR a rezultat din transferul din 2020 a unor acțiuni ale subsidiarei LIGATNE LIMITED de la 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. În cursul exercițiului, nu a existat nicio modificare a valorii juste a rețelelor de distribuție a gazelor naturale. Cu toate acestea, rezerva a scăzut cu 1 milion EUR ca urmare a eliberării surplusului realizat din rezerva de reevaluare aferent celor două concesiuni care au fost scoase din evidență.

## Rezerva din conversie

Soldul rezervei din conversie reprezintă în special efectul diferențelor de curs valutar care decurg din conversia rezultatelor financiare ale filialelor, acestea având monedă funcțională diferită de moneda funcțională a Grupului.

## Rezerva legală

Soldul rezervei legale la 31 decembrie 2025 de 4 milioane EUR (31 decembrie 2024: 3 milioane 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 IPO

În timpul procesului IPO în 2024, Societatea a plătit comisioane pentru încasările brute din acțiunile nou emise în valoare de 3.645 mii EUR, care au fost deduse din contul de prime de emisiune. În plus, o sumă de 855 mii EUR, tot legată de emiterea de noi acțiuni, a fost dedusă din prima de emisiune. Din restul cheltuielilor legate de IPO, Societatea a dedus din prima de emisiune o sumă de 2.352 mii EUR, calculată pe baza raportului dintre numărul de acțiuni noi și numărul total de acțiuni.

## Dividende plătite

În 2025, Societatea a distribuit dividende acționarilor săi în valoare de 15 milioane EUR (2024: 0 milioane EUR). Dividendele interimare în valoare totală de 2 milioane EUR (2024: 2 milioane EUR) au fost distribuite asociaților minoritari ai filialelor.

## Dividende pe acțiune

Dividende plătite acționarilor societății

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Total dividende plătite acționarilor Societății	15	--
<b>Total dividende plătite societății-mamă</b>	<b>15</b>	<b>--</b>
Număr mediu ponderat de acțiuni ordinare emise (în milioane)	125	115
<b>Dividende per acțiune ordinară atribuibilă acționarilor Societății, de bază și diluate (în EUR per acțiune)</b>	<b>0,12</b>	<b>--</b>

# 20 **Capitaluri proprii (continuare)**

## Rezultatul pe acțiune

### Rezultatul pe acțiune, de bază și diluat, pentru 2025 și 2024

Profitul atribuibil acționarilor ordinari

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Profitul exercițiului financiar atribuibil acționarilor ordinari	98	23
<b>Profitul atribuibil acționarilor ordinari</b>	<b>98</b>	<b>23</b>
Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare emise (în milioane)	<b>125</b>	<b>115</b>
<b>Rezultatul pe acțiune ordinară atribuibil acționarilor Societății, de bază și diluat (în EUR pe acțiune)</b>	<b>0.786</b>	<b>0.196</b>

Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare 2025

<b>În număr de acțiuni</b>	<b>Acțiuni ordinare</b>	<b>Pondere</b>	<b>Media ponderată</b>
Acțiuni ordinare emise la 1 ianuarie 2025	125.001.250	360	125.001.250
Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare la 31 decembrie 2025			125.001.250

Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare 2024

<b>În număr de acțiuni</b>	<b>Acțiuni ordinare</b>	<b>Pondere</b>	<b>Media ponderată</b>
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

## 21 Interese minoritare

Următorul tabel prezintă un rezumat al informațiilor referitoare la fiecare dintre filialele Grupului care au interese minoritare semnificative în 2025, înainte de orice eliminări în cadrul grupului.

milioane EUR	ALIVE CAPITAL S.A.	JOSECO HOLDINGS Group	ECOENERGIA S.R.L.	Alte filiale individuale nesemnificative	TOTAL
<b>Procent interese minoritare</b>	49%	7,26%	20%		
Active imobilizate	36	252	29		
Active circulante	49	86	7		
Datorii pe termen lung	(23)	(64)	(12)		
Datorii curente	(30)	(58)	(3)		
<b>Active nete</b>	<b>32</b>	<b>216</b>	<b>21</b>		
<b>Active nete atribuibile intereselor minoritare</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>40</b>
Venituri	218	736	6		
Profit / (pierdere)	--	65	3		
Alte elemente ale rezultatului global	(1)	(4)	(1)		
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>(1)</b>	<b>61</b>	<b>2</b>		
<b>Profit/(pierdere) alocat(ă) intereselor minoritare</b>	<b>--</b>	<b>5</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>5</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global alocate pentru interesele minoritare</b>	<b>(1)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>(1)</b>

Următorul tabel prezintă un rezumat al informațiilor referitoare la fiecare dintre filialele Grupului care dețin interese minoritare semnificative în 2024, înainte de orice eliminări în cadrul grupului.

milioane EUR	ALIVE CAPITAL S.A.	JOSECO HOLDINGS Group	ECOENERGIA S.R.L.	Alte filiale individuale nesemnificative	TOTAL
<b>Procent interese minoritare</b>	49%	7,26%	20%		
Active imobilizate	33	239	30		
Active circulante	52	30	6		
Datorii pe termen lung	(20)	(65)	--		
Datorii curente	(31)	(39)	(10)		
<b>Active nete</b>	<b>34</b>	<b>165</b>	<b>26</b>		
<b>Active nete atribuibile intereselor minoritare</b>	<b>17</b>	<b>12</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>40</b>
Venituri	221	476	15		
Profit / (pierdere)	6	(17)	2		
Alte elemente ale rezultatului global	--	1	--		
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>6</b>	<b>(16)</b>	<b>2</b>		
<b>Profit/(pierdere) alocat(ă) intereselor minoritare</b>	<b>3</b>	<b>(1)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>2</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global alocate pentru interesele minoritare</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>

22

## Venituri și cheltuieli aferente operațiunilor de bază

Fluxurile de venituri și cheltuielile conexe, inclusiv instrumentele financiare derivate de exploatare

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Venituri din energie din surse regenerabile	111	192
Venituri din vânzarea certificatelor verzi	44	37
Venituri din distribuția și furnizarea de gaze naturale	401	360
Venituri din distribuția și furnizarea de energie electrică	1.161	625
<b>Venituri</b>	<b>1.717</b>	<b>1.214</b>
Costul energiei din surse regenerabile vândute	(107)	(165)
Certificate verzi vândute	(42)	(36)
Costul gazelor naturale vândute	(381)	(328)
Costul energiei electrice vândute	(757)	(483)
Transportul energiei electrice	(243)	(175)
<b>Cheltuieli cu energia electrică, gazul și transportul</b>	<b>(1.530)</b>	<b>(1.187)</b>

Creșterea veniturilor din distribuția și furnizarea de energie electrică se datorează activității din Moldova, în principal ca urmare a creșterii tarifelor și a activității de furnizare de energie electrică din România, ca urmare a achiziționării acesteia de către grup în aprilie 2024.

Astfel cum se descrie în Nota 1, la sfârșitul fiecărui an, ANRE poate să recalculeze tariful efectiv pentru distribuția și furnizarea de energie electrică în 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 prețurilor de achiziție a energiei electrice în 2025 mai mici decât cele anticipate, la data de 29 iulie 2025, s-a ajuns la un acord cu ANRE, pentru a reduce tarifele de furnizare a energiei electrice cu o medie de 13% (începând de la 1 august). Costul mediu asumat de achiziție a energiei electrice în noile tarife este de 125 EUR/MWh.

Veniturile includ alte venituri legate de activitatea de bază.

Creșterea veniturilor din distribuția și furnizarea de gaze naturale este atribuită în principal prețurilor mai mari de gaze naturale vândute și distribuite prin rețeaua de distribuție de gaze naturale a Grupului.

În 2025, cantitățile de gaze vândute au fost de 8,1 milioane MWh (2024: 8,9 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 2025, Grupul a achiziționat 8,2 milioane MWh de gaze naturale la un preț mediu de 44,6 EUR/MWh (2024: 8,5 milioane MWh de gaze naturale la un preț mediu de 30,5 EUR/MWh), inclusiv tarifele de transport percepute de Transgaz.

Pentru informații despre segmentele de raportare, inclusiv concentrarea geografică, a se vedea Nota 5.

Pentru informații în legătură cu consumul de electricitate nefacturat, a se vedea Nota 3n) la „Venituri din vânzarea și distribuția de electricitate”.

22 \_\_\_\_\_

## Venituri și cheltuieli aferente operațiunilor de bază (continuare)

### Soldurile contractelor

Activele aferente contractelor se referă la dreptul Grupului la contraprestație din partea utilizatorilor finali în legătură cu lucrările de racordare în curs. Nu a existat niciun impact asupra activului aferent contractului ca urmare a achiziționării unei filiale și nicio 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 37 milioane EUR inclusă în datoriile aferente contractelor la 31 decembrie 2024 a fost recunoscută drept venituri în 2025 (2024: 18 milioane EUR).

23 \_\_\_\_\_

## Cheltuieli cu serviciile și materialele

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Servicii profesionale	(5)	(6)
Remunerația auditorului	(1)	(2)
Publicitate și marketing	(1)	(1)
Impozite, altele decât impozitul pe profit	(7)	(6)
Cheltuieli de închiriere, întreținere și reparații	(14)	(12)
Telecomunicații și corespondență	(6)	(5)
Tehnologii IT	(5)	(4)
Distribuția, transportul și depozitarea mărfurilor	(8)	(10)
Altele	(20)	(16)
<b>Cheltuieli cu serviciile și materialele</b>	<b>(67)</b>	<b>(62)</b>

Cheltuielile cu serviciile profesionale reprezintă cheltuieli administrative, cheltuieli cu serviciile contabile și cheltuieli cu consultanța.

Onorariile totale percepute de Ernst & Young Cyprus Limited („EY Cipru”) pentru serviciile de audit prestate pentru auditul statutar anual al situațiilor financiare individuale și consolidate ale Societății-mamă pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 au fost de 286 mii EUR și 41 mii EUR sub formă onorarii suplimentare pentru auditul situațiilor financiare din 2024 (2024: 219 mii EUR pentru auditul exercițiului 2024 și 75 mii EUR sub formă onorarii suplimentare pentru situațiile financiare ale exercițiului 2023). Acestea sunt incluse în remunerația auditorului. În plus, următoarele onorarii au fost percepute de EY Cipru pentru alte servicii pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2025: 120 mii EUR (2024: 0 mii EUR) pentru alte servicii de asigurare, 0 mii EUR (2024: 0 mii EUR) pentru servicii de consultanță fiscală și 0 mii EUR (2024: 140 mii EUR) pentru alte servicii decât cele de audit.

24 \_\_\_\_\_

## Cheltuieli cu personalul

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Salariile angajaților	(42)	(35)
Impozite pe salarii (inclusiv contribuții sociale și pentru pensii)	(4)	(4)
<b>Cheltuieli cu personalul</b>	<b>(46)</b>	<b>(39)</b>

Numărul mediu de angajați în cadrul Grupului pentru exercițiul 2025 a fost de 1.666 angajați (2024: 1.627 angajați).

25 \_\_\_\_\_

## Pierderi așteptate din credite la împrumuturi și creanțe și la alte active

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Pierderi așteptate din credite la creanțele comerciale	(4)	--
	<b>(4)</b>	<b>--</b>
	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Pierderi nete așteptate din credite aferente altor active nefinanciare	--	(3)
	<b>--</b>	<b>(3)</b>

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2025 și 2024, modificările pierderilor nete din deprecierea creditelor acordate terților și părților legate sunt atribuibile în principal modificărilor ratelor de țară (a se vedea, de asemenea, Nota 12. Credite de încasat).

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2025 și 2024, pierderile așteptate din credite aferente creanțelor comerciale au fost recunoscute, în principal, în activitatea de furnizare a energiei electrice din România. În 2024, pierderi nete așteptate din credite aferente avansurilor către furnizori în valoare de 3 milioane EUR au fost recunoscute de NEOGAS GRID S.A. (fosta Premier Energy S.R.L.), care își desfășoară activitatea pe segmentul gazelor naturale în România.

Pe baza cerințelor IFRS 9, pierderile nete așteptate din credite aferente creditelor și creanțelor au fost prezentate distinct, într-o rubrică separată, în contul de profit și pierdere.

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
<b>Sold 1 ianuarie</b>	<b>15</b>	<b>15</b>
Pierdere din depreciere recunoscută în profit și pierdere	7	1
Reluarea pierderilor așteptate din credite recunoscute în profit și pierdere	(3)	(1)
Pierderi din depreciere aferente elementelor vândute trecute pe cheltuieli	(2)	--
<b>Sold 31 decembrie</b>	<b>17</b>	<b>15</b>

26 \_\_\_\_\_

## Alte venituri din exploatare

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Venituri din chirii	1	1
Alte venituri	112	139
	<b>113</b>	<b>140</b>

Sumele din alte venituri se datorează în principal activității de furnizare de energie electrică din România și reprezintă în special venituri din subvenția acordată de statul român pentru plafoanele de preț care au fost în vigoare până la data de 30 iunie 2025 și care sunt recuperabile de la Ministerul Energiei și Ministerul Muncii.

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, Grupul a înregistrat pierderi generate de diferențele de curs valutar, care sunt prezentate în cadrul Altor cheltuieli de exploatare.

## 27 Alte cheltuieli de exploatare

Pierderi nete din ajustări pentru pierdere de valoare ale imobilizărilor corporale recunoscute (Nota 7)  
 Pierderi nete aferente valutilor

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
	(1)	--
	(5)	(4)
	<b>(6)</b>	<b>(4)</b>

## 28 Venituri/cheltuieli financiare nete

Venituri din dobânzi  
**Venituri financiare totale**

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
	3	3
	<b>3</b>	<b>3</b>

Cheltuieli cu dobânzile  
 Cheltuieli cu onorariile și comisioanele

**Cheltuieli financiare totale**  
**Cheltuieli financiare nete**

	<b>(20)</b>	<b>(17)</b>
	<b>(3)</b>	<b>(3)</b>
	<b>(23)</b>	<b>(20)</b>
	<b>(20)</b>	<b>(17)</b>

**Venituri din dobânzi**  
 Sume de încasat de la bănci și alte instituții financiare  
**Total venituri din dobânzi**

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
	3	3
	<b>3</b>	<b>3</b>

**Cheltuieli cu dobânzile**  
 Sume datorate băncilor și altor instituții financiare  
 Dobânzi aferente datoriilor privind contractele de leasing  
 Altele  
**Total cheltuieli cu dobânzile**

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
	(18)	(15)
	(1)	--
	(1)	(2)
	<b>(20)</b>	<b>(17)</b>

29

## Cheltuieli cu impozitul pe profit

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
<b>Cheltuieli cu impozitul pe profit curent</b>		
Anul curent	(15)	(11)
<b>Cheltuieli cu impozitul pe profit amânat (Nota 19)</b>		
Generarea și reluarea diferențelor temporare	(1)	8
Alte elemente	--	(2)
	(1)	6
<b>Cheltuieli totale cu impozitul pe profit recunoscute în contul de profit și pierdere</b>	<b>(16)</b>	<b>(5)</b>

Reconcilierea cotei efective de impozitare	2025	2025	2024	2024
	%	milioane EUR	%	milioane EUR
<b>Profitul înainte de impozitare</b>		119		30
Impozitul pe profit folosind cota de impozitare internă				
(a se vedea mai jos)	(12,5)	(15)	(12,6)	(4)
Efectul cotelor de impozitare în jurisdicțiile străine	(1,1)	(1)	(4,7)	(1)
Elemente impozitate la o cotă de impozitare diferită	--	--	(2,4)	(1)
Costuri nedeductibile	(10,6)	(13)	(31,9)	(9)
Venituri neimpozabile	7,7	9	34,1	10
Altele	2,9	4	--	--
<b>Cheltuieli totale cu impozitul pe profit</b>	<b>(13,6)</b>	<b>(16)</b>	<b>(17,5)</b>	<b>(5)</b>

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Creanțe privind impozitul pe profit curent	1	1
Datorii privind impozitul pe profit curent	(3)	(3)
<b>Poziția fiscală netă a impozitului pe profit curent</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>

## 29 **Cheltuieli cu impozitul pe profit (continuare)**

Cotele impozitului pe profit pentru domiciliul fiscal al entităților din Grupul consolidat pentru anii fiscali 2025 și 2024 pot fi rezumate după cum urmează:

	2025	2024
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 (de la 1/1/2026 în Cipru: timp de șapte 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 milioane 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 milioane EUR reprezintă pierderi fiscale reportate 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 cotă 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 cotă de 17%. De la 1 ianuarie 2026, veniturile din dobânzi sunt supuse doar impozitului pe profit. Dividendele încasate din străinătate pot face obiectul contribuției pentru apărare la o cotă de 5% (sub rezerva anumitor condiții).

Grupul a efectuat o evaluare a expunerii sale potențiale la impozitul pe venit din Pillar II pe baza informațiilor financiare aferente anului 2025 pentru entitățile constitutive ale Grupului. Pe baza evaluării preliminare, două jurisdicții (Cipru și Moldova) nu au trecut testul privind sfera de securitate CbCR (Safe Harbour). În Cipru, nu se preconizează să fie datorat niciun impozit suplimentar în cadrul Impozitului minim suplimentar intern calificat, pe baza unui calcul simplificat realizat; însă, un impozit suplimentar de 350 mii EUR se preconizează să fie datorat în conformitate cu regula de includere a veniturilor în cazul Moldovei, având în vedere că Pillar II nu a fost implementat în Moldova, care va fi alocat către JOSECO HOLDINGS CO. LIMITED în calitate de societate-mamă deținută parțial. Grupul continuă să urmărească evoluțiile legislative din cadrul Pillar II, pe măsură ce alte țări adoptă normele modelului Pillar II, pentru a evalua potențialul impact viitor asupra rezultatelor consolidate ale operațiunilor, poziției financiare și fluxurilor de numerar.

## 30 **Tranzacții cu părțile legate**

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 2025 și la 31 decembrie 2024, nu s-au acordat împrumuturi societății-mamă a Grupului.

### (b) Tranzacții și solduri cu proprietarii și alte părți legate

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Solduri bancare	26	38
<b>Solduri totale</b>	<b>26</b>	<b>38</b>

La 31 decembrie 2025, Grupul a acordat personalului împrumuturi fără dobândă, cu scadențe între 2026 și 2029. Grupul a încasat rambursări totale în valoare de 215 mii EUR. În plus, împrumutul acordat entității asociate a fost rambursat integral în cursul anului. Nu s-a perceput venit din dobânzi pentru aceste împrumuturi.

La 31 decembrie 2024, împrumuturile acordate cuprind împrumuturi fără dobândă acordate personalului, cu scadența la 31 august 2028, 31 decembrie 2029 și 31 octombrie 2032 și împrumuturi fără dobândă acordate 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 de plată părții legate de 547 mii EUR. Nu s-a perceput dobândă pentru acest împrumut. Pentru anul 2025, nu au fost permise împrumuturi noi de la părțile legate.

30

## Tranzacții cu părțile legate (continuare)

### (c) Tranzacții și solduri cu membri-cheie ai personalului de conducere

Sumele incluse în contul de profit și pierdere în legătură cu tranzacțiile cu membri-cheie ai conducerii și cu membri ai Consiliului de Administrație al Societății sunt următoarele:

	2025	2024
	milioane EUR	milioane EUR
Remunerația datorată către membri-cheie ai personalului de conducere	1	1
<b>Solduri totale</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
Remunerarea membrilor Consiliului de Administrație	--	1
Remunerația membrilor-cheie ai personalului de conducere	7	4
<b>Total tranzacții</b>	<b>7</b>	<b>5</b>

Orice solduri salariale restante pentru membrii Consiliului de Administrație și membrii-cheie ai personalului de conducere la 31 decembrie 2025 vor fi plătite în primul semestru al anului 2026.

Remunerația membrilor Consiliului de Administrație pentru anul 2025 a fost în valoare de 107 mii EUR. Remunerația 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 legate, atât în cursul anului curent, cât și în cursul anului precedent.

Împrumuturi acordate conducerii

Membrii Consiliului de Administrație al Societății și membrii-cheie ai conducerii filialelor sale sunt considerați ca fiind membrii-cheie ai conducerii Grupului. Împrumuturile acordate membrilor conducerii filialelor din Republica Moldova cuprind împrumuturi fără dobândă cu scadență la 31 decembrie 2026.

În cursul anului 2025, Grupul a primit o rambursare în valoare de 13 mii EUR (31 decembrie 2024: 6 mii EUR).

31

## 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 distanță 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.

32

## 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 94 km, cu o valoare estimată de 8,1 milioane EUR 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 2025, Grupul a emis scrisori de garanție pentru plată, bună execuție și participare la licitații în valoare totală de 11 milioane EUR (2024: 24 milioane EUR).

## 33 Evenimente ulterioare perioadei de raportare

La 18 septembrie 2025, Societatea a încheiat un contract de vânzare-cumpărare de acțiuni pentru achiziția a 51% din Iberdrola Renovables Magyarország Kft. (redenumită ulterior Premier Energy Wind 158 Kft.), o societate maghiară, pentru suma de 65,2 milioane EUR. Tranzacția a fost finalizată la data de 22 ianuarie 2026. La 23 ianuarie 2026, Societatea și acționarul minoritar au încheiat un contract de vânzare-cumpărare de acțiuni pentru transferul participațiilor acestora către un vehicul cu scop special (SPV) nou-înființat în Ungaria. Activele achiziționate includ 158 MW de capacitate eoliană operațională, care funcționează prin intermediul a 79 de turbine eoliene situate în două amplasamente din nord-vestul Ungariei. Zona este considerată una dintre cele mai favorabile locații pentru energie eoliană din Europa Centrală, datorită fluxului de vânt relativ constant dintr-un coridor dintre Alpi și Munții Carpații Mici, generând aproximativ 300.000 MWh de energie electrică verde anual. În legătură cu tranzacția, Societatea a utilizat un împrumut sindicalizat în valoare de 90 milioane EUR acordat de Vista Bank (România) și Optima Bank (Grecia), acționând ca Aranjori principali mandatați și Creditori inițiali, pentru finanțarea parțială a întregii achiziții. La data autorizării acestor situații financiare consolidate în vederea publicării, anumite aspecte ale contabilizării inițiale a combinării de întreprinderi nu sunt încă finalizate. În consecință, o parte dintre informațiile cerute de IFRS 3 „Combinări de întreprinderi” nu au fost încă prezentate integral.

La 2 martie 2026, Societatea a încheiat un contract de vânzare-cumpărare de acțiuni pentru cedarea participației de 51% deținută în entitatea românească Alive Capital S.A. și a participației de 51% deținute în entitatea sârbă Alive Capital d.o.o. Beograd. În baza aceluiași acord, Societatea va achiziționa participații minoritare în următoarele entități: participație de 20% în Ecoenergia S.R.L., participație de 20% în Enex Nalbant Renewable S.R.L., participație de 35% în Alive Wind Power One S.R.L., participație de 49% în Alive Renewable Holding Limited, participație de 49% în Alive Capital Kft., participație de 100% în Da Vinci New Project S.R.L. și participație de 100% în Alive Sun Power Two S.R.L. La finalizarea tranzacției, Societatea va deține în totalitate entitățile menționate mai sus. Finalizarea tranzacției este condiționată de îndeplinirea anumitor condiții specificate în contract, inclusiv aprobarea din partea autorităților de reglementare a concurenței.

La 16 aprilie 2026, Grupul a încheiat un contract de cumpărare de acțiuni pentru achiziționarea întregului capital social al (i) Felix Distribution Holdings S.R.L., o societate cu răspundere limitată înființată și funcționând în conformitate cu legislația din România, (ii) EVRYO POWER S.A., o societate pe acțiuni înființată și funcționând în conformitate cu legislația din România și (iii) întregului capital social al filialei DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. („DEO”), o societate pe acțiuni înființată și funcționând în conformitate cu legislația din România, pentru un preț de achiziție de aproximativ 700 de milioane EUR. DEO operează o rețea reglementată de distribuție a energiei electrice în regiunea de sud-vest a României, care se întinde pe aproximativ 80.000 de kilometri și deservește aproximativ 1,5 milioane de clienți. Rețeaua reprezintă o componentă critică a infrastructurii energetice naționale și este a treia cea mai mare rețea de distribuție a energiei electrice din România. Evryo Power s.a. susține operațiunile ca furnizor de servicii, facilitând procesele de separare și contribuind la funcționarea eficientă a platformei de distribuție. Finalizarea tranzacției este condiționată de îndeplinirea anumitor condiții specificate în contract.

La 17 aprilie 2026, Grupul a contractat o facilitate de credit cu o limită de 100 milioane EUR de la Československá obchodní banka a.s. pentru finanțarea dezvoltării inițiativelor de energie verde ale Grupului în România și Ungaria, inclusiv dezvoltarea unui sistem de stocare a energiei electrice în baterii (BESS) de 400 MWh în România. Maturitatea facilității este la 17 aprilie 2031.

Grupul monitorizează în permanență situația geopolitică actuală și volatilitatea aferentă a prețurilor pieței energiei. Grupul nu a identificat niciun impact semnificativ al acestui eveniment asupra situațiilor sale financiare.

La 30 aprilie 2026, Consiliul de Administrație al PREMIER ENERGY PLC a autorizat emiterea acestor situații financiare consolidate.

**RAPORT DE ASIGURARE LIMITATĂ AL AUDITORULUI INDEPENDENT ASUPRA RAPORTĂRII  
CONSOLIDATE PRIVIND DURABILITATEA  
PENTRU EXERCIȚIUL FINANCIAR 2025**

Către Consiliul de Administrație al Premier Energy PLC

**Concluzia de asigurare limitată**

Am desfășurat o misiune de asigurare limitată asupra Raportării consolidate privind durabilitatea („Declarația de Durabilitate”) a Premier Energy PLC („Premier Energy” sau „Grupul”), inclusă în secțiunea „Declarația consolidată de durabilitate” din Raportul Anual, prezentată la paginile 105–226, la data de 31 Decembrie 2025 și pentru exercițiul financiar încheiat la această dată.

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 de Durabilitate a Premier Energy la data 31 decembrie 2025 și pentru exercițiul financiar încheiat la această dată nu este întocmită, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu cerințele articolului 151B din Legea societăților comerciale din Cipru, Cap. 113, care transpune articolul 29(a) din Directiva 2013/34/UE, inclusiv următoarele:

- conformitatea cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea („ESRS”), inclusiv faptul că procesul efectuat de Grup pentru identificarea informațiilor prezentate în Declarația de Durabilitate (denumit „Procesul”) este în conformitate cu descrierea prevăzută în nota ESRS 2 IRO-1 și
- conformitatea prezentărilor de informații privind taxonomia, detaliate în Secțiunea de Mediu a Raportării consolidate privind durabilitatea, sub-secțiunea „Dezvăluiri în conformitate cu art. 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 (Regulamentul privind Taxonomia”, cu cerințele de raportare aplicabile ale Articolului 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 (denumit „Regulamentul privind Taxonomia”).

Concluzia noastră privind Declarația de Durabilitate nu se extinde asupra oricăror alte informații care însoțesc sau conțin Declarația de Durabilitate și raportul nostru.

**Baza concluziei de asigurare**

Am desfășurat misiunea de asigurare limitată în conformitate cu Standardul Internațional privind Angajamentele de Asigurare (ISAE) 3000 (Revizuit), Angajamente de asigurare, altele decât auditul sau revizuirea informațiilor financiare istorice (ISAE 3000 (Revizuit)), emis de Consiliul Internațional pentru Standarde de Audit și Asigurare (IAASB).

Un angajament de asigurare limitată implică efectuarea unor proceduri pentru a obține probe de audit privind Declarația de Durabilitate.

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.

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

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.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră. Responsabilitățile noastre conform ISAE 3000 (Revizuit) sunt detaliate în secțiunea „Responsabilitățile Auditorului” din cadrul raportului nostru.

#### **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 (IESBA), împreună cu cerințele etice relevante pentru misiunea noastră de asigurare asupra Declarației de durabilitate în Cipru,

Firma noastră aplică Standardul Internațional privind Managementul Calității 1, Managementul calității pentru firmele care efectuează audituri și revizuri ale situațiilor financiare, precum și alte misiuni de asigurare și servicii conexe, care necesită proiectarea, implementarea și operarea unui sistem de management al calității, inclusiv politici sau proceduri privind conformitatea cu cerințele etice, standardele profesionale și cerințele legale și de reglementare aplicabile.

#### **Responsabilitățile Consiliului de Administrație pentru Declarația de Durabilitate**

Consiliul de Administrație al Premier Energy este responsabil pentru proiectarea, implementarea și operarea unui proces de identificare a informațiilor incluse în Declarația de Durabilitate, în conformitate cu ESRS, precum și pentru prezentarea acestui proces în nota ESRS2 IRO-1 din Declarația de Durabilitate. Această responsabilitate include:

- înțelegerea contextului în care se derulează activitățile și relațiile de afaceri ale Societății și dezvoltarea unei înțelegeri a părților interesate afectate;
- identificarea impacturilor actuale și potențiale (atât negative, cât și pozitive) legate de aspectele de durabilitate, precum și a riscurilor și oportunităților care afectează sau care ne putem aștepta să afecteze în mod rezonabil poziția financiară, performanța financiară, fluxurile de numerar, accesul la finanțare sau costul capitalului entității pe termen scurt, mediu sau lung;
- evaluarea măsurii în care impacturile, riscurile și oportunitățile identificate în legătură cu aspectele de durabilitate sunt semnificative, prin selectarea și aplicarea unor praguri adecvate; și
- elaborarea unor metodologii și formularea unor ipoteze care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Consiliul de Administrație al Premier Energy este, de asemenea, responsabil pentru întocmirea Declarației de Durabilitate, în conformitate cu cerințele articolului 151B din Legea societăților comerciale din Cipru, Cap. 113, care transpune articolul 29(a) din Directiva 2013/34/UE, inclusiv:

- conformitatea cu Standardele europene de raportare privind durabilitatea (ESRS);

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

- întocmirea prezentărilor de informații privind taxonomia, în Secțiunea de Mediu, subsecțiunea Prezentări efectuate în temeiul art. 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 (Regulamentul privind taxonomia), din Declarația de Durabilitate, în conformitate cu Articolul 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 („Regulamentul privind Taxonomia”);
- proiectarea, implementarea și menținerea acelor controale interne considerate necesare pentru a permite întocmirea Declarației de Durabilitate fără denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare; și
- selectarea și aplicarea unor metode adecvate de raportare a durabilității, precum și formularea de ipoteze și estimări cu privire la prezentările de informații individuale privind durabilitatea, care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea de a supraveghea procesul de raportare privind durabilitatea al Grupului.

#### **Limitări inerente în întocmirea Raportării privind durabilitatea**

Informațiile obținute din surse aflate în afara controlului Grupului sunt supuse unor limitări inerente, având în vedere lipsa disponibilității și gradul relativ de precizie al informațiilor utilizate pentru determinarea indicatorilor cantitativi. Procedurile noastre nu au inclus obținerea unei asigurări asupra informațiilor furnizate de surse aflate în afara controlului Grupului.

Criteriile specifice Grupului, astfel cum sunt prezentate în Baza de întocmire, natura informațiilor de durabilitate, care sunt specifice entității, precum și lipsa unor standarde sau practici externe consecvente permit adoptarea unor metodologii de evaluare diferite, dar acceptabile, care pot conduce la variații între entități și de-a lungul timpului.

În raportarea informațiilor prognozate, în conformitate cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS), Consiliul de Administrație al Premier Energy trebuie să întocmească aceste informații prognozate pe baza unor ipoteze prezentate cu privire la evenimente care pot avea loc în viitor și la acțiuni viitoare posibile ale Grupului. Rezultatul real este probabil să fie diferit, deoarece evenimentele anticipate nu au loc întotdeauna conform așteptărilor.

La determinarea prezentărilor de informații din Declarația de Durabilitate, Consiliul de Administrație al Premier Energy interpretează termeni juridici nedefiniți și alți termeni. Acești termeni juridici nedefiniți și alți termeni pot fi interpretați diferit, inclusiv în ceea ce privește conformitatea juridică a interpretării lor și, în consecință, sunt supuși unor incertitudini.

Metodologiile de evaluare adoptate pot influența comparabilitatea informațiilor de durabilitate raportate de diferite entități, precum și comparabilitatea în timp la nivelul aceleiași entități, pe măsură ce metodologiile evoluează. Reperele relevante la nivel de industrie, pe baza cărora să fie evaluate

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

aceste informații, pot să nu fie disponibile în prezent, urmând să se contureze pe măsură ce numărul entităților raportoare crește și practicile de raportare devin mai bine stabilite. Variații pot rezulta și ca urmare a actualizării estimărilor în perioadele viitoare de raportare, atunci când devin disponibile informații mai relevante, inclusiv cunoștințe științifice și tehnologice.

În plus, anumite date de activitate utilizate la întocmirea Declarației de Durabilitate provin din raportări de reglementare specifice sectorului. Aceste date pot face obiectul unor revizuri, validări sau modificări ulterioare de către autoritățile de reglementare competente. În consecință, informațiile de durabilitate raportate pentru o anumită perioadă de raportare pot fi actualizate sau revizuite în perioadele ulterioare, după finalizarea proceselor de reglementare, ceea ce poate afecta în continuare comparabilitatea între perioadele de raportare.

#### **Responsabilitățile auditorului pentru misiunea de asigurare limitată**

Obiectivele noastre constau în planificarea și efectuarea misiunii de asigurare în așa fel încât să obținem o asigurare limitată cu privire la măsura în care Declarația de Durabilitate este lipsită de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și în emiterea unui raport de asigurare limitată care include concluzia noastră.

Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile utilizatorilor luate în baza Declarației de Durabilitate, în ansamblul său.

Ca parte a unei misiuni de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit), exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul întregii misiuni.

Responsabilitățile noastre în ceea ce privește Declarația de Durabilitate, în legătură cu Procesul, includ:

- Obținerea unei înțelegeri a Procesului, dar nu în scopul formulării unei concluzii privind eficacitatea acestuia, inclusiv privind rezultatul Procesului;
- Evaluarea dacă informațiile prezentate pentru o element semnificativ de durabilitate îndeplinesc cerințele relevante de raportare conform ESRS;
- Proiectarea și efectuarea de proceduri pentru a evalua dacă Procesul este consecvent cu descrierea acestuia făcută de Societate, așa cum este prezentat în nota ESRS2 IRO-1.

Alte responsabilități ale noastre în ceea ce privește Declarația de Durabilitate include:

- Obținerea unei înțelegeri a mediului de control al entității, a proceselor și a sistemelor de informații relevante pentru întocmirea Raportării privind durabilitatea, dar fără a evalua proiectarea anumitor activități de control, fără obținerea de probe despre implementarea acestora sau a testa eficacitatea lor operațională;

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

- Identificarea prezentărilor de informații în care este probabil să apară denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare;
- Proiectarea și efectuarea de proceduri ca răspuns la prezentările de informații din Declarația de Durabilitate, în care este probabil să apară denaturări semnificative. Riscul de a nu detecta o denaturare semnificativă cauzată de fraudă este mai mare decât în cazul unei erori, deoarece fraudă poate implica complicitate, falsificare, omisiuni intenționate, prezentări eronate sau eludarea controlului intern.

### Sumarul activitatilor efectuate

O misiune de asigurare limitată implică efectuarea de proceduri pentru obținerea de probe cu privire la Declarația de Durabilitate.

Natura, plasarea în timp și amplitudinea procedurilor selectate depind de raționamentul profesional, inclusiv identificarea prezentărilor de informații în care este probabil să apară denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, în Declarația de Durabilitate.

În desfășurarea misiunii noastre de asigurare limitată, în ceea ce privește Procesul, noi:

- Am obținut o înțelegere a Procesului prin:
  - efectuarea de interviuri pentru a înțelege sursele informațiilor utilizate de conducere (de exemplu, acorduri cu părțile interesate, planuri de afaceri și documente privind strategia); și
  - inspectarea/examinarea documentației interne a Grupului și a subsidiarelor sale referitoare la Procesul său; și
- Am evaluat dacă probele obținute ca urmare a procedurilor noastre privind Procesul Grupului sunt consecvente cu descrierea Procesului prezentată în nota ESRS 2 IRO-1.

În desfășurarea misiunii noastre de asigurare limitată, în ceea ce privește Declarația de Durabilitate, noi:

- Am obținut o înțelegere a proceselor de raportare ale Grupului relevante pentru întocmirea Declarației de Durabilitate ;
- Am evaluat dacă informațiile semnificative obținute prin Procesul de identificare a informațiilor necesare de prezentat în Declarația de Durabilitate sunt incluse în Declarația de Durabilitate;
- Am evaluat dacă structura și modul de prezentare al Declarației de Durabilitate sunt conforme cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS);
- Am efectuat interviuri ale personalului relevant și proceduri analitice asupra prezentărilor de informații selectate din Declarația de Durabilitate;

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



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

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

- Am efectuat proceduri de fond pe baza unui eșantion de prezentări de informații selectate din Declarația de Durabilitate;
- Am corelat informațiile prezentate în Raportul de durabilitate cu informațiile corespunzătoare incluse în Situațiile financiare consolidate și în Raportul Anual;
- Am obținut evidente cu privire la metodele de realizare a estimărilor semnificative și a informațiilor prognozate și modul în care aceste metode au fost aplicate;
- Am evaluat dacă, în conformitate cu ESRS 1, paragraful 30(b), și ESRS AR 1–AR 5, conformitatea Grupului cu cerințele privind securitatea cibernetică, în calitate de prezentări specifice pentru anul 2025, a fost identificată în mod corespunzător în procesele Grupului, efectuarea de interviuri cu personalul relevant și aplicarea de proceduri analitice asupra informațiilor aferente (în vederea respectării cerințelor Directivei (UE) 2022/2555 – NIS2, astfel cum este transpusă prin legislația națională din Republica Moldova și România), precum și evaluarea includerii acestor informații în Declarația de Durabilitate;
- Am obținut o înțelegere a procesului de identificare a activităților economice eligibile pentru taxonomie și aliniată cu taxonomia și am evaluat conformitatea prezentărilor de informații corespunzătoare din Declarația de Durabilitate cu reglementările aplicabile ale Articolului 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 (denumit „Regulamentul privind Taxonomia”).

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 2026  
Nicosia

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

PREMIER ENERGY PLC

# PREMIER ENERGY PLC DECLARAȚIA CONSOLIDATĂ DE DURABILITATE 2025

# Cuprins

ESRS 2 - INFORMAȚII GENERALE	111
ESRS 2, BP-1 - BAZA GENERALĂ PENTRU ÎNTOCMIREA DECLARAȚIEI DE DURABILITATE	111
ESRS 2, BP-2 - PREZENTĂRI DE INFORMAȚII ÎN LEGĂTURĂ CU CIRCUMSTANȚE SPECIFICE	113
ESRS 2 GOV-1 - ROLUL ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE	116
ESRS 2 GOV-2 - INFORMAȚIILE FURNIZATE ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, DE CONDUCERE ȘI DE SUPRAVEGHERE ALE ÎNTREPRINDERII ȘI ASPECTELE DE DURABILITATE ABORDATE DE ACESTEA	119
ESRS 2, GOV-3 - INTEGRAREA PERFORMANȚEI LEGATE DE DURABILITATE ÎN SISTEMELE DE STIMULENTE	121
ESRS 2, GOV-4 - DECLARAȚIE PRIVIND PROCESUL DE DUE DILIGENCE	121
ESRS 2 GOV-5 - GESTIONAREA RISCURILOR ȘI CONTROALELE INTERNE REFERITOARE LA RAPORTAREA PRIVIND DURABILITATEA	122
ESRS 2 SBM-1 - STRATEGIA, MODELUL DE AFACERI ȘI LANȚUL VALORIC	123
ESRS 2 SBM-2 - INTERESELE ȘI PUNCTELE DE VEDERE ALE PĂRȚILOR INTERESATE	130
ESRS 2 SBM-3 - IMPACTURILE, RISCURILE ȘI OPORTUNITĂȚILE SEMNIFICATIVE ȘI INTERACȚIUNEA ACESTORA CU STRATEGIA ȘI MODELUL DE AFACERI	131
ESRS 2 IRO-1 - DESCRIEREA PROCESULUI DE IDENTIFICARE ȘI DE EVALUARE A IMPACTURILOR, A RISCURILOR ȘI A OPORTUNITĂȚILOR SEMNIFICATIVE	135
ESRS 2 IRO-2 - CERINȚE DE PUBLICARE ÎN ESRS ACOPERITE DE DECLARAȚIA DE DURABILITATE A ÎNTREPRINDERII	143
ESRS E1 - SCHIMBĂRILE CLIMATICE	147
E1-1 - PLAN DE TRANZIȚIE PENTRU ATENUAREA SCHIMBĂRILOR CLIMATICE	147
ESRS 2 IRO-1 - DESCRIEREA PROCESELOR DE IDENTIFICARE A IMPACTULUI, RISCURILOR ȘI OPORTUNITĂȚILOR SEMNIFICATIVE LEGATE DE CLIMĂ	158
E1-2 - POLITICI LEGATE DE ATENUAREA ȘI ADAPTAREA LA SCHIMBĂRILE CLIMATICE	168
E1-3 - ACȚIUNI ȘI RESURSE ÎN LEGĂTURĂ CU POLITICILE PRIVIND SCHIMBĂRILE CLIMATICE	170
E1-4 - OBIECTIVE LEGATE DE ATENUAREA SCHIMBĂRILOR CLIMATICE ȘI ADAPTAREA LA ACESTEA	177
E1-5 - CONSUMUL ȘI MIXUL DE ENERGIE	180
E1-6 - EMISII BRUTE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU DOMENIILE DE APLICARE 1, 2, 3 ȘI TOTAL	183
E1-7 - PROIECTE DE ELIMINARE ȘI ATENUARE A GES FINANȚATE PRIN CREDITE DE CARBON	191
E1-8 - STABILIREA INTERNĂ A PREȚULUI CARBONULUI	192

E1-9 - EFECTE FINANCIARE ANTICIPATE ALE RISCURILOR SEMNIFICATIVE FIZICE ȘI DE TRANZIȚIE ȘI OPORTUNITĂȚI POTENȚIALE	192
DEZVĂLUIRI ÎN CONFORMITATE CU ART. 8 DIN REGULAMENTUL (UE) 2020/852 (REGULAMENTUL PRIVIND TAXONOMIA)	193
ESRS S1 - FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE	213
ESRS 2 IRO-2 - CERINȚE DE PUBLICARE ÎN ESRS ACOPERITE DE DECLARAȚIA DE DURABILITATE A ÎNTREPRINDERII	214
S1-1 - POLITICI LEGATE DE FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE	216
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	225
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	226
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	227
S1-14 – INDICATORI DE SĂNĂTATE ȘI SECURITATE	230
S1-17 – INCIDENTE, PLÂNGERI ȘI IMPACTURI GRAVE ASUPRA DREPTURILOR OMULUI	231
ESRS G1 - CONDUITA ÎN AFACERI	232
ESRS 2 IRO-2 - CERINȚE DE PUBLICARE ÎN ESRS ACOPERITE DE DECLARAȚIA DE DURABILITATE A ÎNTREPRINDERII	232
G1-1 - POLITICILE PRIVIND CONDUITA PROFESIONALĂ ȘI CULTURA CORPORATIVĂ	234
DEZVĂLUIRE SPECIFICĂ ENTITĂȚII	240
APENDICELE 1: LISTA DE ABREVIERI	244

## ESRS 2

# Informații generale

### ESRS 2, BP-1 - Baza generală pentru întocmirea declarației de durabilitate

Baza generală pentru întocmirea Declarației de Durabilitate

#### Cadrul și selecția datelor

Declarația noastră Consolidată privind Durabilitatea „Declarația 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 evaluării noastre a dublei semnificații (DMA) sau sunt obligatorii în temeiul cerințelor ESRS. Prezenta Declarație privind Durabilitatea 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 Articolul 151B din Legea societăților din Cipru, Cap. 113, care transpune articolul 29(a) din Directiva 2013/34/UE, care transpune Directiva (UE) 2022/2464 a Parlamentului European și a Consiliului privind raportarea privind durabilitatea întreprinderilor.

- În amonte: Datele de la furnizori și achiziții sunt incluse în principal pentru emisiile de gaze cu efect de seră (GES) 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 consolidate. Astfel, datele acoperă, pe bază consolidată, Premier Energy PLC (“Societatea” sau „Premier Energy”) 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 Declarația privind Durabilitatea pentru 2025 sunt definite pe principiul sectorial în conformitate cu codurile CAEN, diferind astfel de cele cinci segmente operaționale din Raportul de Gestiune Consolidat și Situațiile Financiare Consolidate).

Segment	Entitate	Țara
<b>Premier Energy România</b>	PREMIER ENERGY S.A.	România
	PREMIER ENERGY TRADING S.R.L.	România
	PREMIER ENERGY SERVICII S.R.L.	Romania
	NEOGAS GRID S.A.	Romania
	TRUE ENERGY MANAGEMENT S.R.L.	Romania
<b>Premier Energy Moldova</b>	PREMIER ENERGY HUNGARY Kft.	Ungaria
	PREMIER ENERGY S.R.L.	Moldova
	PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A.	Moldova
	NAVITAS ENERGY S.R.L.	Moldova

Segment	Entitate	Țara
	ELECTRA LOGISTICS S.R.L.	Moldova
	ELTEPROD INVEST S.R.L.	Moldova
<b>Premier Energy Renewables</b>	ALIVE CAPITAL S.A.	România
	ALIVE SUN POWER ONE S.R.L.	România
	ALIVE SUN POWER TWO S.R.L.	România
	ALIVE WIND POWER ONE S.R.L.	România
	DA VINCI NEW PROJECT S.R.L.	România
	DEVELOPMENT POWER SOLAR ENERGY S.R.L.	România
	ECOENERGIA S.R.L.	România
	ENERGIA MILENIULUI III S.A.	România
	ENEX NALBANT RENEWABLE S.R.L.	România
	PREMIER WIND 80 S.R.L.	România
	ALIVE CAPITAL D.O.O. Beograd	Serbia
	ALIVE CAPITAL Kft.	Ungaria
<b>Premier Energy Furnizare</b>	PREMIER ENERGY FURNIZARE S.A.	România
<b>HQ</b>	PREMIER ENERGY PLC	Cipru

În contextul prezentărilor 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 și, prin urmare, sunt exceptate de la raportarea individuală sau consolidată privind sustenabilitatea, în conformitate cu articolele 19a (9) sau 29a(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 secțiunea respectivă a prezentului raport.

În 2025, Grupul și-a actualizat metodologia privind gazele cu efect de seră și a recalculat valoarea de bază pentru 2022 aferentă Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2 pentru a reflecta modificările în perimetrul organizațional și o revizuire metodologică, inclusiv reclasificarea pierderilor din rețeaua de distribuție a energiei electrice în Domeniul de aplicare 2 la nivel consolidat. În consecință, emisiile raportate și comparabilitatea de la un an la altul trebuie interpretate având în vedere aceste modificări.

### Baza de măsurare

Politicile de contabilizare a datelor legate de durabilitate au fost aplicate în mod consecvent în exercițiul financiar 2025.

Factorii de calcul utilizați sunt enumerați pe paginile cu metrice relevante, împreună cu referințele. În cazurile în care datele reale nu sunt disponibile, se utilizează estimări bazate pe metodologii standardizate și ipoteze prudente, în conformitate cu Protocolul GHG și cerințele ESRS.

### Evaluare externă

Declarația Consolidată de Durabilitate a fost supusă procedurii de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) „Misiuni de asigurare, altele decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice”. Misiunea de asigurare nu a fost realizată în conformitate cu standardele ISO/IEC sau CEN/CENELEC.

## Prezentare generală a politicilor adoptate de fiecare segment menționat în Declarația Consolidată de Durabilitate

Segment	Politica de mediu	Politica socială	Politica de guvernanță
Premier Energy România	Politica ESG a Grupului	Politica ESG a Grupului	Politica ESG a Grupului Politica de avertizare de integritate
Premier Energy Moldova	Politica ESG a Grupului	Politica ESG a Grupului	Politica ESG a Grupului Politica de avertizare de integritate
Premier Energy Renewables	Politica ESG a Grupului	Regulamentul intern	Politica ESG a Grupului
Premier Energy Furnizare	Politica ESG a Grupului	Politica ESG a Grupului	Politica ESG a Grupului Politica de avertizare de integritate

Grupul a implementat o Politică ESG actualizată și Politica de avertizare de integritate în 2025, stabilind un cadru unificat la nivelul Grupului pentru aspectele de mediu, sociale și de guvernanță și sistematizând majoritatea politicilor și procedurilor existente la nivelul filialelor.

Implementarea Politicii ESG a început în septembrie 2025 și a fost finalizată în decembrie 2025 pentru Premier Energy România și Premier Energy Moldova, în timp ce pentru Premier Energy Furnizare și Premier Energy Renewables implementarea a fost finalizată la începutul anului 2026. În consecință, pe parcursul celei mai mari părți a perioadei de raportare 2025, politica ESG existentă anterior (implementată în 2021) a rămas aplicabilă la nivelul filialelor.

Deși Politica ESG reprezintă acum cadrul principal pentru aspectele sociale, anumite documente suplimentare la nivel de filială (cum ar fi regulamente interne și proceduri de sănătate și securitate în muncă) continuă să se aplice acolo unde este necesar din motive de reglementare locală sau considerente operaționale. Grupul intenționează să evalueze, în perioada următoare, dacă introducerea unui regulament privind securitatea la locul de muncă la nivel de Grup, cu un set de principii de bază, ar fi adecvată, menținând în același timp implementarea la nivelul segmentelor individuale, în concordanță cu profilurile lor operaționale și jurisdicțiile diferite.

### Surse de incertitudine privind estimarea și rezultatul

Toate punctele de date prezentate în Declarația privind Durabilitatea se bazează pe date primare sau secundare, nu pe estimări.

Premier Energy utilizează surse indirecte, cum ar fi mediile și procentele din industrie, pentru a măsura anumite puncte de date - în special parametrii 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. Aceste intrări reprezintă surse de date secundare, nu estimări astfel cum sunt definite în ESRS.

## 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.

## 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.

În 2025, Grupul și-a rafinat metodologia de calcul al gazelor cu efect de seră, inclusiv actualizări ale factorilor de emisie și ale clasificării pe domenii de aplicare, ceea ce a dus la recalcularea valorii de bază a emisiilor pentru 2022. Aceste modificări îmbunătățesc acuratețea și coerența datelor privind emisiile raportate în timp.

Revizuirile informațiilor comparative rezultă din actualizări metodologice și modificări ale perimetrelor organizaționale; nu au fost identificate erori semnificative pentru perioadele anterioare. Nu au fost necesare corectări ale informațiilor pentru perioadele anterioare, iar revizuirile cifrelor comparative reflectă actualizări metodologice, nu corectarea unor erori.

## 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 reperatele 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.

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.

Trimiterile la standardele și cadrele internaționale relevante, inclusiv GHG Protocol, Directiva NIS2 și standardele ISO aplicabile, sunt descrise în secțiunile corespunzătoare ale acestei Declarații privind Durabilitatea .

## ESRS 2 GOV-1 - Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere

În conformitate cu Politica ESG adoptată în 2025, Premier Energy a instituit un cadru structurat de guvernare ESG, cu roluri și responsabilități clar definite în întreaga organizație.

Consiliul de Administrație deține responsabilitatea finală pentru guvernarea ESG la nivelul Grupului. Acesta aprobă Politica ESG, supraveghează implementarea acesteia și revizuieste și aprobă Declarația Consolidată de Durabilitate întocmită în conformitate cu cerințele ESRS. Consiliul se asigură că aspectele ESG sunt integrate în strategia, gestionarea riscurilor și operațiunile Grupului.

Niciunul dintre membrii Consiliului de Administrație nu este considerat reprezentant al angajaților, astfel cum este definit de legislația aplicabilă din țările în care Grupul își desfășoară activitatea.

La nivel executiv, supravegherea aspectelor ESG este delegată unui membru desemnat al Consiliului de Administrație (Administrator), care este responsabil de stabilirea direcției ESG a Grupului și de asigurarea alinierii dintre obiectivele de durabilitate și strategia de afaceri.

Directorul pentru Afaceri Externe este responsabil de coordonarea implementării ESG la nivel de Grup, inclusiv de asigurarea aplicării coerente a Politicii ESG în cadrul filialelor, de supravegherea metodologiilor legate de ESG și de coordonarea elaborării raportărilor de durabilitate.

Grupul de Lucru ESG acționează ca organism operațional care sprijină implementarea și raportarea ESG. Acesta este responsabil pentru realizarea și actualizarea evaluării dublei semnificații a Grupului, sprijinirea dezvoltării de metodologii și ghiduri ESG, monitorizarea performanței ESG și contribuția la elaborarea Declarației Consolidate de Durabilitate. Grupul de Lucru ESG funcționează sub conducerea Directorului pentru Afaceri Externe și raportează către conducerea executivă și, după caz, către Consiliul de Administrație.

### Consiliul de Administrație

Consiliul de Administrație al Premier Energy Group PLC este responsabil pentru stabilirea cadrului general de guvernare corporativă, asigurând un comportament etic în afaceri, transparență și responsabilitate în cadrul Grupului. Responsabilitățile sale de guvernare sunt alinate la Codul de guvernare corporativă al Bursei de Valori București și la cele mai bune practici internaționale.

La data de 31 decembrie 2025, Consiliul de Administrație era format din cinci membri, inclusiv doi membri executivi și trei membri neexecutivi, dintre care doi sunt independenți, asigurând un echilibru adecvat între supravegherea executivă și independența în luarea deciziilor.

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 integrate în cadrul de guvernanta al Grupului prin Politica de Numire, care asigură că Consiliul de Administrație și conducerea executivă includ un mix echilibrat de gen, vârstă, experiență și competențe. Procesul de nominalizare și selecție este bazat pe merit și se desfășoară utilizând criteriile obiective și structurate, luând totodată în considerare aspectele legate de diversitate, în conformitate cu Codul de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București și legislația aplicabilă. Componenta Consiliului de Administrație în 2025 a asigurat conformitatea cu cerințele aplicabile privind echilibrul de gen, cu o reprezentare de 60% femei și 40% bărbați, depășind pragul minim pentru genul subreprezentat. În plus, 40% dintre membrii consiliului sunt independenți, asigurând o supraveghere echilibrată și o orientare strategică. Deși diversitatea este promovată activ, numirile continuă să fie bazate pe competență, experiență și integritate, asigurând atât o guvernanta eficientă, cât și alinierea la obiectivele strategice ale Grupului.

### 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 guvernanta, 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. Aceasta supraveghează operațiunile zilnice, asigurând respectarea controalelor interne și a politicilor privind combaterea corupției și avertizarea de integritate. Conducerea executivă face, de asemenea, recomandări privind distribuirea profitului în conformitate cu guvernanta corporativă și integritatea financiară.

Mecanismele cheie de guvernanta ale Premier Energy includ:

- Rolul conducerii în guvernanta 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.

Componența Consiliului și a conducerii executive reflectă o experiență relevantă pentru activitățile de bază ale Grupului în distribuția de energie electrică și gaze, dezvoltarea de energie din surse regenerabile și furnizarea de energie, precum și familiaritatea cu mediile de reglementare și operaționale ale țărilor în care Grupul își desfășoară activitatea.

Comitetul de Audit: Supraveghează independența și eficacitatea auditului intern, acuratețea raportării financiare, gestionarea riscurilor, conflictele de interese și conformitatea. La data de 31.12.2025, 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

### Fluxuri de informații ESG și raportare

Grupul de Lucru ESG joacă un rol central în consolidarea informațiilor legate de ESG la nivelul Grupului. Acesta colectează și analizează date de la filiale, acoperind aspecte de mediu, sociale și de guvernare, inclusiv performanța climatică, aspecte legate de forța de muncă, conformitatea și conduita în afaceri.

Pe baza acestui proces, Grupul de Lucru ESG pregătește actualizări, analize și recomandări care sunt comunicate conducerii executive. După caz, aspectele ESG esențiale sunt aduse în atenția Consiliului de Administrație pentru a sprijini luarea deciziilor strategice și supravegherea.

### Aspecte de durabilitate abordate

Organismele administrative, de conducere și de supraveghere sunt informate cu privire la o serie de subiecte legate de ESG, inclusiv:

- progresul inițiativelor de decarbonizare și energie din surse regenerabile ale Grupului;
- indicatorii de mediu cheie, inclusiv emisiile de gaze cu efect de seră, consumul de energie și pierderile din rețea;
- aspecte sociale, inclusiv evoluțiile legate de forța de muncă, sănătatea și securitatea în muncă și implicarea angajaților;
- subiecte de guvernare, inclusiv conformitatea, conduita în afaceri și aspectele legate de avertizarea de integritate;
- evoluții de reglementare, inclusiv CSRD, Taxonomia UE și alte cerințe legate de ESG;
- riscuri și oportunități ESG semnificative, identificate prin evaluarea dublei semnificații;
- investiții, proiecte sau incidente importante legate de ESG care necesită atenția conducerii sau a Consiliului de Administrație.

Organele administrative, de conducere și de supraveghere reprezintă aprobatorul final al IRO-urilor, care pentru anul 2025 sunt:

- Dependența structurală de energia bazată pe combustibili fosili
- Fiabilitatea energetică în context climatic
- Investiții în rețelele de distribuție
- Extinderea la scară largă a energiei regenerabile
- Riscul geopolitic aferent gazelor importate
- Impactul emisiilor

- Reglementări privind siguranța muncii
- Mecanismul de avertizare de integritate (whistleblowing)
- Securitatea cibernetică

Acestea sunt transpuse în temele materiale, astfel cum sunt descrise în capitolul ESRS 2 IRO-2 – Cerințe de raportare în cadrul ESRS, precum și în capitolele corespunzătoare E1, S1 și G1 din prezenta declarație, detaliate mai jos.

### Rolul organismelor de guvernare

Conducerea executivă este responsabilă de integrarea aspectelor ESG în operațiunile de zi cu zi și de implementarea acțiunilor pe baza informațiilor furnizate. Consiliul de Administrație analizează aspectele legate de ESG ca parte a responsabilităților sale de supraveghere și oferă îndrumare strategică privind subiectele legate de durabilitate.

Acest demers structurat asigură faptul că aspectele ESG sunt abordate în mod regulat la nivelurile de guvernare adecvate și sunt integrate în procesele decizionale strategice și operaționale ale Grupului.

## 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 due diligence

### Abordarea privind procesul de due diligence al Premier Energy

Premier Energy a instituit un cadru structurat de due diligence, integrat în Politica sa ESG, adoptată în 2025. Acest cadru este aliniat la standarde recunoscute la nivel internațional, inclusiv Linile directoare OCDE pentru întreprinderile multinaționale și Principiile directoare ONU privind afacerile și drepturile omului, și este conceput pentru a identifica, evalua, preveni, atenua și remedia potențialele impacturi adverse legate de aspecte de mediu, sociale și de guvernare în cadrul operațiunilor și lanțului valoric al Grupului.

Abordarea de due diligence a Grupului este integrată în procesele sale de guvernare, gestionare a riscurilor și operațiuni și se aplică tuturor filialelor.

### Sistemul și procesele de due diligence

Sistemul de due diligence este implementat printr-o combinație de structuri de guvernare, politici interne și procese operaționale:

- **Identificare și evaluare:** Grupul identifică impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative prin evaluarea sa a DMA, care este realizată și actualizată periodic de Grupul de Lucru ESG, în conformitate cu cerințele ESRS.
- **Integrarea în procesul decizional:** Aspectele ESG sunt integrate în planificarea strategică, gestionarea riscurilor și procesele operaționale, sub supravegherea Consiliului de Administrație și a conducerii executive.
- **Prevenire și atenuare:** Politica ESG stabilește principii valabile la nivelul întregului Grup, care acoperă protecția mediului, drepturile omului, practicile de muncă și conduita în afaceri. Aceste principii sunt implementate prin proceduri interne, practici la nivel de filială și monitorizarea continuă a indicatorilor de performanță ESG.
- **Monitorizare și control:** Grupul menține sisteme de control intern și un cadru structurat de guvernare a datelor de durabilitate, asigurând fiabilitatea, caracterul complet și trasabilitatea datelor legate de ESG și permițând monitorizarea continuă a performanței și conformității.
- **Mecanisme de remediere și mecanisme de reclamații:** Grupul a instituit mecanisme de avertizare de integritate și de depunere a reclamațiilor care permit angajaților, contractanților și părților interesate externe să raporteze îngrijorări legate de aspecte de mediu, sociale sau de guvernare. Raportările sunt investigate și soluționate în conformitate cu procedurile interne, iar avertizorii de integritate sunt protejați împotriva represaliilor.

- **Aplicare și responsabilizare:** Respectarea Politicii ESG este obligatorie la nivelul întregului Grup. Încălcările pot avea ca rezultat măsuri disciplinare, iar problemele importante sunt escaladate către conducerea executivă și, după caz, către Consiliul de Administrație.

### Implementarea în cadrul Grupului

Deși Politica ESG stabilește cerințe minime la nivelul întregului Grup, fiecare filială este responsabilă de implementarea acestor principii în conformitate cu propriul context operațional și de reglementare. Procedurile și controalele locale sunt aliniate la cadrul Grupului și pot fi adaptate suplimentar pentru a reflecta cerințele locale, cu condiția să îndeplinească sau să depășească standardele Grupului.

## ESRS 2 GOV-5 - Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind durabilitatea

### Gestionarea riscurilor

Premier Energy a instituit un cadru integrat de guvernare, gestionare a riscurilor și control intern pentru raportarea privind durabilitatea, astfel cum este definit în Politica ESG adoptată în 2025. Acest cadru asigură că riscurile și procesele de raportare legate de durabilitate sunt gestionate într-un mod structurat, consecvent și auditabil la nivelul Grupului.

Consiliul de Administrație deține responsabilitatea finală de supraveghere a riscurilor și a integrității raportării legate de durabilitate, asigurând integrarea aspectelor ESG în strategia, gestionarea riscurilor și procesele operaționale ale Grupului. Conducerea executivă este responsabilă de implementarea acestui cadru în toate filialele, fiind sprijinită de structura de guvernare ESG.

Riscurile legate de durabilitate sunt identificate și evaluate prin evaluarea DMA a Grupului, care este menținută și actualizată periodic. Aceste riscuri, inclusiv cele legate de schimbările climatice, forța de muncă și guvernare, sunt monitorizate și integrate progresiv în cadrul mai larg de gestionare a riscurilor la nivel de întreprindere al Grupului.

### Procesul de luare a deciziilor și procedurile de control intern

Raportarea privind durabilitatea este susținută de un sistem structurat de control intern și de un cadru formal de Guvernare a Datelor de Durabilitate, care asigură acuratețea, caracterul complet, consecvența și auditabilitatea tuturor raportărilor legate de ESG.

Grupul de Lucru ESG, sub conducerea Directorului pentru Afaceri Externe, coordonează colectarea, consolidarea și validarea datelor ESG la nivelul Grupului, în colaborare cu persoanele desemnate ca responsabile la nivelul fiecărei filiale.

### Cadrul de control intern pentru raportarea privind durabilitatea include:

- **Structură definită de guvernare și responsabilitate:** Roluri și responsabilități clare sunt alocate la nivelul Grupului, inclusiv Proprietari de Date, Pregătitori de Date, Consolidatori de Date și Coordonatori pentru Pregătirea Asigurării pentru fiecare indicator ESRS. Aceasta asigură responsabilizarea pentru calitatea datelor în fiecare etapă a procesului de raportare.

- **Procese standardizate de colectare și validare a datelor:** Datele ESG sunt colectate prin procese structurate și supuse unor verificări de validare, asigurând alinierea la metodologiile definite și consecvența între entitățile care raportează.
- **Controale preventive și de detectare:** Grupul aplică controale preventive (cum ar fi reguli de validare a datelor, segregarea atribuțiilor și proceduri de autorizare) și controale de detectare (inclusiv verificări interne, reconciliere și analize de variație) pentru a asigura fiabilitatea datelor.
- **Revizuire și aprobare din partea conducerii:** Datele privind durabilitatea fac obiectul unei revizui la nivel de conducere și al unei aprobări formale înainte de consolidare și raportare externă, asigurând responsabilitate și supraveghere.
- **Pistă de audit și documentare:** Toate datele ESG raportate sunt susținute de documentația aferentă și sunt păstrate într-un mod care asigură trasabilitate completă și pregătirea pentru audit.
- **Pregătirea pentru asigurare externă:** Raportările privind durabilitatea sunt pregătite în conformitate cu cerințele de asigurare limitată prevăzute de CSRD, procesele interne fiind concepute pentru a sprijini verificarea independentă a informațiilor ESG.
- **Escaladare și supraveghere:** Problemele, neconcordanțele sau incidentele semnificative identificate prin procesul de raportare sunt escaladate către conducerea executivă și, după caz, către Consiliul de Administrație.

### Cultura corporativă și implicarea părților interesate

Premier Energy promovează o cultură a integrității, transparenței și responsabilității, susținută de Politica sa ESG și de mecanismele de avertizare de integritate. Aceste elemente contribuie la eficacitatea controalelor interne și sprijină identificarea și gestionarea riscurilor legate de durabilitate.

Grupul menține un dialog activ cu părțile interesate, inclusiv investitori, angajați și autorități de reglementare, asigurând reflectarea așteptărilor legate de durabilitate în practicile sale de guvernare și raportare.

## 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 cheie de afaceri - producția, gestionarea, distribuția și furnizarea de energie electrică, și furnizarea și distribuția de gaze naturale.

Grupul deține sau are în construcție o capacitate totală de peste 500 MW de energie din surse regenerabile, cu încă 200 MW în prezent în curs de dezvoltare. Furnizează energie electrică către mai mult de 2,2 milioane de clienți 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 non-casnici (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
<b>Resurse naturale</b>	Operăm un mix energetic diversificat, inclusiv surse regenerabile (eoliene și solare prin Premier Energy Renewables) și energie electrică achiziționată de pe piață. 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.
<b>Capital uman</b>	Cu 1.666 de angajați la 31.12.2025, 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 (883 de angajați) și Republica Moldova (772 angajați), cu o echipă operațională în Cipru (10 angajați) și 1 angajat în Serbia.
<b>Capital financiar</b>	În 2024, Premier Energy Group a strâns cu succes 97 de milioane EUR în cadrul unei IPO, sprijinind extinderea activității. Susținuți de venituri în valoare de 1.717 de milioane EUR în 2025, Grupul finanțează dezvoltarea infrastructurii, extinderea capacității de generare de energie din surse regenerabile și modernizarea prin fluxurile de numerar din exploatare și prin finanțare strategică.
<b>Infrastructură și tehnologie</b>	Gestionăm și operăm peste 500 MW de capacitate de generare din surse regenerabile (cu încă 200 MW 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.
<b>Relațiile cu părțile interesate</b>	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. Totuși, Grupul este legat indirect de lanțurile valorice ale combustibililor fosili prin activitățile de distribuție a gazelor.

Expunerea Grupului la activități legate de combustibili fosili este legată în principal de distribuția și furnizarea de gaze naturale. În 2025, veniturile atribuibile activităților legate de gaze s-au ridicat la aproximativ 400,3 milioane EUR, reprezentând aproximativ 23% din veniturile totale consolidate.

## Principalele 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 2,2 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 energiei din surse 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.

## Lanțul 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.

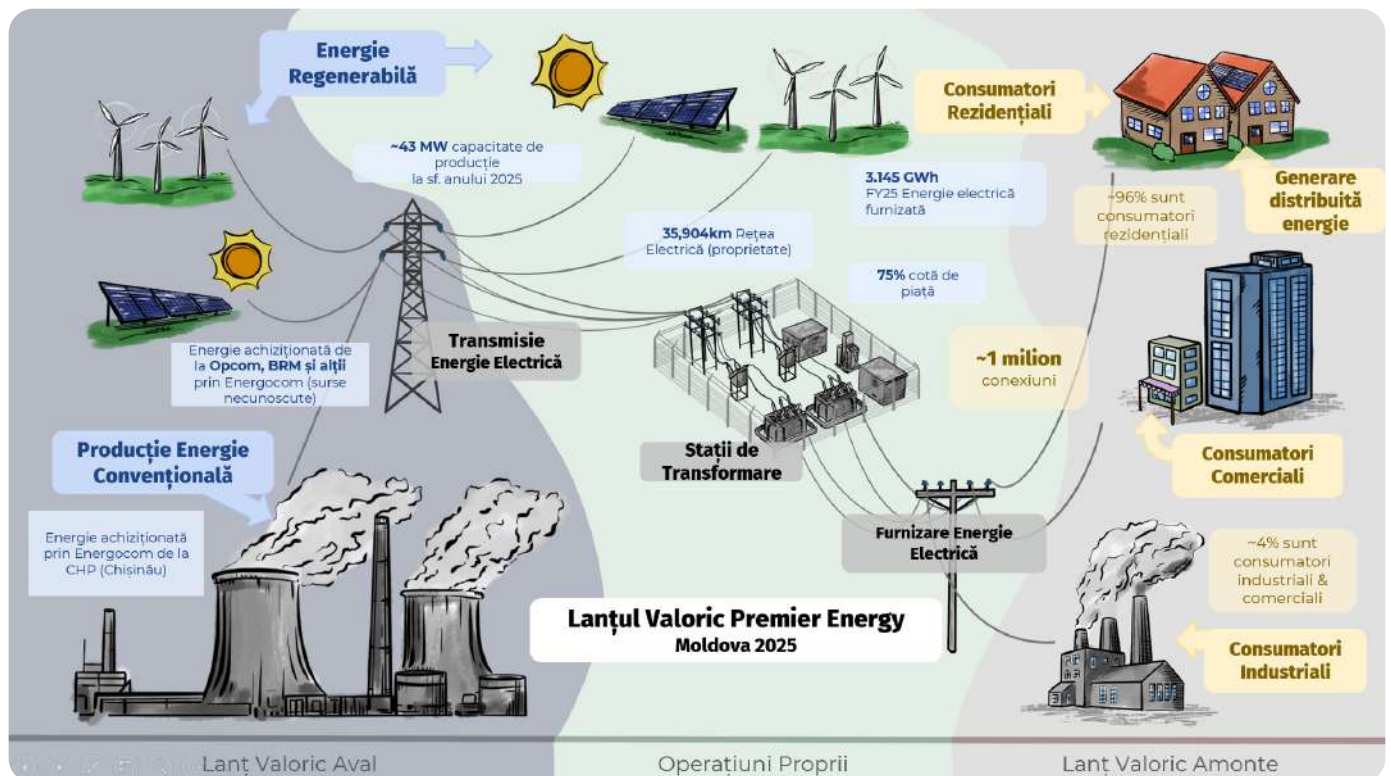
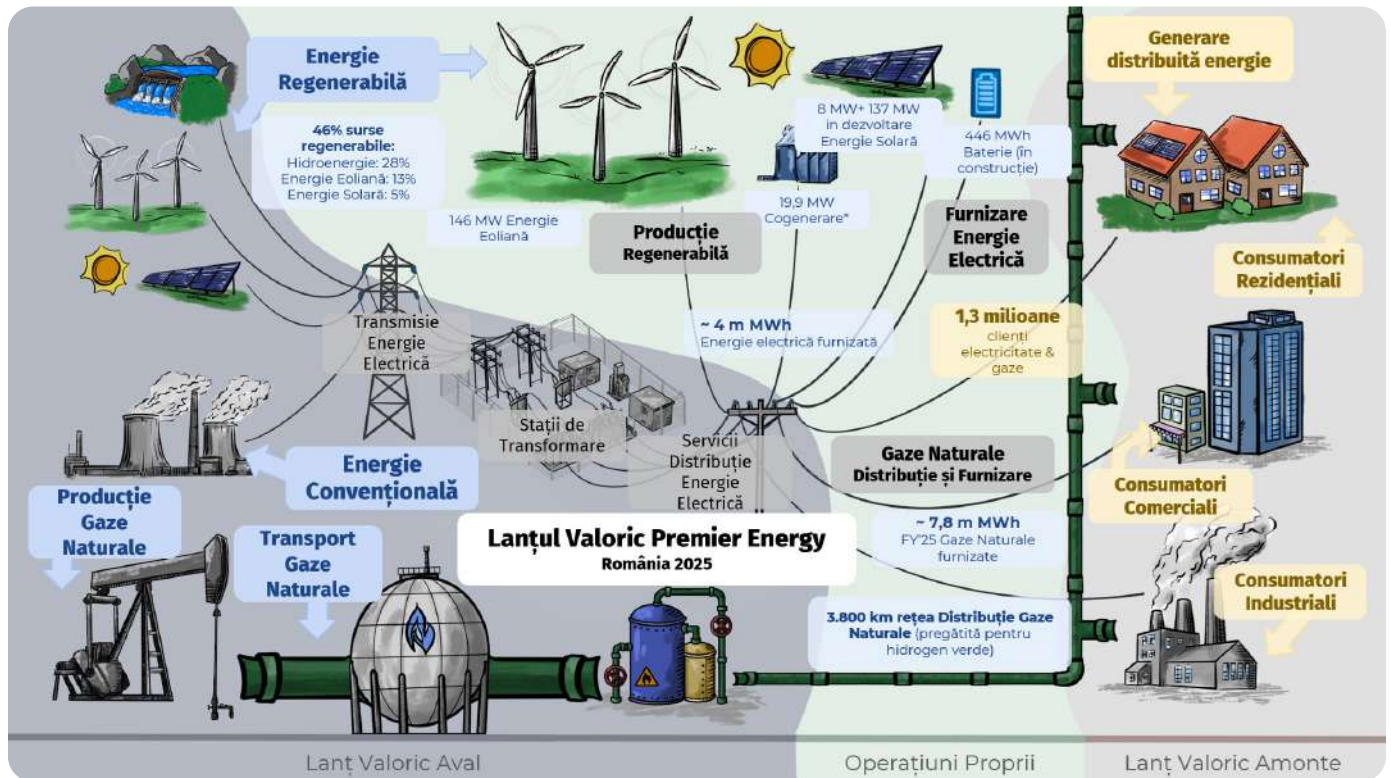
Etapa lanțului valoric	România	Moldova
<b>În amonte</b>	Producție din surse regenerabile (eoliană, solară, cogenerare), energie achiziționată prin Opcom și gaze naturale obținute de la furnizori din amonte.	Energie achiziționată de la Energocom prin cogenerare (Chișinău), CERS (Transnistria) și Opcom (surse necunoscute); precum și contribuția în creșterea din surse regenerabile.
<b>Operațiuni proprii</b>	Exploatează aproximativ 4.000 km de rețea de distribuție a gazelor. Gestionează și dezvoltă active de generare energie din surse regenerabile prin PE Renewables. Furnizează energie electrică și gaze către clienți finali.	Deține și operează ~35.780 km de distribuție a energiei electrice, cu o cotă de piață de 75%. Furnizează 3.145 GWh de energie electrică către 855.000 de utilizatori finali, având 964.000 de clienți de distribuție.

**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 ESG. În calitate de actor esențial în infrastructura energetică din România și Moldova, ne recunoaștem responsabilitatea de a păstra și îmbunătăți mediul în care ne desfășurăm activitatea, furnizând, în același timp, energie sigură, accesibilă și, acolo unde este posibil, mai 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. Prezența sa consolidată pe piață oferă o vizibilitate ridicată asupra potențialelor oportunități de achiziție și susține creșterea continuă prin tranzacții strategice.

Ca societate listată public în urma IPO-ului din 2024, Grupul îmbină transparența cu capacitatea de a implementa structuri de tranzacții flexibile și adaptate. Grupul dispune de capacități interne de fuziuni și achiziții (M&A), acces la capital și o structură de conducere suplă, care permite luarea deciziilor în timp util și eficient.

### Achiziții add-on care sporesc valoarea

Creșterea Grupului a fost susținută de numeroase achiziții suplimentare strategice, generatoare de valoare adăugată.

Abordarea Grupului în materie de achiziții implică, de regulă:

- 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.

## Profil puternic de mediu și durabilitate

### Fundația europeană Green Deal și ODD-urile ONU

În calitate de grup de infrastructură energetică care activează în România și Moldova, strategia noastră este ghidată de European Green Deal, de Obiectivele de Dezvoltare Durabilă ale ONU și Politica ESG a Grupului adoptată în 2025.

Politica ESG stabilește un cadru unificat pentru gestionarea aspectelor de mediu, sociale și de guvernanță la nivelul Grupului și susține integrarea considerentelor de durabilitate în planificarea strategică, operațiuni și procesele de luare a deciziilor.

### 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 rețelelor 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 6,95% în 2025, 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 important al dezvoltării energetice durabile și al reducerii amprente de carbon a Grupului, în conformitate cu planul european „Net zero până în 2050”.

### Defalcarea veniturilor în funcție de sectoarele ESRS și divulgarea activității privind combustibilii fosili

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, Premier Energy Group a generat venituri totale consolidate de 1.717 milioane EUR. Defalcarea veniturilor pe sectoare ESRS semnificative (pe baza codurilor CAEN) este următoarea:

ESRS / Activitate sectorială	Cod CAEN	Venituri 2025 (milioane EUR)	% din veniturile totale
Producerea de electricitate din energie eoliană	D35.11	21.621	1%
Producerea de electricitate din energie solară fotovoltaică	D35.11	0.558	<1%
Transportul și distribuția energiei electrice	D35.13	104.700	6%
Vânzări de energie electrică și gaze (neeligibile din punct de vedere taxonomic)	D35.14 / D35.23	1,590.131	93%
Total		1,717.010	100%

Premier Energy Group este activ în sectorul combustibililor fosili, astfel cum este definit la articolul 2 alineatul (62) din Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului. Aceasta se referă în special la activitatea sa de distribuție și furnizare de gaze fosile, care este inclusă în cifra sa de afaceri consolidată. În plus, Grupul are o expunere limitată la producția de energie electrică pe bază de gaze naturale prin True Energy Management S.R.L. (TEM), care operează centrala de echilibrare pe bază de gaze din Făgăraș, România. 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 2025 ale Grupului din distribuția și furnizarea de gaze fosile și din vânzarea de energie electrică sunt incluse în partea de venituri neeligibile din punct de vedere fiscal (aproximativ 1.589 milioane EUR, sau 93% 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 din surse regenerabile și modernizarea rețelei.

## ESRS 2 SBM-2 - Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

### Implicarea 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 revizuri și discuții periodice.

Strategia și modelul de afaceri ale Grupului au evoluat și se așteaptă să evolueze în continuare, ca răspuns la interesele părților interesate identificate prin dialogul continuu și DMA, în special în domenii precum tranziția energetică, fiabilitatea infrastructurii, siguranța forței de muncă și durabilitatea pe termen lung.

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, sesiuni 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	Canale de feedback, sondaje de satisfacție, analize de marketing	Înțelegerea așteptărilor și îmbunătățirea ofertelor legate de ESG
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, prezentări 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 Energy Group a identificat și evaluat impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative (IRO) în conformitate cu conceptul de dublă semnificație, luând în considerare atât impactul real și potențial al activităților sale asupra oamenilor și mediului, cât și implicațiile asupra performanței și rezilienței sale financiare pe termen lung.

<sup>1</sup> Dubla semnificație este un concept care oferă criterii pentru a determina dacă un subiect sau informație privind durabilitatea trebuie inclusă în raportul privind durabilitatea al întreprinderii. Dubla semnificație este reunirea (în termeni matematici, adică reunirea a două seturi, nu intersecția) semnificației impactului cu semnificația financiară. Prin urmare, un subiect sau o informație privind durabilitatea îndeplinește criteriile de dublă semnificație dacă este important din perspectiva impactului sau din perspectiva financiară sau din ambele perspective.

În urma identificării inițiale a IRO-urilor semnificative în 2024, Grupul și-a rafinat și eficientizat evaluarea dublei semnificații în 2025, pentru a asigura o prioritizare mai concentrată și mai solidă a principalelor subiecte ESG pe dimensiunile de mediu, sociale și de guvernare. IRO-urile identificate stau la baza integrării considerentelor de durabilitate în strategia Grupului, gestionarea riscurilor și luarea deciziilor operaționale.

În conformitate cu ESRS 2 SBM-3 AR18, Grupul își prezintă impacturile, riscurile și oportunitățile (IRO-uri) semnificative utilizând o abordare structurată de agregare, după cum este descris în capitolul ESRS 2 IRO-2 – Cerințe de raportare în cadrul ESRS, precum și în capitolele corespunzătoare E1, S1 și G1 din prezenta declarație, detaliate mai jos. IRO-urile individuale identificate prin Evaluarea Dublei Semnificații sunt grupate în categorii tematice mai largi de IRO-uri, care reflectă natura activităților Grupului și principalele provocări de durabilitate.

În cadrul fiecărui IRO agregat, impacturile, riscurile și oportunitățile sunt detaliate în continuare la nivelul subiectelor ESRS relevante, al sub-temelor și sub-sub-temelor (de exemplu, E1 atenuarea și adaptarea la schimbările climatice). Această abordare îi permite Grupului să surprindă complexitatea și interdependențele aspectelor de durabilitate, asigurând în același timp o prezentare clară și concisă, aliniată la cerințele de raportare ESRS.

Agregarea reflectă faptul că multiple elemente determinate de bază, precum emisiile, dependențele de infrastructură și practicile operaționale, sunt strâns interconectate și sunt gestionate prin politici, acțiuni și ținte comune. Această structură susține claritatea, evită suprapunerile și asigură coerența între rezultatele Evaluării Dublei Semnificații și raportările detaliate pe subiecte.

Pentru a asigura transparența și alinierea la cerințele ESRS, IRO semnificative de nivel înalt sunt prezentate în această secțiune, în timp ce IRO tematice mai detaliate sunt prezentate în cadrul secțiunilor relevante ale standardelor de mediu (E1), sociale (S1) și de guvernare (G1).

IRO-urile de mediu și sociale, cum ar fi impacturile legate de climă (E1) și aspectele legate de forța de muncă (S1), sunt acoperite integral de Cerințele de Raportare ESRS. IRO-urile legate de guvernare sunt abordate în principal în cadrul G1, incluzând subiecte precum conduita în afaceri și avertizarea de integritate. Riscurile legate de securitatea cibernetică, deși relevante pentru operațiunile Grupului și pentru cadrul său de gestionare a riscurilor, nu sunt acoperite în mod explicit de un standard ESRS dedicat și sunt, prin urmare, raportate ca parte a dezvoltărilor legate de guvernare și specifice entității ale Grupului.

Aceste secțiuni oferă informații suplimentare cu privire la modul în care fiecare problemă interacționează cu modelul de afaceri, lanțul nostru valoric și planurile de perspectivă ale Grupului.

## Evaluarea riscurilor climatice fizice

### Sfera evaluării riscurilor climatice fizice

Premier Energy aplică o abordare structurată pentru evaluarea riscurilor climatice fizice, pentru a înțelege dacă pericolele legate de climă ar putea afecta în mod semnificativ baza de active și valoarea pe termen lung a operațiunilor sale. Această secțiune abordează numai riscurile climatice fizice; riscurile de tranziție nu intră în sfera acestei evaluări, deoarece Premier Energy a optat să excludă evaluarea riscurilor de tranziție pentru perioada de raportare curentă, ca omisiune de tip phase in. Evaluarea acoperă atât schimbările climatice cronice, cât și fenomenele meteorologice acute în toate geografiile operaționale evaluate ale Grupului și în locațiile relevante ale activelor.

Analiza acoperă activele Grupului de generare a energiei electrice, infrastructura de gaze, infrastructura rețelei electrice și facilitățile operaționale de sprijin pentru toate cele de mai sus. Aceasta are rolul de a sprijini raportările legate de climă (adaptare și atenuare) și gestionarea internă a riscurilor, prin identificarea zonelor în care pericolele climatice pot afecta performanța tehnică, continuitatea operațiunilor și valoarea activelor pe termen scurt și mediu (2030) și pe termen lung (2050).

### Metodologia evaluării riscurilor climatice fizice

Premier Energy a evaluat riscurile climatice fizice din două perspective: (i) expunerea și sensibilitatea activelor la pericole climatice și (ii) vulnerabilitatea activelor la pericole climatice, respectiv măsura în care activele sunt susceptibile la efectele adverse ale pericolelor legate de climă și incapabile să le facă față. Metodologia combină date climatice externe, o analiză de tip screening pe baza localizării și judecăți interne specifice activelor și impactului financiar. Semnificația în contextul acestei evaluări se referă la impactul financiar al pericolelor climatice asupra valorii bazei de active a Premier Energy (vulnerabilitate) și este distinctă de semnificația impactului, astfel cum este evaluată în cadrul Evaluării DMA a Grupului.

Evaluarea DMA a Grupului a identificat adaptarea la schimbările climatice ca aspect semnificativ din perspectiva (i) potențialelor impacturi negative asupra fiabilității operaționale a producției de energie din surse regenerabile, (ii) riscurilor financiare legate de reducerile determinate de secetă ale disponibilității hidroenergetice și (iii) oportunităților de consolidare a rezilienței prin investiții direcționate în infrastructură și soluții de flexibilitate. Evaluarea riscurilor climatice fizice descrisă mai jos este concepută pentru a furniza o bază factuală pentru aceste rezultate ale DMA, prin analizarea pericolelor climatice relevante pentru principalele clase de active și geografii, în mai multe scenarii și orizonturi de timp.

Datele climatice de intrare au fost obținute din Climate Impact Explorer, Aqueduct, date satelitare Copernicus și mai multe studii științifice. Aceste surse au fost utilizate pentru a evalua direcția, severitatea și relevanța pericolelor, în funcție de localitate și de tipul de activ. Acolo unde a fost posibil, evaluarea a fost realizată la nivel NUTS 3 pentru a reflecta variațiile regionale în expunerea la pericole. Evaluarea a fost realizată în principal în baza a trei scenarii: RCP 2.6, RCP 4.5 și RCP 8.5. În unele cazuri, riscurile au fost evaluate utilizând noile scenarii SSP. În ceea ce privește orizonturile de timp, au fost luate în considerare 3 niveluri: termen scurt (situația actuală), termen mediu (2030) și termen lung (2050).

Severitatea pericolelor a fost determinată printr-o evaluare calitativă bazată pe praguri. Pentru fiecare pericol și localizare a activului, datele de bază au fost transpuse într-o scală de severitate cu 5 niveluri: (1) foarte scăzut, (2) scăzut, (3) moderat, (4) ridicat și (5) foarte ridicat. Această evaluare a severității a fost apoi corelată cu ipoteze indicative privind sensibilitatea valorii, pentru a estima direcția posibilă și amploarea relativă a vulnerabilității activelor Premier Energy. Un pericol a fost considerat semnificativ atunci când vulnerabilitatea rezultată estimată (valoarea de piață estimată) într-un anumit scenariu a atins sau a depășit 3% din valoarea totală de bază a activelor.

## Surse de date și acoperirea pericolelor

- **Climate Impact Explorer:** schimbarea temperaturii (aer, apă dulce, apă marină); stres termic; variabilitatea temperaturii; modificarea tiparelor vântului; modificarea tiparelor și tipurilor de precipitații; solifluxiune; val de căldură; incendii de vegetație; inundații.
- **Aqueduct:** variabilitatea precipitațiilor sau a regimului hidrologic; stres hidric.
- **Date satelitare Copernicus:** ploi abundente; val de frig/îngheț; secetă.
- **Studii științifice:** furtuni de vânt; tornade; furtuni cu descărcări electrice; alunecări de teren.

## Clasificarea pericolelor legate de climă evaluate

Pericolele au fost clasificate, în funcție de natură, în pericole legate de temperatură, vânt, apă și masă solidă, precum și pericole cronice și acute.

Classification of climate-related hazards				
Tip de pericol	Legat de temperatură	Legat de vânt	Legat de apă	Legate de masă solidă
Cronic	✓ Schimbarea temperaturii	✓ Modificarea tiparelor vântului	✓ Modificarea tiparelor și tipurilor de precipitații	✗ Degradarea solului
	✓ Stres termic		✓ Variabilitatea precipitațiilor sau a regimului hidrologic	✗ Eroziunea solului
	✓ Variabilitatea temperaturii		✗ Acidificarea oceanelor	✓ Solifluxiune
	✗ Dezghețarea permafrostului		✗ Intruziune salină	
			✗ Creșterea nivelului mării	
			✓ Stres hidric	
Acut	✓ Val de căldură	✗ Cicloane, uragane, taifunuri	✓ Secetă	✗ Avalanșă
	✓ Val de frig/îngheț	✓ Furtuni	✓ Precipitații abundente	✓ Alunecare de teren
	✓ Incendiu de vegetație	✓ Tornade	✓ Inundație	✗ Subsidență
			✗ Revărsare a unui lac glaciatic	

✓ Pericol inclus în evaluare

✗ Pericolul nu este relevant din cauza amplasării geografice a activelor sau există date insuficiente pentru a evalua în mod credibil severitatea rezultată a pericolului.

Pentru rezultatele evaluării riscurilor climatice fizice, vă rugăm să consultați capitolul ESRS E1 IRO-1 - Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative

## 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 pârghii 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; și
- **Extinderea energiei din surse regenerabile:** investiții continue în energie din surse regenerabile, atât prin dezvoltare, cât și prin achiziții, susținând creșterea treptată a capacității de producție cu emisii reduse de carbon.

## 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. În consecință, Grupul este bine poziționat pentru a sprijini potențiala integrare viitoare a hidrogenului verde în România.

## ESRS 2 IRO-1 - Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative

În 2025, Premier Energy Grup și-a realizat și și-a perfecționat Evaluarea DMA în conformitate cu ESRS 1 și cu ghidul de implementare elaborat de EFRAG. Prin acest proces sunt evaluate atât impacturile reale și potențiale ale activităților Grupului asupra mediului și societății (semnificația impactului), cât și riscurile și oportunitățile financiare legate de durabilitate care afectează performanța și reziliența acestuia (semnificația financiară). Ca parte a DMA, procesul Grupului pune un accent deosebit pe activitățile și relațiile de afaceri care sunt mai susceptibile să genereze impacturi adverse. Acestea includ activitățile de distribuție și operaționale din România și Republica Moldova, precum și relațiile cu contractanții și furnizorii cheie de-a lungul lanțului valoric, datorită relevanței lor pentru sănătatea și securitatea în muncă, continuitatea infrastructurii energetice critice și conformitatea cu reglementările. Prin urmare, acești factori au făcut obiectul unei analize aprofundate la identificarea și evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative.

În 2025, DMA a fost simplificată și actualizată pentru a asigura o prioritizare mai concentrată a principalelor subiecte de durabilitate, reflectând evoluția operațiunilor Grupului și a cadrului său de guvernanță ESG.

În scop de raportare, IRO-urile identificate sunt grupate în categorii tematice mai largi, reflectând interdependențele dintre impacturi, riscuri și oportunități și asigurând coerența cu prezentarea acestora în Declarația privind Durabilitatea. În total, am identificat 9 de impacturi, riscuri și oportunități (IRO) ca fiind semnificative:

ESRS	Total
E1 - Schimbările climatice	6
S1 - Forța de muncă proprie	1
G1 - Conduita profesională	1
Specific entității (G1) - Securitate cibernetică	1

Am compilat rezultatele într-o matrice de semnificație, 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 semnificație”, 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 semnificativă 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.

Matricea de semnificație 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 semnificativ 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 semnificație

DMA-ul nostru este dezvoltat în concordanță cu CSRD și 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, semnificația 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, semnificația 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 semnificației 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 governanță (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

Semnificația 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, și anume Operațiuni proprii, În amonte și În aval.

Premier Energy identifică riscurile și oportunitățile bazate atât pe impactul direct asupra durabilității, 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 priorizat 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.

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 din surse regenerabile, 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 fiecare dependență a fost analizată 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 semnificației 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 semnificație

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 durabilității. 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	Acțiuni 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 semnificativ, 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 durabilității a prezentat rezultatele DMA Consiliului de Administrație.

În timpul fazei de validare, scorurile de semnificație 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 semnificație 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 regulat DMA pentru a se asigura că aceasta rămâne în concordanță cu cerințele de reglementare în evoluție și cu prioritățile de afaceri.

Riscurile și oportunitățile de durabilitate cu semnificație financiară, identificate prin Evaluarea Dublei Semnificații, fac obiectul unei monitorizări și supravegheri continue prin intermediul cadrului de guvernare, gestionare a riscurilor și control intern al Grupului. Evaluarea este revizuită periodic pentru a reflecta schimbările din contextul operațional al Grupului, mediul de reglementare și expunerea financiară, asigurând relevanța sa continuă atât pentru procesul de luare a deciziilor strategice, cât și pentru raportarea în materie de durabilitate.

## Cerința minimă de publicare a politicilor și acțiunilor

### Politici

Gestionăm subiectele semnificative privind durabilitatea prin punerea în aplicare a politicilor care ghidează procesul decizional. Pentru majoritatea aspectelor semnificative, 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 semnificativ. Aceste acțiuni precizează care părți ale lanțului valoric sunt afectate, identifică principalele părți interesate și detaliază rezultatele preconizate sau etapele de remediere. Acolo unde este necesar, dezvăluim și resursele financiare investite (CapEx și OpEx). Informațiile privind alocarea resurselor sunt prezentate în prezent pentru perioada de raportare, în timp ce alocarea resurselor financiare viitoare este descrisă pe bază calitativă. 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 semnificative de durabilitate. Aceste ținte sunt legate de obiectivele noastre de afaceri și sunt prezentate alături de parametrii de măsurare corespunzători. Explicăm orice lacune, cum ar fi subiectele fără obiective actuale, și clarificăm dacă și când intenționăm să le stabilim.

Obiectivele prezentate în secțiunile tematice relevante, inclusiv obiectivele legate de climă în temeiul E1 și obiectivele legate de forța de muncă în temeiul S1, constituie obiectivele de durabilitate ale Grupului în scopul ESRS 2 MDR-T. Aceste obiective sunt derivate din documente interne aprobate în mod oficial, inclusiv Planul de decarbonizare, Politica ESG și alte cadre de guvernare relevante.

## Prioritizarea riscurilor legate de durabilitate

În acest stadiu, Premier Energy nu menține un cadru separat de prioritizare 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 publicare în ESRS acoperite de declarația de durabilitate a întreprinderii

Tabelul următor oferă un rezumat al subiectelor semnificative identificate și al cerințelor de informare care fac parte din prezentei Declarații privind Durabilitatea.

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	Due diligence în materie de durabilitate	Due diligence în materie de durabilitate
	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 semnificative și interacțiunea cu strategia	Strategie și model de afaceri
	IRO-1	Metodologia dublei semnificații	Evaluarea dublei semnificații
	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 2025

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, S1-14, S-17	Politici privind forța de muncă, angajament, obiective, caracteristici, măsurători privind sănătatea și siguranța	Capitolul Forță de muncă proprie
ESRS G1	G1-1	Conduita în afaceri	Capitolul Conduita în afaceri
Dezvăluire specifică entității	ESRS 1 30 (b) și ESRS AR1-AR5	Conformitatea guvernancei privind securitatea cibernetică cu Directiva (UE) 2022/2555 (NIS2) de către Premier Energy	Capitolul de dezvăluiri specifice entității
ESRS E2-E5, S2-S4	N/A	Poluare, apă, circularitate, comunități afectate etc.	Rezumatul standardelor ESRS nesemnificative

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	Status
ESRS 2, GOV-4	Declarație privind procesul de diligență	SFDR	Capitolul Due Diligence privind durabilitatea	Raportat (pagina 121)
ESRS 2, SBM-1 (40d.i)	Implicarea în activități în legătură cu combustibilii fosili	SFDR / P3 / BRR	Baza de pregătire	Raportat (pagina 123)
ESRS 2, GOV-1 (21d)	Diversitatea de gen a consiliului de administrație	BRR	Conduita în afaceri	Raportat (pagina 117)
ESRS 2, GOV-1 (21e)	Procentul de membri independenți ai Consiliului de administrație	BRR	Conduita în afaceri	Raportat (pagina 117)
E1-1.16a	Plan de tranziție pentru realizarea neutralității climatice până în 2050	EUCL	E1-1	Raportat (pagina 147)
E1-4.34	Țintele de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră	SFDR / P3 / BRR	E1-4	Raportat (pagina 178)
E1-5.38	Consumul de energie din surse fosile (dezagregat)	SFDR	E1-5	Raportat (pagina 180)
E1-5.37	Consumul de energie și mixul energetic	SFDR	E1-5	Raportat (pagina 180)

Obligația de divulgare	Punct de date	Legislație	Locație în raport	Status
E1-5 Intensitatea energetică	Intensitatea energetică asociată cu activitățile din sectoare cu impact ridicat asupra climei	SFDR	E1-5	Raportat (pagina 180)
E1-6.44	Valorile brute din 1, 2, 3 și emisiile totale de GES	SFDR / P3 / BRR	E1-6	Raportat (pagina 183)
E1-6.53	Intensitatea emisiilor brute de GES	SFDR / P3 / BRR	E1-6	Raportat (pagina 191)
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 191)
E1-9	Efectele financiare ale riscurilor climatice	BRR	E1-9	Introducerea treptată - Nu a fost raportat în 2025 (pagina 192)
Taxonomia UE - Art. 8	Venituri eligibile pentru taxonomie și aliniate, CapEx, OpEx	Taxonomie Regulament	Capitolul Taxonomie UE	Raportat (pagina 194)
SFRD Art. 4	Principalele efecte negative asupra durabilității	SFDR	Schimbările climatice și capitolele privind forța de muncă	Raportat (pagina 155)
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	Raportat (pagina 218)
S1-3	Mecanisme de soluționare a plângerilor și reclamațiilor	SFDR	S1-3	Raportat (pagina 225)
S1-14	Accidente la locul de muncă - număr și rată	SFDR	S1-14	Raportat (pagina 230)
S1-16	Disparitatea salarială de gen în formă neajustată	SFDR / BRR	Nu este semnificativ	Nu este semnificativ
S1-16	Rata excesivă de remunerare a directorilor executivi și cea a lucrătorilor	SFDR	Nu este semnificativ	Nu este semnificativ
S1-17	Incidente de discriminare și hărțuire	SFDR / BRR	S1-17	Raportat (pagina 231)
SRS2, SBM 3 – S2	Risc de muncă a copiilor sau de muncă forțată în lanțul valoric	SFDR	Nu este semnificativ	Nu este semnificativ
G1-1.10b	Convenția ONU împotriva corupției	SFDR	G1-1	Nu a fost raportat
G1-1.10c	Protecția avertizorilor de integritate	SFDR	G1-1	Raportat (pagina 238)

Obligația de divulgare	Punct de date	Legislație	Locație în raport	Status
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	Nu este semnificativ

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

### E1-1 - Plan de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice

Premier Energy Group a aprobat în 2024 un Plan de decarbonizare, care stabilește baza pentru alinierea modelului său de afaceri și a operațiunilor 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 definește o traiectorie către emisiile operaționale net zero de GES ale Grupului până în 2045 și include obiective intermediare, pârghii-cheie de decarbonizare, priorități de investiții și mecanisme de monitorizare a progresului.

Cu toate acestea, planul de decarbonizare nu îndeplinește încă în totalitate toate cerințele impuse unui plan de tranziție conform ESRS. Este necesară o activitate suplimentară pentru a integra evoluțiile recente, inclusiv recalcularea în 2025 a nivelului de referință al emisiilor pentru 2022, modificările limitelor organizaționale în urma achizițiilor și rezultatele evaluării recent finalizate a riscurilor climatice fizice. În plus, evaluarea riscurilor climatice de tranziție este încă în curs de desfășurare și nu a fost încă pe deplin integrată în cadrul de planificare strategică al Grupului.

În consecință, Grupul nu dispune încă de un plan de tranziție pe deplin dezvoltat, în conformitate cu cerințele ESRS E1-1 și, prin urmare, a aplicat dispozițiile relevante de tip phase-in pentru această raportare pentru perioada de raportare 2025.

Cu toate acestea, Grupul consideră că planul său actual de decarbonizare și angajamentele legate de climă reprezintă o bază solidă pentru dezvoltarea viitoare a unui plan de tranziție cuprinzător. Aceste elemente, dintre care unele au fost deja comunicate public, demonstrează angajamentul Grupului de a-și consolida treptat strategia de atenuare și adaptare la riscurile legate de climă și de a se alinia la așteptările în evoluție ale autorităților de reglementare și ale pieței.

#### E1-1.16a - Explicarea compatibilității 1,5°C

Planul de decarbonizare al Premier Energy pentru 2024, astfel cum este reflectat în evaluarea Impacturilor, Riscurilor și Oportunităților pentru 2025, este conceput pentru a se alinia în linii mari la obiectivul climatic de 1,5°C, astfel cum este stabilit în Acordul de la Paris și reflectat în Legea europeană privind clima. Acesta sprijină această aliniere prin:

- Un obiectiv pe termen lung de net zero operațional (Domeniile de aplicare 1 și 2) până în 2045, respectiv o reducere de 90% față de emisiile recalibrate din 2022, echivalente cu 18.552,94 tCO<sub>2</sub>e;
- Un obiectiv pe termen mediu de reducere a emisiilor din Domeniile de aplicare 1 și 2 cu 50% până în 2035, față de emisiile recalibrate din 2022, echivalente cu 92.764,70 tCO<sub>2</sub>e.

Această traiectorie se aliază în linii mari la o traiectorie de reducere a emisiilor compatibilă cu un obiectiv climatic de 1,5°C pentru emisiile din Domeniul de aplicare 1 și Domeniul de aplicare 2, în concordanță cu ghidul Science-Based Targets initiative (SBTi), care impune reduceri importante ale emisiilor absolute în timp.

În acest stadiu, Grupul nu a stabilit un obiectiv cantitativ pentru emisiile din Domeniul de aplicare 3, care reprezintă o parte importantă a emisiilor totale, datorită naturii modelului său de afaceri.

În special, Premier Energy are o capacitate limitată de a influența direct emisiile generate de consumul de energie electrică și utilizarea gazelor naturale de către clienții finali, precum și activitățile din lanțul valoric din amonte și aval. Grupul continuă să evalueze abordările adecvate pentru stabilirea obiectivelor pentru Domeniul de aplicare 3, ca parte a procesului continuu de dezvoltare a cadrului său de planificare a tranziției.

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 pârghiilor de decarbonizare și a acțiunilor cheie

Pârghiile și acțiunile de decarbonizare ale Premier Energy se bazează pe o analiză structurată a scenariilor din Planul său de decarbonizare și rămân principalele măsuri operaționale care susțin viitorul plan de tranziție al Grupului. Principalele pârghii identificate sunt:

#### **Pârghia 1 - Reducerea emisiilor asociate operațiunilor de distribuție a energiei electrice în Republica Moldova:**

- Modernizarea rețelelor de joasă tensiune (linii de 0,4kV)
- Înlocuirea transformatoarelor învechite
- Implementarea sistemelor de rezervă „la rece” la stații
- Optimizarea decuplarea rețelei de 35 kV
- Acoperirea pierderilor din rețea cu energie din surse regenerabile, de la 10% în 2025 la 75% până în 2050, constituind baza potențialului de reducere a emisiilor de carbon

Aceste acțiuni au ca scop reducerea pierderilor tehnice, îmbunătățirea eficienței rețelei și diminuarea emisiilor din Domeniul de aplicare 2 ale Grupului. În cadrul metodologiei recalculării nivelului de referință, emisiile aferente pierderilor din distribuția energiei electrice au fost corectate (în baza versiunii actualizate a ghidului GHG Protocol Scope 2 - Accounting for Energy-Related Emissions Throughout the Value Chain) prin eliminarea emisiilor aferente energiei electrice achiziționate pentru acoperirea pierderilor de la furnizorii de energie electrică deținuți de PEG, întrucât aceste emisii sunt deja raportate în Domeniul de aplicare 1 sau provin din producția de energie solară și eoliană. În pofida acestei recalculări metodologice, reducerea menționată a pierderilor din distribuția de energie electrică și acțiunile de decarbonizare aferente rămân relevante pentru angajamentele Grupului legate de climă.

Pe lângă strategia sa de deținere integrată pe verticală a activelor de producere a energiei și de infrastructură energetică, Premier Energy a stabilit și acțiuni suplimentare de reducere a emisiilor, ținând seama de lanțul valoric specific infrastructurii energetice, abordând totodată creșterea dorită a ponderii surselor regenerabile de producere a energiei electrice, precum și fiabilitatea și stabilitatea rețelei.

#### **Pârghia 2 - Reducerea emisiilor aferente Domeniului de aplicare 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 – Reducerea emisiilor aferente Domeniilor de aplicare 1 și 2 prin îmbunătățirea eficienței energetice în clădirile și parcul auto deținute:**

- 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 sub-contoarelor 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 din surse regenerabile, având ca rezultat reduceri ale emisiilor aferente Domeniilor de aplicare 1, 2 și 3:**

- Deținerea și operarea a 217 MW de active de producere a energiei din surse regenerabile la 31 decembrie 2025, la care se adaugă încă 158 MW în ianuarie 2026 prin achiziție; alți 137 MW de capacitate fotovoltaică și 47 MWh de capacitate de baterii în fază finală de construcție;
- Dezvoltarea viitoare a sistemelor de stocare a energiei în baterii (BESS).

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 decarbonizare**

Premier Energy își asumă angajamente financiare în vederea atingerii obiectivelor sale de decarbonizare. Acestea sunt finanțate din capitalul strâns în timpul IPO 2024, precum și din fluxul de numerar generat de operațiunile sale.

Angajamentele financiare ale Premier Energy sunt reflectate atât în Planul său de decarbonizare, cât și în raportul său privind taxonomia UE pentru 2025. Deși pentru 2025 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 decarbonizare existent**

Categorie	Principalele domenii de acțiune	Suma (milioane EUR)
CapEx	Dezvoltarea energiei eoliene	5,375
CapEx	Dezvoltarea energiei solare	28,918
CapEx	Investiții legate de transportul și distribuția de energie electrică (contorizare inteligentă, modernizări de rețea etc.)	24,352
CapEx	CapEx legat de energie electrică produsă pe bază de combustibili fosili	1,445
OpEx	Dezvoltarea energiei eoliene	2,976
OpEx	Dezvoltarea energiei solare	0,013
OpEx	Lucrări de întreținere și reparații legate de flexibilitate și optimizarea rețelei	8,370
OpEx	Lucrări de întreținere și reparații legate de energia electrică produsă pe bază de combustibili fosili	0,002

Tabelul de mai sus prezintă CapEx, OpEx și cifra de afaceri eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nealiniată, înregistrate în exercițiul financiar 2025, care sunt relevante pentru traiectoria de decarbonizare a Grupului. În 2025, CapEx eligibil din punct de vedere al taxonomiei, dar nealiniat, s-a ridicat la 60,090 milioane EUR, reprezentând 71% din CapEx-ul total al Premier Energy. OpEx eligibil din punct de vedere al taxonomiei, dar nealiniat, s-a ridicat la 11,361 milioane EUR, reprezentând 97% din OpEx-ul total. În plus, cifra de afaceri eligibilă din punct de vedere al taxonomiei, dar nealiniată, s-a ridicat la 126,879 milioane EUR, reprezentând 7% din cifra de afaceri totală.

În acest stadiu, Premier Energy nu a elaborat încă o estimare cantitativă cuprinzătoare a CapEx-ului și OpEx-ului semnificative necesare pentru implementarea integrală a planului de decarbonizare pe termen scurt, mediu și lung. Prin urmare, Grupul nu poate încă să prezinte o estimare completă, orientată spre viitor, a necesarului de resurse pentru fiecare pârgie de decarbonizare. Aceasta va fi dezvoltată în continuare ca parte a viitoarelor activități de planificare strategică, alocare bugetară și aliniere la taxonomie.

### E1-1.16d - Emisiile de gaze cu efect de seră blocate și riscul de decarbonizare

Premier Energy a identificat potențiale emisii blocate, în principal în legătură cu rolul continuu al gazelor naturale în modelul său de afaceri și cu infrastructura asociată utilizată pentru distribuția gazelor și producția de echilibrare pe bază de gaze naturale. Cea mai importantă sursă de emisii de GES blocate este expunerea continuă a Grupului la activități legate de gazele naturale, care rămân un factor major de contribuție la emisiile din Domeniul 1. În acest stadiu, Premier Energy nu anticipează o eliminare completă a gazelor naturale pe termen mediu și lung. În schimb, abordarea Grupului în materie de decarbonizare se bazează pe reducerea progresivă a intensității de carbon a acestor activități prin modernizarea infrastructurii, reducerea scurgerilor de metan, măsuri de eficiență operațională și integrarea treptată a soluțiilor energetice cu emisii mai reduse de carbon și din surse regenerabile.

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 scurgerile de gaze și emisiile aferente de GES cu 89%.
- **Rețeaua de electricitate (Moldova):** Pierderile de distribuție reprezintă o provocare structurală în materie de emisii. 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 cu active de generare din surse regenerabile. În urma recalculării din 2025 a nivelului de referință al emisiilor de GES din 2022 ale Grupului, emisiile asociate pierderilor din rețeaua de distribuție a energiei electrice rămân extrem de relevante, deși clasificarea în contabilizarea emisiilor de GES a fost precizată mai exact.

Deși expunerea Premier Energy la riscurile de tranziție, inclusiv prețul carbonului, înăsprirea reglementărilor de piață, disponibilitatea tehnologiilor și alți parametri definiți de ESRS/TCFD, urmează încă să fie evaluată, Premier Energy o consideră moderată, dar în scădere, pe măsură ce Grupul își orientează cheltuielile de capital către reziliența rețelei și integrarea energiei din surse regenerabile, abordând astfel cele mai mari și mai iminente obstacole în calea unei tranziții de succes.

Proiecțiile realizate în cadrul strategiei de decarbonizare a Premier Energy indică o reducere substanțială a emisiilor operaționale de GES în timp. Conform Planului de decarbonizare 2024 și utilizând emisiile recalibrate din 2022, scăderea estimată este de 50% până în 2035, la 92.764,70 tCO<sub>2</sub>e, și de 90%, la 18.552,94 tCO<sub>2</sub>e, până în 2045. Această traiectorie pe termen lung trebuie interpretată ca fiind orientativă, în așteptarea remodelării formale a traiectoriei în raport cu nivelul de referință revizuit.

Cele două clase de active de mai sus sunt caracterizate ca fiind „blocate” pe baza planurilor de decarbonizare din 2024, 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 2025, 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 (CAEN D35.11)
- Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică (CAEN D35.11)
- Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși (CAEN D35.11)
- Transportul și distribuția de energie electrică (CAEN D35.13)

Cu toate acestea, niciuna dintre aceste activități nu este încă aliniată la taxonomie, din cauza absenței unei evaluări formalizate a riscurilor climatice de tranziție, corelată cu evaluarea finalizată a riscurilor climatice fizice, precum și a necesității de a demonstra în continuare alinierea deplină a proceselor și garanțiilor de sprijin la nivel de activitate.

CapEx-urile Premier Energy eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nealiniată, au reprezentat 71% din totalul CapEx în 2025, în timp ce alinierea la taxonomie a rămas 0% în această etapă. În plus, OpEx eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar nealiniată, au reprezentat 97% din totalul OpEx, iar cifra de afaceri eligibilă din punct de vedere al taxonomiei, dar nealiniată, a reprezentat 7% din cifra de afaceri totală. Societatea urmărește să avanseze treptat către alinierea la taxonomie.

### E1-1.16f - CapEx semnificativ pentru combustibili fosili

În 2025, Premier Energy a alocat aproximativ 12,95 milioane EUR pentru cheltuieli de capital legate de activitățile bazate pe gaze fosile. Acestea au inclus investiții în modernizarea și întreținerea rețelei de distribuție a gazelor naturale, echipamente de detectare a scurgerilor de gaz și cheltuieli de capital legate de centrala de echilibrare pe bază de gaze a Grupului, operată prin True Energy Management S.R.L., inclusiv motoare și lucrări aferente de instalații termo-mecanice, electrice și de gaze. Aceste investiții au vizat în principal menținerea siguranței, fiabilității și eficienței operaționale. O parte din modernizarea rețelei de gaze sprijină compatibilitatea cu gaze cu emisii mai reduse de carbon, cum ar fi biometanul sau amestecurile de hidrogen, în concordanță cu obiectivele de decarbonizare pe termen mai lung ale Grupului.

### E1-1.16g - Dezvăluirea excluderii indicelui de referință aliniat la Paris al UE

#### E1-1.AR5

Grupul și-a evaluat activitățile în raport cu cadrele relevante ale UE legate de climă, inclusiv criteriile pentru reperele aliniată la Acordul de la Paris (EU Paris-Aligned Benchmarks).

### E1-1.16h - Integrarea planului de tranziție în strategia de afaceri

Premier Energy nu are încă un plan de tranziție formal, aliniat la cerințele ESRS. Elementele actuale ale acestuia sunt integrate în strategia de afaceri prin:

- Alinierea cu PATH al BEI
- Utilizarea foii de parcurs privind decarbonizarea definite de Planul de decarbonizare pentru a informa planificarea CapEx și deciziile operaționale
- Integrarea obiectivelor de durabilitate în punctajul DMA, care este revizuit la nivelul consiliului de administrație

Ca parte a viitoare sale strategii complexe 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 Decarbonizare a fost aprobat oficial de conducerea executivă a Premier Energy în mai 2024. Planul de tranziție urmează să fie elaborat în cursul anului 2027.

### E1-1.16j - Progrese în punerea în aplicare a Planului de Decarbonizare

În 2025, Premier Energy:

- A adăugat active de producere a energiei din surse regenerabile cu o capacitate de 217 MW, la 31 decembrie 2025;
- Deține, la 31 decembrie 2025, încă 137 MW de capacitate de producere a energiei electrice fotovoltaice și 47 MWh de capacitate de stocare în baterii în fază finală de construcție;
- A achiziționat un proiect de Sistem de Stocare a Energiei în Baterii (BESS) gata de construit, localizat în România, cu o putere de intrare/ieșire de 200 MW și o capacitate de 400 MWh;
- 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

## ESRS 2 SBM-3 - Impactul semnificativ, riscurile și oportunitățile și interacțiunea strategiei

Premier Energy identifică și abordează impacturile, riscurile și oportunitățile legate de climă prin Evaluarea Dublei Semnificații, susținută de o evaluare dedicată a riscurilor climatice fizice care acoperă activele și operațiunile sale din domeniile distribuției de energie electrică, distribuției de gaze, furnizării și energiei din surse regenerabile.

Pentru riscurile climatice fizice, evaluarea ia în considerare situația actuală, precum și orizonturi orientate spre viitor pentru 2030 și 2050. Aceasta utilizează scenarii climatice bazate pe RCP 2.6, RCP 4.5 și RCP 8.5 și evaluează expunerea la nivel de activ și locație, utilizând cartografiere regională și provincială în România și Republica Moldova. Evaluarea face distincția între pericolele cronice și pericolele acute.

Pericolele cronice evaluate includ schimbarea temperaturii, stresul termic, modificarea tiparelor vântului, modificarea tiparelor de precipitații, seceta și stresul hidric. Pericolele acute evaluate includ inundațiile, precipitațiile abundente, incendiile de vegetație, furtunile, furtunile electrice și alunecările de teren. Evaluarea riscurilor climatice fizice indică, în general, o expunere redusă la nivel de portofoliu și impacturi financiare nesemnificative pentru majoritatea pericolelor, în toate scenariile și orizonturile de timp. Pericolele legate de temperatură au fost identificate ca fiind cea mai severă categorie de pericole, în special în scenariile nefavorabile pe termen lung, în timp ce seceta este cel mai relevant pericol legat de apă în anumite zone geografice și scenarii. Modificarea tiparelor vântului a rămas la cel mai scăzut nivel de risc în cadrul evaluării.

În ceea ce privește riscurile climatice de tranziție, analiza lor detaliată formală este în curs de finalizare. În acest stadiu, Premier Energy a evaluat impacturile, riscurile și oportunitățile pentru situația actuală, pentru 2030 și 2050, având în vedere contextul operațional al Grupului, Planul de decarbonizare și mediul politic și de reglementare relevant pe piețele sale de bază. Reperele-cheie includ Acordul de la Paris, Legea europeană a climei, Pactul verde european și planificarea energetică și climatică națională relevantă pentru operațiunile Grupului.

Rezultatele evaluării expunerii și vulnerabilității la riscurile climatice și ale Evaluării Dublei Semnificații sunt utilizate împreună pentru a determina cele mai semnificative aspecte legate de climă, a le evalua relevanța pe orizonturi de timp și a sprijini integrarea considerentelor climatice în strategie, planificarea acțiunilor și raportare.

### **E1-SBM-3.18 – Impacturi, riscuri și oportunități legate de schimbările climatice**

Principalele impacturi semnificative identificate vizează efectul modificării tiparelor meteorologice asupra fiabilității energiei din surse regenerabile. Secetele mai frecvente, condițiile variabile de vânt și intermitența resurselor solare pot reduce previzibilitatea și fiabilitatea producției de energie din surse regenerabile, pot crește costurile de echilibrare, pot genera volatilitate în aprovizionarea cu energie și pot accentua necesitatea diversificării și a tehnologiilor complementare, precum stocarea și flexibilitatea rețelei.

Principalul risc semnificativ identificat este seceta, care duce la scăderea disponibilității energiei hidroelectrice și poate afecta disponibilitatea energiei electrice din surse regenerabile și stabilitatea mai largă a sistemului. Deși evaluarea riscurilor climatice fizice indică faptul că majoritatea impacturilor financiare la nivel de portofoliu rămân reduse, Evaluarea Dublei Semnificații confirmă că schimbările climatice rămân semnificative din cauza potențialelor efecte operaționale și de piață, inclusiv variabilitatea producției de energie din surse regenerabile, necesitățile de echilibrare și expunerea la energia achiziționată.

Principala oportunitate semnificativă identificată este oportunitatea de a investi în reziliența infrastructurii la fenomene meteorologice extreme, inclusiv modernizări de rețea, CapEx orientat spre reziliență, integrarea energiei din surse regenerabile și soluții de flexibilitate de sprijin.

Oportunitățile semnificative suplimentare identificate prin DMA includ diversificarea mixului de producție, dezvoltarea capacităților de stocare, reducerea pierderilor tehnice și extinderea producției de energie din surse regenerabile.



## E1-SBM-3.19 – Interacțiunea impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de climă cu strategia și modelul de afaceri

Impacturile, riscurile și oportunitățile legate de climă identificate de Premier Energy interacționează direct cu strategia și modelul de afaceri ale Grupului.

Premier Energy activează în domeniile distribuției și furnizării de gaze naturale, distribuției și furnizării de energie electrică, precum și în producerea de energie din surse regenerabile și cogenerare. Ca urmare, aspectele legate de climă afectează Grupul în două moduri interconectate. În primul rând, Grupul trebuie să gestioneze efectele negative asociate infrastructurii pe bază de combustibili fosili și emisiilor legate de metan. În al doilea rând, trebuie să își consolideze reziliența rețelei de energie electrică și a activităților în domeniul energiei din surse regenerabile, în contextul schimbărilor climatice, al pericolelor fizice și al tranziției pe termen lung a mixului energetic regional.

Aceste interacțiuni se reflectă în răspunsul strategic al Grupului. Planul de decarbonizare al Premier Energy reprezintă

nucleul traiectoriei de tranziție viitoare a Grupului, incluzând ambiția de neutralitate operațională în materie de emisii de carbon până în 2045 și ținte intermediare de reducere a emisiilor aferente Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2, în timp ce Politica ESG impune integrarea atenuării și adaptării la schimbările climatice în planificarea și implementarea activităților la nivelul întregului Grup. În practică, acest lucru se reflectă în extinderea capacităților de energie din surse regenerabile, dezvoltarea capacităților de stocare, reducerea pierderilor de energie electrică, modernizarea rețelei și modernizarea infrastructurii de gaze.

### E1-SBM-3.19a; AR 6 – Impacturi semnificative

Premier Energy a identificat atât impacturi efective, cât și potențiale, legate de climă, care sunt semnificative. Principalele impacturi negative efective se referă la dependența structurală a Grupului de energia pe bază de combustibili fosili și la scurgerile de metan și emisiile aferente din infrastructura de distribuție a gazelor. Prin aceste activități, Grupul contribuie la un sistem energetic care rămâne parțial dependent de infrastructura pe bază de combustibili fosili, în timp ce emisiile fugitive de metan și emisiile operaționale asociate generează un impact negativ direct asupra atenuării schimbărilor climatice.

Principalul potențial impact negativ identificat este efectul modificării tiparelor meteorologice asupra producției de energie din surse regenerabile. Pe baza Evaluării Dublei Semnificații și a evaluării riscurilor climatice fizice, secetele mai frecvente, condițiile variabile de vânt și intermitența resurselor solare pot reduce fiabilitatea producției de energie din surse regenerabile, pot crește presiunea asupra echilibrării și pot accentua necesitatea flexibilității sistemului. Deși evaluarea indică o expunere financiară redusă, la nivel agregat de portofoliu, pentru majoritatea pericolelor, aceste impacturi rămân semnificative din perspectivă operațională și de sistem.

Grupul a identificat, de asemenea, impacturi pozitive legate de climă, asociate extinderii capacităților de energie din surse regenerabile, dezvoltării stocării, implementării de soluții solare la nivel local și reducerii pierderilor de energie electrică pe liniile de transport, toate acestea susținând emisii mai scăzute, reducerea ineficiențelor sistemului și un sistem energetic mai rezilient.

### E1-SBM-3.19b – Riscuri și oportunități semnificative

Premier Energy a identificat riscuri și oportunități semnificative legate de climă, care afectează modelul de afaceri, operațiunile și dezvoltarea pe termen mediu și lung.

Principalul risc fizic legat de climă identificat este seceta, care duce la scăderea disponibilității energiei hidroelectrice. Aceasta poate reduce disponibilitatea energiei electrice din surse regenerabile în sistemul energetic mai larg și poate crește volatilitatea aprovizionării și necesitățile de echilibrare. Evaluarea expunerii și vulnerabilității la schimbările climatice confirmă, de asemenea, relevanța altor pericole climatice fizice pentru contextul operațional al Grupului, inclusiv modificarea tiparelor vântului, modificarea temperaturii, modificarea tiparelor de precipitații, inundațiile, precipitațiile abundente, incendiile de vegetație și alunecările de teren. Aceste riscuri nu sunt uniforme la nivelul Grupului și variază în funcție de geografie, tipul de active și scenariu, expunerea devenind, în general, mai pronunțată pe termen mediu și lung.

Cu toate acestea, evaluarea indică faptul că doar pericolele legate de temperatură depășesc pragul de semnificație la nivel de portofoliu al Grupului și doar în cele mai nefavorabile scenarii pe termen lung. Seceta rămâne cel mai relevant pericol legat de apă în anumite scenarii și regiuni, în timp ce modificarea tiparelor vântului se menține la cel mai scăzut nivel de risc.

Principalele riscuri de tranziție identificate includ dependența structurală de energia pe bază de combustibili fosili, scurgerile de metan și emisiile operaționale din infrastructura de gaze, dependența de gazul importat, inclusiv expunerea geopolitică, precum și necesitatea de a adapta modelul de afaceri la un sistem energetic progresiv mai puțin intensiv în carbon, menținând totodată securitatea și fiabilitatea alimentării cu energie.

Principala oportunitate identificată este oportunitatea de a investi în reziliența infrastructurii la fenomene meteorologice extreme. Oportunitățile secundare includ diversificarea mixului de producție către surse de energie mai sustenabile, dezvoltarea capacităților de stocare, extinderea producției de energie din surse regenerabile și investițiile în rețele de distribuție care susțin integrarea energiei din surse regenerabile, reziliența sistemului și creșterea afacerii pe termen lung.

### E1-SBM-3.19c; AR 8 – Reziliența strategiei și a modelului de afaceri în raport cu schimbările climatice

Strategia și modelul de afaceri ale Premier Energy sunt adaptate progresiv pentru a consolida reziliența atât în raport cu provocările climatice de tranziție, cât și cu cele fizice.

Reziliența Grupului este susținută de măsuri deja integrate în planificare și strategie, inclusiv ambiția de neutralitate operațională în materie de emisii de carbon până în 2045, ținta de reducere cu 50% a emisiilor aferente Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2 până în 2035, extinderea energiei din surse regenerabile, planurile de dezvoltare a capacităților de stocare, reducerea pierderilor tehnice, continuarea investițiilor în modernizarea rețelelor din Republica Moldova și finalizarea Evaluării riscurilor climatice până la sfârșitul anului 2026. Planul de decarbonizare stabilește, de asemenea, traiectoria mai amplă către o reducere de 90% a emisiilor aferente Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2 până în 2050, comparativ cu nivelul de referință din 2022.



Pe baza Evaluării Dublei Semnificații și a evaluării riscurilor climatice fizice, reziliența Grupului trebuie înțeleasă ca fiind în evoluție, și nu statică. Premier Energy a identificat pericole climatice relevante și presiuni de tranziție și răspunde prin diversificarea surselor de energie, dezvoltarea capacităților de stocare, modernizarea infrastructurii, creșterea ponderii energiei din surse regenerabile și îmbunătățirea performanței rețelei. În același timp, modelul actual de afaceri include în continuare activități legate de gazele naturale și rămâne expus dependenței de gazul importat și riscurilor climatice fizice care afectează fiabilitatea energiei din surse regenerabile. În consecință, strategia Grupului este concepută pentru a consolida reziliența în timp, mai degrabă decât pentru a sugera că aceste expuneri au fost deja complet eliminate. Evaluarea riscurilor climatice fizice indică, de asemenea, că vulnerabilitatea financiară generală, la nivel de portofoliu, rămâne în general redusă pentru majoritatea pericolelor, principalele excepții apărând doar în scenariile nefavorabile pe termen lung, în special pentru pericolele legate de temperatură.



## ESRS 2 IRO-1 - Descrierea proceselor de identificare a impactului, riscurilor și oportunităților semnificative legate de climă

Premier Energy Group aplică un proces structurat 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 se bazează pe Evaluarea Dublei Semnificații (DMA) a Grupului, actualizată în 2025, și este susținut de analize tehnice legate de climă, inclusiv analiza inventarului de gaze cu efect de seră și evaluarea riscurilor climatice fizice. Acesta ia în considerare aspectele legate de climă care decurg din activitățile Grupului de distribuție a gazelor, distribuție a energiei electrice, furnizare de energie electrică și gaze și energie din surse regenerabile. Procesul evaluează modul în care Premier Energy influențează schimbările climatice și sistemul energetic și modul în care evoluțiile legate de climă pot, la rândul lor, să afecteze operațiunile, activele, strategia și reziliența pe termen lung ale Grupului.

DMA identifică aspecte semnificative legate de climă în cadrul subtemelor energie, atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la schimbările climatice. Acestea includ impacturi negative efective și potențiale legate de dependența de energia pe bază de combustibili fosili, scurgerile de metan, modificarea tiparelor meteorologice și ineficiențele de sistem, precum și impacturi pozitive, riscuri și oportunități legate de extinderea energiei din surse regenerabile, stocare, investiții în rețele și reziliența infrastructurii.

Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative legate de climă identificate prin acest proces sunt rezumate mai jos.

IRO	Subiect	Sub-subiect	Descrierea activității	Părți interesate vizate	Descrierea IRO	Parte a lanțului valoric	Orizont de timp	Atribute	Acțiuni în 2025	Obiective
Dependență structurală de energia pe bază de combustibili fosili	Schimbările climatice / Energie	Energie	Operațiunile pe bază de gaze naturale mențin o dependență structurală de energia pe bază de combustibili fosili în cadrul sistemului energetic.	Mediul înconjurător	Impact negativ efectiv – dependența continuă de infrastructura de active de generare a energiei din surse neregenerabile încetinește tranziția către un mix energetic cu emisii mai reduse de carbon.	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen lung	Actual, Negativ	8,9 milioane EUR investiții în modernizarea și întreținerea rețelei de distribuție a gazelor naturale	Operațional net-zero până în 2045
	Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Scurgeri de metan din rețelele de distribuție a gazelor și emisiile de CO2 asociate operațiunilor infrastructurii.	Mediul înconjurător	Impact negativ efectiv – emisiile fugitive de metan și emisiile operaționale aferente contribuie la acumularea de gaze cu efect de seră și la schimbările climatice.	Operațiuni proprii	Pe termen lung	Actual, Negativ	Idem 79 mii EUR investiții în echipamente de detectare a scurgerilor de gaze	Reducere cu 50% a emisiilor aferente Domeniilor de aplicare 1 și 2 până în 2035

IRO	Topic	Sub-topic	Description of the Activity	Stakeholders Concerned	Description of IRO	Part of the Value Chain	Time Horizon	Attributes	Actions in 2025	Targets
Fiabilitatea energiei și impacturile asupra emisiilor legate de climă	Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Modificarea tiparelor meteorologice, inclusiv secetele mai frecvente, condițiile variabile de vânt și intermitența resurselor solare, afectează fiabilitatea energiei din surse regenerabile.	Oameni, mediu	Impact negativ potențial – producția de energie din surse regenerabile poate deveni mai puțin previzibilă, crescând costurile de echilibrare și necesitatea de capacități de stocare și flexibilitate a rețelei.	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen mediu și lung	Potențial, Negativ	Evaluare a riscurilor climatice finalizată	Finalizarea Evaluării riscurilor climatice până la sfârșitul anului 2026; reducere cu 50% a emisiilor aferente Domeniilor de aplicare 1 și 2 până în 2035; reducere cu 90% până în 2050
	Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Implementarea de soluții solare la nivel local în Moldova susține o aprovizionare cu emisii reduse și o stabilitate îmbunătățită a sistemului local.	Oameni, mediu	Impact pozitiv potențial – soluțiile solare locale pot reduce emisiile și pot îmbunătăți stabilitatea aprovizionării.	Operațiuni proprii, în aval	Termen mediu	Potențial, Pozitiv	Activele de producție din surse regenerabile au fost extinse la 217 MW. Deține încă 137 MW de capacitate de producere a energiei solare și 47 MWh de capacitate de stocare în baterii în fază finală de construcție.	500 MW de capacități de energie din surse regenerabile deținute până la sfârșitul anului 2026

IRO	Topic	Sub-topic	Description of the Activity	Stakeholders Concerned	Description of IRO	Part of the Value Chain	Time Horizon	Attributes	Actions in 2025	Targets
	Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Dezvoltarea capacității de stocare pentru a sprijini integrarea completă a producției de energie din surse regenerabile.	Oameni, mediu	Impact pozitiv efectiv – stocarea consolidează flexibilitatea sistemului, sprijină integrarea energiei din surse regenerabile și reduce intensitatea emisiilor.	Operațiuni proprii	Termen mediu	Actual, pozitiv	A achiziționat o participație de 100% într-un proiect BESS gata de construit, cu o capacitate de 200 MW / 400 MWh, punerea în funcțiune fiind așteptată la finalul anului 2026 / începutul anului 2027	300 MWh capacitate de stocare până la sfârșitul anului 2027
	Energie	Atenuarea schimbărilor climatice	Reducerea pierderilor de energie electrică pe linii prin modernizarea rețelei și măsuri de eficiență.	Mediul înconjurător	Impact pozitiv efectiv – pierderile tehnice mai reduse diminuează ineficiențele sistemului și emisiile asociate.	Operațiuni proprii, în aval	Pe termen lung	Actual, pozitiv	Continuarea proiectelor pilot de contorizare inteligentă și a modernizării rețelei de joasă tensiune în Moldova, împreună cu măsuri de modernizare a rețelei, inclusiv modernizarea transformatoarelor, sisteme de rezervă rece și optimizarea la 35 kV	Pierderi de energie electrică reduse de la 7,2% în 2022 la 5,84% până în 2050
	Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Electrificarea utilizărilor finale, fără un mix de electricitate suficient de curat, poate crește emisiile și presiunile sociale și de mediu.	Oameni, mediu	Impact negativ potențial – importurile cu intensitate ridicată de combustibili fosili sau constrângerile legate de mixul de producție pot crește emisiile în pofida electrificării.	În aval	Termen mediu	Potențial, Negativ	A ajuns la 14,4% în 2025	A ajuns la 14,4% în 2025

IRO	Topic	Sub-topic	Description of the Activity	Stakeholders Concerned	Description of IRO	Part of the Value Chain	Time Horizon	Attributes	Actions in 2025	Targets
Extinderea la scară largă a energiei din surse regenerabile	Energie	Energie	Extinderea capacității de producție din surse regenerabile, inclusiv solare și eoliene.	Oameni, mediu	Impact pozitiv potențial – susține un sistem energetic cu emisii mai reduse de carbon, securitatea energetică și reziliența pe termen lung.	Operațiuni proprii, în aval	Termen mediu	Potențial, Pozitiv	Activele de producție din surse regenerabile au fost extinse la 217 MW. Deține încă 137 MW de capacitate de producere a energiei solare și 47 MWh de capacitate de stocare în baterii în fază finală de construcție.	500 MW de capacități de energie din surse regenerabile deținute până la sfârșitul anului 2026
Investiții în rețelele de distribuție	Energie	Energie	Investiții în rețelele de distribuție pentru a sprijini integrarea energiei din surse regenerabile și reziliența sistemului.	Mediul, Clienți	Oportunitate – consolidează eficiența rețelei, completează creșterea activității în domeniul energiei din surse regenerabile și susține reziliența infrastructurii.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt și mediu	Oportunitate	24 milioane EUR în CAPEX pentru măsuri de modernizare a infrastructurii de distribuție.	Cel puțin 17 milioane USD CAPEX anual în modernizarea rețelei (Moldova)
Risc geopolitic asociat gazului importat	Energie	Energie	Dependența de gazul importat generează riscuri geopolitice și legate de aprovizionare.	Persoane, Entitate	Risc – posibilele întreruperi ale aprovizionării și volatilitatea prețurilor pot afecta fiabilitatea și costurile operaționale.	În amonte, operațiuni proprii	Termen mediu	Risc	Măsurile de diversificare a aprovizionării au rămas în analiză în 2025, în timp ce extinderea capacităților de producție din surse regenerabile și de stocare a z să reducă dependența de energia pe bază de combustibili fosili și să îmbunătățească flexibilitatea sistemului	Măsurile de diversificare a aprovizionării au rămas în analiză în 2025, în timp ce extinderea capacităților de producție din surse regenerabile și de stocare a continuat să reducă dependența de energia pe bază de combustibili fosili și să îmbunătățească flexibilitatea sistemului

IRO	Topic	Sub-topic	Description of the Activity	Stakeholders Concerned	Description of IRO	Part of the Value Chain	Time Horizon	Attributes	Actions in 2025	Targets
Fiabilitatea energiei legate de climă	Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Secetele pot reduce disponibilitatea și fiabilitatea energiei hidroelectrice.	Oameni, mediu	Risc – reducerea disponibilității energiei hidroelectrice poate afecta disponibilitatea energiei electrice din surse regenerabile și stabilitatea mai largă a sistemului.	Context în aval / de piață	Termen mediu	Risc	Evaluare a riscurilor climatice finalizată	Finalizarea Evaluării riscurilor climatice până la sfârșitul anului 2026
	Energie	Energie	Oportunitatea de a diversifica mixul de producție către surse de energie mai durabile.	Oameni, mediu	Oportunitate – diversificarea susține reziliența și tranziția către un sistem energetic cu emisii mai reduse de carbon.	Operațiuni proprii, în aval	Termen mediu	Oportunitate	Actele de producție din surse regenerabile au fost extinse la 217 MW. Deține încă 137 MW de capacitate de producere a energiei solare și 47 MWh de capacitate de stocare în baterii în fază finală de construcție. A achiziționat o participație de 100% într-un proiect BESS gata de construit, cu o capacitate de 200 MW / 400 MWh.	500 MW de capacități de energie din surse regenerabile deținute până la sfârșitul anului 2026; 300 MWh capacitate de stocare până la sfârșitul anului 2027
	Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Oportunitatea de a investi în reziliența infrastructurii la fenomene meteorologice extreme.	Mediul, Clienți	Oportunitate – investițiile în reziliență susțin continuitatea serviciilor și performanța pe termen lung a infrastructurii.	Operațiuni proprii	Termen mediu	Oportunitate	Evaluare a riscurilor climatice finalizată	Finalizarea Evaluării riscurilor climatice până la sfârșitul anului 2026

IRO	Topic	Sub-topic	Description of the Activity	Stakeholders Concerned	Description of IRO	Part of the Value Chain	Time Horizon	Attributes	Actions in 2025	Targets
	Energie	Energie	Dezvoltarea capacității de stocare diversifică oferta de energie și sprijină integrarea surselor regenerabile.	Oameni, mediu	Oportunitate – stocarea îmbunătățește flexibilitatea, consolidează reziliența și sprijină decarbonizarea sistemului.	Operațiuni proprii	Termen mediu	Oportunitate	A achiziționat o participație de 100% într-un proiect BESS gata de construit, cu o capacitate de 200 MW / 400 MWh.	300 MWh capacitate de stocare până la sfârșitul anului 2027



Grupul nu menține politici independente pentru fiecare impact, risc sau oportunitate individuală legată de climă. Aceste aspecte sunt abordate prin Politica ESG, împreună cu practicile operaționale și instrumentele strategice, în special Planul de decarbonizare (2024-2050) al Premier Energy Grup. Noua Politică ESG (implementată în decembrie 2025 la nivel de Grup) stabilește cadrul aplicabil la nivelul întregului Grup pentru atenuarea și adaptarea la schimbările climatice, în timp ce Planul de decarbonizare prezintă principalele caracteristici ale traiectoriei viitoare de tranziție, inclusiv ținte de reducere a emisiilor, dezvoltarea energiei din surse regenerabile și priorități legate de reziliență.

## Rezultatele evaluării riscurilor climatice fizice

### Severitatea pericolului

Evaluarea a analizat severitatea pericolelor climatice în regiunile în care Premier Energy are o expunere/prezență semnificativă a activelor. Pericolele legate de temperatură au fost identificate ca fiind cea mai severă categorie, mai mulți indicatori atingând nivelul „foarte ridicat” (5 pe scara de severitate), predominant în scenariile pe orizonturi de timp lungi. Celelalte categorii de pericole se încadrează, în general, în intervalul de la foarte scăzut la moderat, marea majoritate rămânând între nivelurile de severitate foarte scăzută și scăzută. O excepție notabilă este seceta, un pericol legat de apă, care este proiectată să atingă un nivel de severitate ridicat până la foarte ridicat în anumite regiuni, în cel mai nefavorabil scenariu pe termen lung (SSP5-RCP 8.5, orizont 2050). Totuși, în afara acestui scenariu și orizont de timp specifice, severitatea secetei rămâne, de asemenea, la niveluri de la foarte scăzut la scăzut în toate regiunile evaluate.

Analiza inițială a riscurilor climatice fizice indică, în general, o expunere redusă și impacturi financiare nesemnificative la nivel de portofoliu pentru majoritatea pericolelor, în toate scenariile și orizonturile de timp. Cu toate acestea, rezultatele sunt interpretate împreună cu DMA a Grupului, care a identificat adaptarea la schimbările climatice și atenuarea acestora ca fiind aspecte semnificative din cauza potențialelor impacturi operaționale și de piață, inclusiv variabilitatea producției din surse regenerabile și necesitățile de echilibrare, constrângerile legate de secetă asupra disponibilității energiei hidroelectrice (cu efecte indirecte asupra energiei achiziționate) și oportunitatea de a consolida reziliența prin măsuri țintite de flexibilitate și de infrastructură. Seceta este cel mai relevant factor legat de apă în anumite scenarii/regiuni, inclusiv în scenariul cu emisii ridicate pe termen lung, în timp ce modificarea tiparelor vântului rămâne la cel mai scăzut nivel de risc.

### Expunerea activelor

Diferitele tipuri de active prezintă grade diferite de sensibilitate la diverse categorii de pericole climatice. Pericolele legate de temperatură se remarcă prin faptul că afectează toate tipurile majore de active din portofoliu – activele de producție a energiei electrice, infrastructura aferentă gazelor și infrastructura de rețea sunt toate sensibile la căldură extremă în ceea ce privește performanța operațională și degradarea echipamentelor. Spre deosebire de alte categorii de pericole, riscurile legate de temperatură nu beneficiază de efecte de compensare în cadrul portofoliului. În schimb, pericolele legate de vânt prezintă un anumit grad de diversificare naturală: în timp ce unele tipuri de active pot experimenta efecte adverse, activele de producere a energiei eoliene sunt mai puțin afectate negativ și, în unele cazuri (non-extreme), pot beneficia de modificarea tiparelor vântului.

Pericolele legate de apă afectează, în mod similar, tipurile de active în mod inegal, anumite categorii de infrastructură fiind, în mare măsură, neafectate de riscurile legate de apă. Pentru a ne consolida încrederea în evaluarea noastră a pericolelor legate de mase solide, poate fi necesar un nivel de detaliu mai mare decât cel utilizat în prezent la nivel NUTS 3. Chiar dacă activele Grupului respectă deja standarde stricte de construcție și inginerie, care oferă un anumit grad de atenuare integrată a acestor riscuri, infrastructura de gaze este deosebit de sensibilă la alunecări de teren severe. Acestea sunt dificil de evaluat la nivel regional, deoarece severitatea și frecvența alunecărilor de teren depind mai degrabă de relieful local specific.

### Vulnerabilitatea activelor

Vulnerabilitatea a fost evaluată ca o funcție a severității pericolelor și a expunerii la nivel de active, exprimată ca impact financiar estimat raportat la valoarea de bază a portofoliului de active. Pragul de semnificație a fost stabilit la 3% din valoarea de bază a portofoliului. Pe această bază, pericolele legate de temperatură sunt singura categorie de pericole care a depășit pragul de semnificație și doar în cele mai nefavorabile scenarii pe termen lung, în care impactul estimat la nivel de portofoliu a fost abia peste pragul de 3% stabilit. Toate celelalte categorii de pericole au rămas sub acest nivel în toate scenariile și orizonturile de timp.

Evaluarea semnificației a fost realizată la nivelul întregului portofoliu. Rezultatele la nivelul fiecărei categorii de active pot diferi ușor, însă abordarea consolidată aleasă la nivel de portofoliu reflectă mai bine vulnerabilitatea specifică a portofoliului Grupului. Analiza, cu toate acestea,

indică faptul că pericolele climatice rămân relevante pentru anumite clase de active și localități și ar trebui, prin urmare, să continue să fie monitorizate ca parte a proceselor operaționale și de investiții în curs. În plus, unele efecte pozitive ale schimbărilor legate de climă pot fi subestimate în evaluare, deoarece metodologia s-a concentrat în principal pe identificarea impacturilor negative. Rezultatele acestei evaluări trebuie interpretate în contextul metodologiei utilizate. Evaluarea este concepută pentru a identifica expunerea relativă și sensibilitatea potențială a modelului de afaceri, mai degrabă decât pentru a produce o singură estimare deterministă a expunerii. Valoarea principală a evaluării constă în înțelegerea amplitudinii relative a diferitelor pericole și în facilitarea comparației între categoriile de pericole, scenarii și orizonturi de timp.

Rezultatele evaluării riscurilor climatice fizice pentru fiecare scenariu climatic și orizont de timp sunt prezentate în tabelele de mai jos:

- Neglijabil: <0.5%
- Neneglijabil: >0.5%
- Semnificativ: >3%
- Important: >5%



**Rezultatele evaluării pericolelor climatice pentru Premier Energy - RCP 2.6**

Tip de pericol	Pericol	Orizont pe termen scurt	Orizont pe termen mediu	Orizont pe termen lung
Cronic	Schimbarea temperaturii	●	●	●
	Stres termic	●	●	●
	Variabilitatea temperaturii	●	●	●
	Modificarea tiparelor vântului	●	●	●
	Modificarea tiparelor și tipurilor de precipitații	●	●	●
	Solifluxiune	●	●	●
	Variabilitatea precipitațiilor sau a regimului hidrologic	●	●	●
	Stres hidric	●	●	●
Acut	Val de căldură	●	●	●
	Incendiu de vegetație	●	●	●
	Inundație	●	●	●
	Furtuni	●	●	●
	Tornade	●	●	●
	Precipitații abundente	●	●	●
	Val de frig/îngheț	●	●	●
	Secetă	●	●	●
	Alunecări de teren	●	●	●

**Rezultatele evaluării pericolelor climatice pentru Premier Energy - RCP 4.5**

Tip de pericol	Pericol	Orizont pe termen scurt	Orizont pe termen mediu	Orizont pe termen lung
Cronic	Schimbarea temperaturii	●	●	●
	Stres termic	●	●	●
	Variabilitatea temperaturii	●	●	●
	Modificarea tiparelor vântului	●	●	●
	Modificarea tiparelor și tipurilor de precipitații	●	●	●
	Solifluxiune	●	●	●
	Variabilitatea precipitațiilor sau a regimului hidrologic*	●	●	●
	Stres hidric*	●	●	●
Acut	Val de căldură	●	●	●
	Incendiu de vegetație	●	●	●
	Inundație	●	●	●
	Furtuni	●	●	●
	Tornade	●	●	●
	Precipitații abundente	●	●	●
	Val de frig/îngheț	●	●	●
	Secetă	●	●	●
	Alunecări de teren	●	●	●

## Rezultatele evaluării pericolelor climatice pentru Premier Energy - RCP 8.5

Tip de pericol	Pericol	Orizont pe termen scurt	Orizont pe termen mediu	Orizont pe termen lung
Cronic	Schimbarea temperaturii	●	●	●
	Stres termic	●	●	●
	Variabilitatea temperaturii	●	●	●
	Modificarea tiparelor vântului	●	●	●
	Modificarea tiparelor și tipurilor de precipitații	●	●	●
	Solifluxiune	●	●	●
	Variabilitatea precipitațiilor sau a regimului hidrologic	●	●	●
	Stres hidric	●	●	●
Acut	Val de căldură	●	●	●
	Incendiu de vegetație	●	●	●
	Inundație	●	●	●
	Furtuni	●	●	●
	Tornade	●	●	●
	Precipitații abundente	●	●	●
	Val de frig/îngheț	●	●	●
	Secetă	●	●	●
	Alunecări de teren	●	●	●

Pentru mai multe informații privind metodologia de evaluare a riscurilor climatice fizice, vă rugăm să consultați capitolul ESRS 2 SBM-3 - Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

### Concluziile conducerii

Conducerea consideră că evaluarea oferă o bază utilă pentru înțelegerea și prioritizarea riscurilor climatice fizice relevante la nivelul bazei de active evaluate. Rezultatele oferă baza pentru luarea în considerare în continuare a pericolelor legate de climă în planificarea operațională, deciziile de investiții și, după caz, în măsurile de adaptare. Acestea ajută, de asemenea, la orientarea eforturilor continue ale Grupului de a rafina în mod activ baza de dovezi aferentă prin monitorizare continuă, colectare suplimentară de date și dezvoltări analitice suplimentare, pe măsură ce portofoliul evoluează. Deși o parte semnificativă a activității Grupului este supusă unor cadre de reglementare care, în anumite cazuri, permit recuperarea sau atenuarea în timp a unor efecte adverse, conducerea nu se bazează pe acest lucru ca principal răspuns la risc. Grupul continuă să abordeze riscurile legate de climă cu prudența adecvată, inclusiv prin monitorizarea continuă a expunerilor relevante și luarea în considerare a măsurilor de atenuare sau adaptare atunci când este justificat.



## Monitorizarea și etapele următoare

Premier Energy intenționează să mențină pericolele climatice sub supraveghere și să actualizeze cadrul de evaluare în cazul în care dovezile operaționale evoluează, seturile de date se îmbunătățesc semnificativ și în cazul evoluției portofoliului. Aceasta include reevaluarea relevanței pericolelor pentru activele nou dezvoltate sau achiziționate și rafinarea analizei acolo unde informațiile la nivel de amplasament sau datele privind performanța activelor permit o perspectivă mai granulară.

## 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:

Denumirea politicii	Conținut cheie	Domeniul de aplicare	Standarde ale părților terțe	Guvernanță și responsabilitate	Luarea în considerare și comunicarea cu părțile interesate
Planul de decarbonizare (2024–2050)	Definește traiectoria Grupului de atenuare a schimbărilor climatice, inclusiv anul de referință al emisiilor, traiectoria de decarbonizare și intervențiile țintite. Stabilește obiective de reducere a emisiilor de GES pe termen mediu și lung (50% până în 2035 și ~90% până în 2045) și descrie măsuri precum reducerea pierderilor de distribuție, creșterea ponderii energiei din surse regenerabile, îmbunătățirea eficienței energetice și tranziția flotei și a infrastructurii. Acoperă emisiile aferente Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2, cu o includere limitată a emisiilor aferente Domeniului de aplicare 3.	Se aplică operațiunilor Grupului Premier Energy, acoperind rețelele de distribuție a energiei electrice și gazelor, clădirile și flota de vehicule.	Aliniat la Acordul de la Paris, la cerințele cadrului PATH și fundamentat pe principiile SBTi.	Aprobat de către Conducerea Executivă și supravegheat de Consiliul de Administrație, implementarea fiind susținută de Grupul de lucru ESG.	Disponibil public pe site-ul Grupului și sprijină implicarea părților interesate printr-un demers transparent de raportare a țintelor climatice și a progresului realizat.
Politica ESG (2025) <sup>1</sup>	Stabilește principiile obligatorii ale Grupului pentru protecția mediului, atenuarea și adaptarea la schimbările climatice, gestionarea riscurilor legate de durabilitate și integrarea aspectelor climatice în strategie și operațiuni. Include angajamente de reducere a emisiilor de GES în conformitate cu Planul de decarbonizare și Acordul de la Paris, de îmbunătățire a eficienței energetice, de reducere a pierderilor de distribuție și de extindere a producerii de energie din surse regenerabile.	Se aplică societății Premier Energy PLC și tuturor filialelor, acoperind angajații implicați în funcții operaționale, administrative și corporative. Prevederile privind sănătatea și securitatea se extind, de asemenea, la contractanți și la personalul terț care lucrează în amplasamentele Premier Energy.	Aliniat la CSRD/ESRS, Taxonomia UE, obiectivele Acordului de la Paris, Liniile directoare OCDE pentru întreprinderile multinaționale, Principiile directoare ale ONU (UNGP) și Convențiile fundamentale ale OIM.	Supravegheat de Consiliul de Administrație, cu implementarea coordonată de Directorul pentru Afaceri Externe (Chief External Affairs Officer) și de Grupul de lucru ESG.	Comunicată intern în întregul Grup și disponibilă public pe site-ul Grupului Premier Energy.

<sup>1</sup>Politica ESG (2025) reprezintă un cadru actualizat, adoptat de Grup pentru a se alinia cerințelor CSRD / ESRS și standardelor internaționale relevante, inclusiv Liniilor directoare OCDE, UNGP și Convențiilor OIM. Politică ESG anterioară nu aborda în mod explicit gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților ESG și nici nu era structurată formal pe baza alinierii la aceste cadre.

Planul de decarbonizare (2024–2050) acoperă în prezent emisiile aferente Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2, în timp ce emisiile aferente Domeniului de aplicare 3 nu fac încă obiectul unor ținte cantitative, reflectând capacitatea limitată a Grupului de a influența în mod direct emisiile provenite din consumul de energie în aval și din activitățile din amonte ale lanțului valoric. Planul va fi actualizat pentru a reflecta recalcularea inventarului de GES al Grupului realizată în scopul Declarației de Durabilitate 2025, inclusiv modificările limitelor organizaționale și ale metodologiei.

## **E1-2.25 - Acoperirea politicilor: Atenuare, adaptare, eficiență energetică, surse regenerabile de energie**

### **E1-2.25a - Atenuarea schimbărilor climatice**

### **E1-2.25b - Adaptarea la schimbările climatice**

Premier Energy nu are o politică specifică de atenuare și/sau adaptare la schimbările climatice; cu toate acestea, Planul de decarbonizare al Premier Energy servește drept document director interimar 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.



### E1-2.25c - Eficiența energetică

Premier Energy nu are o politică de eficiență energetică.

### E1-2.25d - Implementarea energiei din surse regenerabile

Premier Energy nu desfășoară activități în domeniul energiei din surse 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

Premier Energy a pus în aplicare un set de acțiuni legate de climă în anul fiscal 2025 și a stabilit acțiuni suplimentare pe termen scurt, mediu și lung în cadrul Planului său de decarbonizare pentru a sprijini îndeplinirea obiectivelor 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.

Progresul față de anul de referință 2022 este monitorizat anual. Per ansamblu, progresul trebuie interpretat în contextul profilului de afaceri în evoluție și extindere al Grupului pe parcursul perioadei.

	Emisii de GES raportate după anul de bază (tCO <sub>2</sub> e)	Emisii de GES raportate după anul de bază (tCO <sub>2</sub> e)		% evoluție a emisiilor de GES
	2022	2024	2025	2025 vs 2022
Domeniul de aplicare 1	73.435,04	75.706,75	84.810,98	+15%
Domeniul de aplicare 2	112.094,36	120.314,77	117.422,81	+5%

### E1-3 RA 29(c)(i)

Resurse financiare alocate acțiunilor climatice

Sumele pentru exercițiul financiar 2025 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 anul fiscal 2025, o pondere semnificativă din CapEx și OpEx ale Grupului a fost asociată cu activități legate de climă eligibile, dar nealiniată la taxonomie, în principal legate de dezvoltarea energiei din surse regenerabile și de transportul și distribuția energiei electrice. Informații detaliate privind CapEx, OpEx și cifra de afaceri aferente anului 2025 sunt prezentate în secțiunea dedicată Taxonomiei UE din prezentul raport.

### 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 emisiilor de GES până în 2035, neutralitate netă a operațiunilor până în 2045) și presupun un acces continuu la capital și cadre de politici publice favorabile.

**Tabelul 27: Resurse financiare pentru acțiuni de atenuare a schimbărilor climatice (CapEx și OpEx)**

Orizont de timp	Cheltuieli de capital (EUR)	Cheltuieli de funcționare (EUR)	Descrierea alocării resurselor
FY2025	60,090 milioane de euro (real)	11,361 milioane de euro (real)	Investiții efective în anul fiscal 2025 în activități de atenuare a schimbărilor climatice eligibile, dar nealiniată la taxonomie, inclusiv dezvoltarea energiei din surse regenerabile și transportul și distribuția energiei electrice. Acestea reprezintă 71 % din totalul CapEx și 97% din totalul OpEx în 2025. Nicio activitate nu a fost aliniată la taxonomie în 2025.
Pe termen scurt (FY2026-2028)	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 din surse 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 din surse regenerabile și a proiectelor de rețea.

Orizont de timp	Cheltuieli de capital (EUR)	Cheltuieli de funcționare (EUR)	Descrierea alocării resurselor
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 de generare de energie din surse regenerabile și modernizarea rețelei în România și Moldova. OpEx va include costurile curente pentru inițiativele climatice (de exemplu, exploatarea activelor de generare energie din surse 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 din surse 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 net zero 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 2025 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 2025 și planificate pe termen scurt, mediu și lung, organizate pe pârgghii 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; net zero până în 2045), în conformitate cu obiectivele Acordului de la Paris. Progresul fiecărei acțiuni este monitorizat, iar rezultatele (de exemplu, MW de energie din surse regenerabile adăugată, % reducere a pierderilor, tone de CO<sub>2</sub> 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 2025)**

Pârghia de decarbonizare	Acțiuni-cheie	Status	Orizont de timp	Rezultate așteptate	Rezultate obținute	CapEx și OpEx necesare
Extinderea energiei din surse regenerabile	Extinderea capacității proprii de producere a energiei din surse regenerabile solare și eoliene, inclusiv active aflate în construcție și achiziții strategice.	În curs	Pe termen scurt, mediu și lung (2025-2050)	Pondere mai mare a energiei electrice cu emisii reduse de carbon în portofoliul Grupului, sprijinind decarbonizarea, securitatea energetică și reziliența pe termen lung.	A extins activele proprii de producere a energiei din surse regenerabile operate la 217 MW la 31 decembrie 2025; a avut încă 137 MW de capacitate solară și 47 MWh de capacitate de stocare în baterii în faze finale de construcție; a semnat achiziția unei participații de 51% și a controlului de conducere într-un portofoliu de parcuri eoliene operaționale de 158 MW în Ungaria, crescând platforma de producție de energie electrică din surse regenerabile din România, Moldova și Ungaria la peste 500 MW de capacitate proprie, inclusiv capacitatea aflată în construcție.	34 milioane EUR în CapEx aferent diversificării mixului de producție. Include investiții în active de producere a energiei din surse regenerabile, proiecte solare și eoliene aflate în construcție, dezvoltarea capacităților de stocare în baterii și infrastructura asociată de racordare și integrare în rețea.
Dezvoltarea stocării și flexibilitatea sistemului	Dezvoltarea capacităților de stocare în baterii și a soluțiilor de flexibilitate pentru a sprijini integrarea energiei din surse regenerabile, a reduce presiunea de echilibrare și a spori flexibilitatea sistemului.	În curs	Pe termen scurt și mediu (2025-2027)	Integrare îmbunătățită a producției intermitente de energie din surse regenerabile; capacitate mai mare de echilibrare; reziliență sporită a portofoliului de energie electrică.	A achiziționat o participație de 100% într-un proiect BESS de 200 MW / 400 MWh gata de construit în România, cu construcția planificată în principal pentru 2026 și punerea în funcțiune preconizată la sfârșitul anului 2026 / începutul anului 2027; a continuat dezvoltarea soluțiilor de flexibilitate la sarcină redusă care sprijină integrarea energiei din surse regenerabile și echilibrarea.	4 milioane EUR în CapEx care acoperă costurile de achiziție, dezvoltare și construcție viitoare pentru sistemele de stocare a energiei în baterii, împreună cu echipamentele asociate, infrastructura de racordare și integrare.

Pârghia de decarbonizare	Acțiuni-cheie	Status	Orizont de timp	Rezultate așteptate	Rezultate obținute	CapEx și OpEx necesare
Reducerea pierderilor în rețea și echilibrare (distribuția energiei electrice – Moldova)	Modernizarea infrastructurii de distribuție a energiei electrice pentru a reduce pierderile și a îmbunătăți capacitatea de echilibrare, inclusiv proiecte pilot de contorizare inteligentă, modernizări ale rețelelor de joasă tensiune, modernizări ale transformatoarelor, sisteme de rezervă rece și optimizarea rețelei.	În curs	Pe termen scurt și lung (2025-2050)	Pierderi tehnice mai reduse; eficiență îmbunătățită a sistemului; capacitate îmbunătățită de echilibrare și integrare a energiei din surse regenerabile în Moldova, în cadrul de reglementare și de piață local.	A continuat proiectele pilot de contorizare inteligentă și modernizările rețelelor de joasă tensiune în Moldova, împreună cu modernizările de transformatoare, sistemele de rezervă rece, optimizarea rețelei și alte soluții de flexibilitate la sarcină redusă care sprijină echilibrarea și integrarea energiei din surse regenerabile pe piața din Moldova.	24 milioane EUR în CapEx, inclusiv investiții în contorizare inteligentă, modernizări ale rețelelor de joasă tensiune, înlocuirea transformatoarelor, sisteme de rezervă rece și alte măsuri de modernizare a infrastructurii de distribuție. 8 milioane EUR în OpEx, care includ operarea de rutină a rețelei, întreținerea, măsuri de sprijin pentru echilibrare și costuri de implementare legate de flexibilitate și optimizarea rețelei.
Decarbonizarea rețelei de gaze (reducerea scurgerilor și modernizarea rețelei)	Modernizarea rețelei de distribuție a gazelor pentru reducerea scurgerilor de metan, inclusiv înlocuirea conductelor vechi de oțel cu conducte din polietilenă și investiții direcționate în detectarea scurgerilor; menținerea opțiunilor pentru utilizarea viitoare de gaze cu emisii mai reduse de carbon.	În curs	Pe termen scurt și mediu (2025-2030); pe termen lung, pentru mecanisme suplimentare de decarbonizare	Reducerea emisiilor fugitive de metan; îmbunătățirea siguranței operaționale; intensitate mai redusă a carbonului pentru infrastructura de distribuție a gazelor.	A investit aproximativ 8,9 milioane EUR în modernizarea și întreținerea rețelei de distribuție a gazelor naturale și aproximativ 79 de mii EUR în echipamente de detectare a scurgerilor de gaz; a continuat înlocuirea în România a secțiunilor de conducte vechi de oțel cu conducte din polietilenă.	8,9 milioane de euro CapEx.

Pârghia de decarbonizare	Acțiuni-cheie	Status	Orizont de timp	Rezultate așteptate	Rezultate obținute	CapEx și OpEx necesare
Electrificarea flotei	Înlocuirea treptată a vehiculelor vechi cu combustie internă cu vehicule hibride și electrice în România și Moldova.	În curs	Pe termen scurt și lung (2025-2045)	Reducerea consumului de combustibil și a emisiilor aferente Domeniului de aplicare 1 din flota de vehicule a Grupului.	Continuarea electrificării flotei de vehicule în ambele țări, inclusiv înlocuirea vehiculelor mai vechi cu alternative cu emisii mai reduse.	Costurile de electrificare a flotei sunt integrate în CapEx global.
Eficiența energetică a clădirilor	Implementarea de măsuri de eficiență energetică în clădiri, inclusiv modernizarea iluminatului, sisteme de control, îmbunătățiri HVAC, sub-contorizare și monitorizare a energiei.	În curs	Pe termen scurt și mediu (2025-2035); pe termen lung, pentru îmbunătățiri suplimentare	Utilizare redusă a energiei în clădiri; reducerea emisiilor aferente Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2 din facilități; eficiență operațională îmbunătățită.	Continuarea implementării măsurilor operaționale de eficiență energetică în anumite facilități; în 2025 au fost realizate și îmbunătățiri de mică amploare privind eficiența energetică în birouri.	CapEx: Îmbunătățirea eficienței este finanțată prin intermediul bugetelor CapEx (nu există o cifră separată pentru 2025; investițiile se vor întinde pe mai mulți ani pentru modernizarea iluminatului, a sistemelor HVAC și de izolare). Acestea sunt investiții relativ modeste (însumând câteva milioane EUR în perioada de planificare) cu randamente ridicate în materie de eficiență. Costurile operaționale suplimentare sunt minime.
Adaptarea la schimbările climatice și reziliența infrastructurii	Completarea constatărilor privind riscurile fizice legate de climă cu o evaluare a riscurilor de tranziție legate de climă și integrarea acestora în planificarea rezilienței și măsurile de adaptare la nivelul infrastructurii și operațiunilor.	În curs	Pe termen scurt și mediu (2025-2030)	O mai bună înțelegere a riscurilor fizice legate de climă; planificare mai solidă a adaptării pentru infrastructura energetică și activele de producție a energiei din surse regenerabile.	A finalizat Evaluarea Riscurilor Climatice în 2025, oferind o bază mai solidă pentru planificarea adaptării și luarea deciziilor orientate spre reziliență.	Nu există CapEx/ OpEx asociat.

Pârghia de decarbonizare	Ațiuni-cheie	Status	Orizont de timp	Rezultate așteptate	Rezultate obținute	CapEx și OpEx necesare
Diversificarea mixului de producție	Extinderea și diversificarea mixului de producție către surse și tehnologii de energie mai sustenabile, inclusiv energie din surse regenerabile și soluții de stocare.	În curs	Termen mediu (2025-2027)	Reducerea dependenței de energia bazată pe combustibili fosili; reziliență mai puternică și aliniere mai bună la strategia de tranziție a Grupului.	A avansat diversificarea în domeniul energiei din surse regenerabile și al stocării prin extinderea portofoliului de active pentru energie din surse regenerabile, tranzacția privind parcurile eoliene din Ungaria și achiziția proiectului BESS de 200 MW / 400 MWh.	34 milioane EUR în CapEx aferent diversificării mixului de producție.



### E1-3.AR 19(d)

După finalizarea evaluării riscurilor fizice legate de climă la nivelul Grupului, Premier Energy își poate clasifica acțiunile de adaptare la climă după tipul soluției de adaptare. În prezent, acțiunile de adaptare ale Grupului sunt axate în principal pe soluții ingineresti și tehnologice.

Soluțiile ingineresti includ măsuri de consolidare a rezilienței fizice a infrastructurii energetice, în special modernizarea și extinderea rețelelor electrice utilizând materiale mai reziliente și parametri de proiectare actualizați. Pentru rețeaua de distribuție a energiei electrice din Moldova, aceste măsuri includ utilizarea stâlpilor cu rezistență mecanică mai mare, reducerea distanței dintre stâlpi și ajustarea tensiunii conductorilor pentru a îmbunătăți reziliența la condițiile climatice în schimbare. Aceste măsuri sunt legate de accentul mai amplu al Grupului pe modernizarea rețelei, întărirea infrastructurii și creșterea rezilienței acesteia.

Soluțiile tehnologice includ contorizarea inteligentă, optimizarea rețelei, îmbunătățiri de monitorizare și control și dezvoltarea soluțiilor de stocare a energiei care susțin reziliența operațională în condiții climatice în schimbare. Politica ESG a Grupului se referă, de asemenea, la investițiile în tehnologii și inovații prietenoase cu mediul, inclusiv infrastructură pregătită pentru hidrogen și soluții de stocare a energiei, și solicită filialelor să identifice riscurile legate de durabilitate și să implementeze măsuri adecvate de atenuare sau adaptare, sub supravegherea la nivel de Grup.

La data raportării, Premier Energy nu a identificat soluții de adaptare bazate pe natură formalizate la nivel de Grup. Abordarea actuală de adaptare este, prin urmare, cel mai bine descrisă ca fiind centrată pe proiectarea infrastructurii reziliente, modernizarea rețelelor, tehnologii operaționale și planificare bazată pe evaluarea riscurilor. Evaluarea finalizată a expunerii și vulnerabilității la riscurile climatice ar trebui acum utilizată pentru a prioritiza aceste măsuri pe tipuri de hazard, geografie și tip de activ, în ciclurile viitoare de raportare.

### E1-4 - Obiective legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea

Țintele legate de climă comunicate de Grup sunt derivate în principal din Planul de decarbonizare și din Evaluarea actualizată a dublei semnificații. Acestea includ ambiția de net zero operațional până în 2045, obiectivul de reducere cu 50% a emisiilor aferente Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2 până în 2035, traiectoria de reducere cu 90% până în 2050, ținte de extindere a energiei din surse regenerabile și a stocării, reducerea pierderilor de energie electrică și ținte de investiții în rețea.

În 2026, Grupul și-a recalculat nivelul de referință pentru emisiile aferente Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2 din 2022, de la 128.962,00 tCO<sub>2</sub>e la 185.529,4 tCO<sub>2</sub>e, pentru a reflecta modificările limitelor organizaționale. În consecință, urmărirea viitoare a progreselor față de țintele climatice se va baza pe nivelul de referință recalculat pentru 2022.

### 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)

Premier Energy își reafirmă obiectivul de a reduce emisiile de GES din domeniile de aplicare 1 și 2 cu 50% până în 2035 și de a deveni net zero operațional până în 2045, comparativ cu nivelul de referință din 2022 (recalculat), în conformitate cu obiectivul strategic de politică al Premier Energy de a-și reduce contribuția la schimbările climatice, astfel cum este subliniat în Planul de decarbonizare. 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 din surse regenerabile și producție convențională, este absolut și este măsurat în tone echivalent CO<sub>2</sub> (tCO<sub>2</sub>e).

Obiectivele au fost validate intern prin contribuții inter-funcționale și aprobat de Comitetul Executiv ESG.

Perioadele, etapele, nivelurile și tipurile detaliate ale acestor ținte sunt deja descrise în cadrul principalelor acțiuni de decarbonizare în ESRS E1-1 și ESRS2.

Domeniul de aplicare 3 complet a fost introdus pentru prima dată în anul fiscal 2024 și este în prezent exclus din obiective.

### E1-4.33 - Obiective pentru gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților climatice semnificative

Aceste ținte corespund impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de climă, considerate semnificative, identificate în conformitate cu ESRS 2 IRO-1 și sunt detaliate în E1-1 și în secțiunile relevante din E1-4.

### 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 (tCO<sub>2</sub>e), folosind un an de referință 2022, și includ:

Tip țintă	Domeniu (domenii) de aplicare	Anul de bază	Anul țintă	Țintă	Emisii de referință (tCO <sub>2</sub> e)	Emisii 2025 (tCO <sub>2</sub> e)	Progres față de nivelul de referință	Metric
Obiectiv pe termen mediu	Domeniul de aplicare 1 + 2	2022	2035	-50% reducere față de anul de referință 2022 (recalculat)	185.529,4	201.902,55	+9%	Absolut (tCO <sub>2</sub> e)
Ambiția Net Zero	Domeniul de aplicare 1 + 2	2022	2045	Emisii operaționale nete zero	185.529,4	201.902,55	+9%	Absolut cu <10% reziduuri față de anul de referință 2022

Obiectivele sunt aliniate la scenariul încălzirii cu 1,5°C.

#### E1-4.AR 25a

Premier Energy și-a normalizat nivelul de referință din 2022, astfel încât obiectivul recalculat este exprimat în emisii absolute și reflectă abordarea de normalizare bazată pe variabile externe sau factori de intensitate.

#### E1-4.AR 25b

Din anul de referință, Premier Energy a trecut prin modificări structurale și metodologice semnificative care afectează comparabilitatea nivelului inițial de referință pentru emisiile din 2022. În 2026, Grupul a recalculat nivelul de referință pentru emisiile aferente Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2 din 2022 pentru a reflecta includerea Premier Energy Furnizare S.A. și True Energy Management S.R.L. (centrala gaz-în-energie Făgăraș) în aria de raportare și reclasificarea pierderilor din rețeaua de distribuție a energiei electrice din Domeniului de aplicare 2 în Domeniul de aplicare 3 Categoria 3. Ca urmare, nivelul inițial de referință pentru emisiile aferente Domeniului de aplicare 1 și Domeniului de aplicare 2 din 2022, de 128.962,00 tCO<sub>2</sub>e, a fost recalculat la 185.529,4 tCO<sub>2</sub>e. Urmărirea viitoare a țăintelor climatice se va baza pe nivelul de referință recalculat.

#### 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

Mixul de consum energetic pentru anul 2025 se prezintă după cum urmează:

toate valorile în MWH	PE România	PEF	Surse de energie regenerabile	PE Moldova	TOTAL
Consumul total de energie pentru operațiunile proprii	199.666,78	999,11	1802,83	247.864,85	450.333,57
Consumul total de energie fosilă	199.644,08	662,29	618,20	143.679,85	344.604,42
Consumul de combustibil din cărbune și produse din cărbune	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumul de combustibil din țiței și produse petroliere	2198,76	187,58	446,79	4.778	7611,19
Consumul de combustibil din gaze naturale	197.442,37	292,62	0,00	871	198.605,99
Consumul de combustibil din alte surse fosile	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire din surse fosile cumpărate/ achiziționate	2,95	182,09	171,41	138.030,85	138.387,30
Pondere surselor fosile în consumul total de energie	100,0%	66,3%	34,3%	58,0%	76,5%
Consumul din surse nucleare	4,31	124,02	236,67	33.971,32	34.336,32
Pondere consumului din surse nucleare în consumul total de energie	0,0%	12,4%	13,1%	13,7%	7,6%
Consumul total de energie din surse regenerabile	18,39	212,80	947,96	70.213,68	71.392,83
Consumul de combustibil din surse regenerabile	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire din surse regenerabile cumpărate/ achiziționate	18,39	212,80	947,96	70.213,68	71.392,83
Consumul de energie din surse regenerabile necombustibilă autogenerată	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Pondere surselor regenerabile în consumul total de energie	0%	21%	53%	28%	16%
Energie din surse neregenerabile consumată	199.648,39	786,31	854,87	177.651,17	378.940,74

Energie din surse regenerabile consumată	18,39	212,80	947,96	70.213,68	71.392,83
--	-------	--------	--------	-----------	-----------

Mixul de consum de energie din 2024 se prezintă după cum urmează:

toate valorile în MWH	PE România	PEF	Surse de energie regenerabile	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Consumul de combustibil din alte surse fosile	0,00	2,1	9,8	0,00	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 din surse regenerabile	826,8	208,1	757,9	6.383,0	8.175,8
Consumul de combustibil din surse regenerabile	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire din surse regenerabile cumpărate/achiziționate	826,8	208,1	757,9	6.383,0	8.175,8
Consumul de energie din surse regenerabile necombustibilă autogenerată	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	38.626,0	38.626,0

Procentul de energie din sursă necunoscută *	0,0%	0,0%	0,0%	15,5%*	12,0%*
Energie din surse neregenerabile consumată	70.296,0	1.195,7	409,8	242.776,5	314.626,7
Energie din surse regenerabile consumată	826,8	208,1	757,9	6.383,0	8.175,8

Producția de energie

### E1-5.39 Producție de energie din surse neregenerabile și Producție de energie din surse regenerabile

Premier Energy a produs atât energie electrică din surse regenerabile, cât și din surse neregenerabile în cursul anului fiscal 2025. Producția de energie electrică din surse regenerabile a provenit din activele de producție solară și eoliană ale Grupului din Moldova și România. Producția de energie electrică din surse neregenerabile a provenit de la centrala gaz-în-energie operată de True Energy Management S.R.L. în România.

Producția de energie în cursul perioadei de raportare este prezentată mai jos.

	Energie din surse regenerabile (MWh)	Energie din surse neregenerabile (MWh)	Total (MWh)	
Țara	Solară	Eoliană	Gaz-în-energie	Total
Moldova	54.464,41	-	-	54.464,41
România	8.522,04	270.900,13	76.385,46	355.807,62
Total	62.986,45	270.900,13	76.385,46	410.272,03

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

	Anul fiscal 2024	Anul fiscal 2025
Consumul total de energie din activitățile din sectoarele cu impact climatic ridicat	322.853,79	450.333,57
Consumul total de energie al activităților din sectoarele cu impact climatic ridicat per venit net	265,93 MWh per milion de euro venituri	262,54 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 CAEN ("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 CAEN 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*

<b>Venituri nete din activități în sectoare cu impact climatic ridicat utilizate pentru a calcula intensitatea energetică</b>	<b>1.715,277 milioane EUR</b>
Venituri nete (altele)	-
<b>Total venituri nete (Situații Financiare Consolidate)</b>	<b>1.715,277 milioane EUR</b>

## 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 2025, societatea a realizat al doilea inventar complet al GES, care acoperă emisiile din domeniul de aplicare 1, emisiile din domeniul de aplicare 2 și emisiile semnificative din domeniul de aplicare 3, cu emisii calculate de la 1 ianuarie 2025 până la 31 decembrie 2025.

Procesul de identificare a impactului GES include:

- Domeniul de aplicare 1: Emisiile directe, care acoperă:

- Arderea staționară - centrala de echilibrare gaz-în-energie și consumul de gaze pentru birourile proprii;
- Arderea mobilă - arderea combustibilului de la parcul auto propriu;
- Emisiile de metan provenite de la scurgerile din conducte (măsurate și estimate).
- Domeniul de aplicare 2: Emisii indirecte, inclusiv:
  - Emisii din energia electrică achiziționată (de la terți) pentru acoperirea pierderilor de transport și distribuție în rețelele pe care le operează
  - Achiziționarea de energie electrică pentru birourile și clădirile operaționale deținute;
  - Emisiile flotei de autovehicule electrice deținute.
- Domeniul de aplicare 3: Alte emisii indirecte, în 2025, Premier Energy a efectuat o analiză țintită a patru categorii din Domeniul de aplicare 3. Două dintre aceste categorii fuseseră deja identificate ca fiind semnificative în 2024 și, prin urmare, au continuat să fie incluse în raportarea privind Domeniul de aplicare 3 a Grupului:
  - Categoria 3 - Activități legate de combustibil și energie: în special emisiile provenite de la energia electrică vândută clienților care nu a fost generată de Grup, emisiile WTT legate de emisiile din domeniul de aplicare 1 și domeniul de aplicare 2 și emisiile WTT legate de scurgerile de gaze naturale și emisiile WTT pentru gazele naturale achiziționate pentru vânzare către consumatorii finali;
  - Categoria 11 - Utilizarea produselor vândute, inclusiv arderea gazelor naturale vândute, precum și a energiei electrice produse în regie proprie.

În plus, Grupul a reexaminat două categorii care fuseseră anterior identificate ca fiind potențial mai semnificative și susceptibile de a se apropia de pragul de semnificație:

- Categoria 2 - Bunuri de capital; și
- Categoria 9 - Transport și distribuție în aval.

Pe baza analizei pentru 2025, ambele categorii au rămas sub pragul de semnificație al Grupului și, prin urmare, nu au fost incluse în totalul cuantificat al emisiilor aferente Domeniului de aplicare 3. Celelalte categorii din Domeniul de aplicare 3 nu au fost reevaluate la același nivel de detaliu în 2025 deoarece fie au fost considerate neaplicabile, fie s-au situat mult sub pragul de semnificație în evaluarea anterioară, iar Grupul nu a identificat în cursul anului modificări operaționale majore care ar fi de așteptat să modifice semnificativ această concluzie și, prin urmare, aceste categorii nu au fost recalulate în 2025. Această abordare reflectă o actualizare, bazată pe risc și orientată spre eficiență, a evaluării anterioare a Domeniului de aplicare 3, mai degrabă decât o refacere completă a tuturor celor 15 categorii.

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.

#### Metodologie

- Inventarul de GES se bazează pe Protocolul GHG, folosind limitele de control operațional.

- Factorii de emisie provin din cel de al Șaselea Raport de Evaluare al UNFCCC, precum și din metodologiile DEFRA și BEI privind amprenta de carbon.
- Emisiile provenite din energia electrică achiziționată în România și Moldova au fost diferențiate pe baza factorilor medii de emisie specifici fiecărei țări, care sunt utilizați ca valori bazate pe locație
- Pentru calcularea emisiilor din energia electrică achiziționată în România de la terți a fost utilizat factorul național rezidual mediu de emisie AIB, ca valoare bazată pe piață, în cazul în care factorul de emisie specific furnizorului nu era disponibil.
- Pentru emisiile din energia electrică achiziționată în Moldova de la terți a fost utilizat factorul rezidual de emisie specific țării, ca valoare bazată pe piață, în cazul în care factorul de emisie specific furnizorului nu era disponibil.
- Tranzacțiile intragrup (ICO) din Domeniile de aplicare 1, 2 și 3 au fost excluse pentru a evita dubla înregistrare la nivelul filialelor.

#### **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.

## **E1-6.47 - Dezvăluirea modificărilor limitelor și comparabilitatea de la an la an**

Emisiile de GES ale Premier Energy raportate pentru 2025 nu sunt pe deplin comparabile cu perioadele anterioare din cauza modificărilor perimetrului organizațional al Grupului, a punerii în funcțiune și consolidării unor noi operațiuni și a unei actualizări metodologice care afectează clasificarea anumitor emisii.

Principalii factori care afectează comparabilitatea sunt:

- integrarea Premier Energy Furnizare S.A. (PEF) în perimetrul Grupului începând cu aprilie 2024, care a extins activitățile de furnizare de energie electrică și gaze în aval ale Grupului și a afectat aria de raportare a Domeniului de aplicare 3, reflectându-se în includerea parțială a emisiilor din 2024; și
- consolidarea și creșterea operațională a True Energy Management S.R.L. (TEM), inclusiv a centralei de echilibrare gaz-în-energie din Făgăraș, care a afectat semnificativ profilul emisiilor aferente Domeniului de aplicare 1 ale Grupului.

	Anul fiscal 2022 Anul de bază (recalculat)	Anul fiscal 2024 (recalculat)	Anul fiscal 2025
Emisiile de gaze cu efect de seră din domeniul de aplicare 1	73.435,04	75.706,75	84.810,98
Emisiile brute de GES din domeniul de aplicare 1 (tCO <sub>2</sub> e)	73.435,04	75.706,75	84.810,98
Procentul de emisii de GES din domeniul de aplicare 1 provenite din sistemele reglementate de comercializare a certificatelor de emisii (%)	n/a	n/a	n/a
Emisiile brute de gaze cu efect de seră din domeniul de aplicare 2 bazate pe locație (tCO <sub>2</sub> eq)	112.094,36	120.314,77	117.422,81
Emisiile brute de GES din domeniul de aplicare 2 bazate pe piață (tCO <sub>2</sub> eq)	112.094,36	120.314,77	117.091,57
Total Emisii brute indirecte de gaze cu efect de seră (domeniul de aplicare 3) (tCO <sub>2</sub> eq)	n/a	5.156.306,80	5.195.027,22
Emisii semnificative de gaze cu efect de seră din domeniul de aplicare 3	n/a	5.049.145,87	5.042.180,03
<b>3 Activități legate de combustibil și energie</b>	n/a	3.248.225,04	3.556.734,75
11 Utilizarea produselor vândute	-	1.800.920,83	1.597.106,3
Emisiile totale de GES (bazate pe locație) (tCO <sub>2</sub> eq)	n/a	5.352.328,32	5.397.261,01
Emisiile totale de GES (bazate pe piață) (tCO <sub>2</sub> eq)	n/a	5.352.328,32	5.396.929,77

În plus, clasificarea emisiilor de gaze cu efect de seră în Domeniul de aplicare 1, Domeniul de aplicare 2 și Domeniul de aplicare 3 a fost rafinată în conformitate cu GHG Protocol Scope 2 Guidance, Anexa B (Accounting for Energy Related Emissions Throughout the Value Chain), astfel cum este explicat în ESRS E1-4. După rafinare, pierderile de energie electrică din rețelele de transport și distribuție ale Grupului sunt raportate ca emisii aferente Domeniului de aplicare 2, deoarece reprezintă consum de energie electrică de către entități aflate sub controlul operațional al Grupului. Emisiile legate de energia electrică generată de centralele proprii ale Grupului și injectată în rețea nu sunt raportate în Domeniul de aplicare 2, deoarece aceste emisii sunt deja contabilizate ca emisii aferente Domeniului de aplicare 1 la nivel de producție. Emisiile asociate energiei electrice vândute clienților finali, care este achiziționată de la producători terți, sunt raportate în Domeniul de aplicare 3, Categoria 11 (utilizarea produselor vândute). Energia electrică vândută clienților finali care provine din activele de producție proprii ale Grupului nu este raportată.

la Categoria 11 pentru a evita dubla înregistrare a emisiilor deja cuprinse în Domeniul de aplicare 1.

În ceea ce privește activitățile de distribuție a gazelor naturale, emisiile de metan rezultate din scurgerile din rețeaua de distribuție a gazelor a Grupului sunt raportate ca emisii aferente Domeniului de aplicare 1, reflectând controlul operațional direct. Emisiile din amonte legate de extracția, prelucrarea și transportul tuturor volumelor de gaze naturale distribuite de Grup sunt raportate în Domeniul de aplicare 3, Categoria 3 (activități legate de combustibil- și energie- care nu sunt incluse în Domeniul de aplicare 1 sau Domeniul de aplicare 2). Emisiile asociate arderii gazelor naturale de către clienții finali sunt raportate în Domeniul de aplicare 3, Categoria 11 (utilizarea produselor vândute), dar numai acolo unde gazele naturale sunt vândute direct consumatorilor finali de către Grup.

Această modificare afectează prezentarea emisiilor pe domenii de aplicare și trebuie avută în vedere la interpretarea variațiilor de la un an la altul, în special în ceea ce privește Domeniul de aplicare 2 și Domeniul de aplicare 3.

În plus, începând cu anul de raportare 2025, emisiile aferente Domeniului de aplicare 2 bazate pe piață sunt calculate folosind factori reziduali de emisie proveniți de la Association of Issuing Bodies (AIB), aplicându-se factorul de emisie din mixul rezidual pentru România. Pentru Moldova, pentru emisiile din energia electrică achiziționată în Moldova de la terți a fost utilizat factorul rezidual de emisie specific țării, ca valoare bazată pe piață, în cazul în care factorul de emisie specific furnizorului nu era disponibil.

În consecință, comparațiile de la un an la altul trebuie interpretate cu prudență, în special acolo unde modificările sunt influențate de:

- achiziții și schimbări structurale în perimetrul organizațional;
- începerea sau extinderea operațiunilor; și
- revizuirea clasificării pierderilor din rețeaua de distribuție a energiei electrice între Domeniul de aplicare 2 și Domeniul de aplicare 3.

## **E1-6.44-52 - Dezvăluirea emisiilor brute din domeniile de aplicare 1, 2 și 3 și a intensității GES**

### **E1-6.50 - Dezagregarea emisiilor aferente Domeniilor de aplicare 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 dezvăluite 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**

### E1-6.AR 45e - Dezvăluirea separată a emisiilor biogene din domeniul de aplicare 2 de carbon CO<sub>2</sub> provenite din arderea sau biodegradarea biomasei

Pe baza definiției Protocolului GHG privind emisiile biogenice, Grupul nu a identificat emisii biogenice de CO<sub>2</sub> aferente Domeniilor de aplicare 1, 2 sau 3, deoarece nu desfășoară activități de ardere a biomasei sau biodegradare; prin urmare, raportările aferente conform ESRS E1 privind emisiile biogenice de CO<sub>2</sub> aferente Domeniilor de aplicare 1, 2 sau 3 nu sunt aplicabile.

### E1-6.AR 45d - Informații privind instrumentele contractuale utilizate pentru vânzarea și cumpărarea de energie

Nu se aplică.

### 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 categoriile semnificative din domeniul de aplicare 3, emisiile au fost în principal calculate folosind date bazate pe activități colectate din sistemele operaționale și comerciale ale Grupului. Acolo unde a fost relevant pentru categoriile nesemnificative, Grupul a utilizat, de asemenea, metode de estimare, inclusiv metode bazate pe cheltuieli și utilizarea ca proximități a datelor din anul anterior, în cazurile în care nu au fost identificate modificări semnificative ale structurii organizaționale, modelului operațional sau profilului de activitate. Factorii de emisie au fost preluați din metodologii externe recunoscute.

Categorie	Granița organizațională	Abordarea măsurării	Utilizarea datelor primare	% din emisii pe baza datelor primare	Surse de factori de emisie
<b>Categoria 3 - Activități legate de combustibil și energie</b>	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) (iii) pierderi de distribuție din rețeaua de energie electrică, bazate pe bilanțul energetic al operatorului de transport și informațiile din Sistemul de Management Comercial	Da, date interne privind energia și vânzările (domeniul de aplicare 1, domeniul de aplicare 2, defalcarea energiei electrice vândute și pierderile din distribuția rețelei de energie electrică)	<b>100%</b>	DEFRA 2025 pentru emisiile WTT Proiect BEI Metodologii privind amprenta de carbon, 2024 pentru energia electrică vândută și pierderile din distribuția rețelei de energie electrică

<b>Categoria 11 - Utilizarea produselor vândute</b>	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	<b>100%</b>	DEFRA 2025 pentru gazele naturale vândute
---	---------------------	---	---	-------------	---

## E1-6.AR 46i - Prezentarea unei liste a categoriilor din Domeniul de aplicare 3 incluse/excluse plus justificare

Premier Energy Group a evaluat inițial în 2024 toate cele 15 categorii din domeniul de aplicare 3 în conformitate cu standardul GHG Protocol Corporate Value Chain (Scope 3). A fost aplicat un prag de semnificație cantitativă de 2% din totalul emisiilor brute de GES pentru a determina categoriile care vor fi incluse în raportarea cuantificată a emisiilor aferente Domeniului de aplicare 3. În 2025, Grupul a reevaluat dacă anumite categorii care anterior se situaseră sub 0,5% din totalul emisiilor au devenit semnificativ mai importante și a concluzionat că nu au avut loc modificări operaționale majore care ar fi de așteptat să modifice în mod semnificativ aceste concluzii. Deoarece nu au fost identificate astfel de modificări semnificative, valorile emisiilor din 2024 au fost utilizate ca proximități pentru 2025. În plus, două categorii care fuseseră mai apropiate de prag în 2024, Categoria 2 și Categoria 9, au făcut obiectul unui calcul detaliat. Ambele au rămas sub pragul de semnificație al Grupului în 2025.

#	Nume categorie	Emisii 2025 (tCO <sub>2</sub> e)	% din emisiile totale	Semnificativ	Justificare
1	Bunuri și servicii achiziționate	480,48	0,01%	NU	Evaluat în 2024 și constatat a fi sub pragul de semnificație al Grupului. Deoarece în 2025 nu a fost identificată nicio modificare semnificativă a profilului de achiziții sau a modelului operațional care să fie de natură să afecteze semnificativ emisiile din această categorie, valoarea emisiilor din 2024 a fost păstrată ca proximitate pentru 2025.
2	Bunuri de capital	21.881,58	0,41%	NU	Sub pragul de semnificație și, prin urmare, exclus din raportarea cuantificată, însă va continua să fie monitorizat datorită sensibilității la activitatea investițională viitoare.
3	Activități legate de combustibil și energie	3.450.617,12	63,93%	DA	Important și foarte relevant având în vedere modelul de afaceri al Grupului.
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	0,41%	NU	Cuantificat în 2024 și constatat a fi sub pragul de semnificație. Deoarece în 2025 nu a fost identificată nicio modificare semnificativă a modelului operațional care să fie de natură să afecteze semnificativ emisiile din această categorie, valoarea emisiilor din 2024 a fost păstrată ca proximitate pentru 2025.
6	Călătorii de afaceri	100,40	0,00%	NU	Cuantificat în 2024 și considerat a fi nesemnificativ. Întrucât în 2025 nu a fost identificată nicio creștere majoră a intensității călătoriilor de afaceri care să fie de natură să afecteze semnificativ emisiile din această categorie, valoarea emisiilor din 2024 a fost păstrată ca proximitate pentru 2025.
7	Naveta angajaților	1946,10	0,04%	NU	Cuantificat în 2024 și considerat a fi nesemnificativ. Nu au fost identificate în 2025 modificări importante ale forței de muncă sau ale tiparelor de navetă care să fie de natură să afecteze semnificativ această categorie; prin urmare, valoarea emisiilor din 2024 a fost păstrată ca proximitate pentru 2025.
8	Active închiriate, în amonte	840,78	0,02%	NU	Cuantificat în 2024 și considerat a fi nesemnificativ. Grupul nu a identificat nicio modificare semnificativă a structurii activelor închiriate în 2025 care să justifice o schimbare majoră, prin urmare valoarea emisiilor din 2024 a fost păstrată ca proximitate pentru 2025.
9	Transport și distribuție în aval	105.424,71	1,95%	NU	Sub pragul de semnificație și, prin urmare, exclus din raportarea cuantificată, însă va continua să fie monitorizat datorită creșterii volumelor de activitate.
10	Prelucrarea produselor vândute	N/A	0,00%	NU	Nu se aplică; produsele nu sunt prelucrate ulterior.
11	Utilizarea produselor vândute	1.591.562,91	29,49%	DA	Semnificativ 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	Evaluat în 2024 și considerat a fi nesemnificativ. Nu a fost identificată în 2025 nicio modificare importantă

					a acordurilor de leasing în aval care să afecteze în mod semnificativ această concluzie; prin urmare, valoarea emisiilor din 2024 a fost păstrată ca proximitate pentru 2025.
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.

### E1-6.53-54, AR 53 - Prezentarea intensității emisiilor de GES (emisiile totale de GES per venit net)

Metric	FY2024	FY2025
Venit net consolidat (EUR)	1.214.055.000	1.715.277.000
Total emisii brute de GES (tCO <sub>2</sub> e) bazate pe locație*	4.941.738,43	5.397.261,01
Intensitatea emisiilor de GES (tCO <sub>2</sub> e per euro de venit net)	0,00407	0,003147
Intensitatea emisiilor de GES (tCO <sub>2</sub> e per 1.000 EUR de venit)	4.070	3.147
Total emisii brute de GES (tCO <sub>2</sub> e) bazate pe piață*	4.941.738,43	5.396.929,77
Intensitatea emisiilor de GES (tCO <sub>2</sub> e per euro de venit net)	0,00407	0,003146
Intensitatea emisiilor de GES (tCO <sub>2</sub> e per 1.000 EUR de venit)	4.070	3.146

\* Pentru a asigura coerența cu Raportul Anual 2024, valorile GES utilizate pentru calculul intensității au fost păstrate la nivelurile inițiale raportate în 2024 (înainte de recalculare).

### 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.

## 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 revizuit).

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 regenerabile de energie
  - 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 semnificative 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 2025 demonstrează angajamentul ferm al Grupului față de finanțarea durabilă și responsabilitatea față de mediu. 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 acest raport privind taxonomia UE, Premier Energy își reafirmă angajamentul față de transparentă 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 2025, Premier Energy a identificat următoarele activități eligibile:

1. Producerea de electricitate din energie eoliană
2. Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică
3. Transportul și distribuția de energie electrică
4. Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși
5. Stocarea energiei electrice
6. Instalarea, întreținerea și repararea tehnologiilor de generare de energie din surse regenerabile

Grupul a decis să prezinte numai primele patru activități semnificative, deoarece celelalte două nu sunt în prezent semnificative din punct de vedere financiar.

Deși Premier Energy a identificat patru activități eligibile semnificative, alinierea completă a taxonomiei la criteriile din Apendicele A (Clasificarea pericolelor legate de climă) nu a fost încă realizată, în principal din cauza demersurilor aflate în curs de desfășurare pentru a furniza dovezi adecvate privind îndeplinirea integrală a tuturor cerințelor aplicabile și pentru a calcula în mod corespunzător cifra de afaceri, cheltuielile de capital (CapEx) și cheltuielile de exploatare (OpEx) aferente pentru aliniere.

### 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 nealiniate și neeligibile din punct de vedere taxonomic. Această defalcare este furnizată în funcție de trei parametri financiari cheie: Cifra de afaceri, CapEx, 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 CAEN) se referă la:

- 01 Producerea de electricitate din energie eoliană (cod CAEN D35.11)
- 02 Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică (cod CAEN D35.11)
- 03 Transportul și distribuția de energie electrică (cod CAEN D35.13)
- 04 Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși (cod CAEN D35.11)
- 05 Stocarea energiei electrice (fără cod CAEN specific)
- 06 Instalarea, întreținerea și repararea tehnologiilor de producere a energiei din surse regenerabile (fără cod CAEN specific)

sunt considerate eligibile pentru taxonomie.

Premier Energy a apreciat că primele patru activități sunt semnificative în 2025 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.

Instalarea, întreținerea și reparația tehnologiilor de energie din surse regenerabile sunt în prezent externalizate către furnizori de servicii terți și, prin urmare, nu sunt semnificative la nivel de Grup pentru raportarea anului 2025.

Activitățile de bază ale Premier Energy - vânzarea de gaz sau electricitate către persoane fizice/ vânzătorii cu ridicata, 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

Prin acest proces de evaluare a eligibilității, Premier Energy a stabilit că activitatea „**Generarea de electricitate din energie eoliană**” aduce o contribuție substanțială la obiectivele de mediu de atenuare a schimbărilor climatice (CCM), deoarece îndeplinește criteriul aferent „construcția sau exploatarea de instalații de generare a electricității 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:

- Grupul a efectuat un screening al activității pentru a identifica evaluarea riscurilor climatice fizice pentru activele sale de generare a energiei eoliene care ar putea afecta performanța activității economice pe durata de viață preconizată a acestora
- Premier Energy a efectuat, de asemenea, 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, cum ar fi
  - Reziliența infrastructurii existente
  - Flexibilitate operațională
  - Dependentele lanțului de aprovizionare
  - Respectarea reglementărilor și a mediului
  - Descrierea activității
  - Riscuri climatice fizice identificate
  - Evaluarea impactului și a vulnerabilităților
  - Orice măsuri existente pentru reducerea riscurilor”
- Deși Grupul a realizat deja o evaluare a expunerii și vulnerabilității pentru a evalua semnificația riscurilor climatice fizice asupra activităților și activelor sale economice, nu a efectuat încă evaluarea riscurilor de tranziție climatică pentru acestea și nu a elaborat niciun plan de adaptare sau tranziție și nici un plan de reziliență. Grupul intenționează să le realizeze până în 2027

**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”):

- Activele eoliene ale Premier Energy includ turbine furnizate de producători importanți și de renume, inclusiv Vestas și Enercon, achiziționate ca parte a unor parcuri eoliene complet dezvoltate. Acești furnizori promovează în mod activ inițiative de durabilitate: 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 dezvoltat până în prezent niciun proiect eolian offshore; prin urmare, criteriul nu este aplicabil

**E** Verificarea pe partea de biodiversitate că activitatea respectă criteriul privind efectuarea unei evaluări a impactului asupra mediului (EIM) sau a unui screening în conformitate cu Directiva 2011/92/UE334 pentru oricare dintre activele de generare a energiei eoliene.



- Premier Energy Grup a obținut toate aprobările, autorizațiile și certificările pentru a asigura protecția mediului, siguranța și îndeplinirea cerințelor de reglementare pentru toate activele sale de generare a energiei eoliene.

Deoarece activitatea «Producerea de electricitate din energie eoliană» dăunează unuia dintre celelalte 5 obiective (CCA), atunci Grupul nu contribuie la obiectivul de atenuare a schimbărilor climatice.

02

## 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).

Grupul operează o capacitate de energie solară fotovoltaică **de 51 MW** în România și Moldova și construiește în prezent o **capacitate solară** suplimentară **de 137 MW**.

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, inclusiv cerințele privind durabilitatea ridicată, reciclabilitatea, demontabilitatea și recondiționarea produselor lor. Respectarea principiului DNSH se aplică tuturor furnizorilor de componente principale, precum și întreprinderilor de construcție a centralelor fotovoltaice ale Premier Energy Group.

**D** Verificarea pe partea de biodiversitate că activitatea respectă criteriul privind efectuarea unei evaluări a impactului asupra mediului (EIM) sau a unui screening în conformitate cu Directiva 2011/92/UE334 pentru oricare dintre activele de generare a energiei electrice prin tehnologie solară fotovoltaică.

- 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 cadrul acestui proces a fost obținută Autorizația de Mediu pentru fiecare dintre centralele fotovoltaice ale Grupului.

Deoarece activitatea «Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică» dăunează unuia dintre celelalte 5 obiective (CCA), atunci Grupul nu contribuie la obiectivul de atenuare a schimbărilor climatice.

03

### Transportul și distribuția de energie electrică

În cadrul procesului 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 Republica Moldova, rețeaua de distribuție a energiei electrice a Premier Energy include peste 35.900 km de linii și cabluri electrice, din care 1.800 km sunt linii de înaltă tensiune, 14.619 km sunt linii de medie tensiune și 19.485 km sunt linii de joasă tensiune.

În timp ce evalua contribuția la obiectivul de atenuare a schimbărilor climatice, Premier Energy s-a asigurat că activele sale de transport și distribuție nu aduc prejudicii semnificative (DNSH) celorlalte cinci obiective, în conformitate cu verificarea prevăzută 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:

- Grupul a efectuat un screening al activității pentru a identifica evaluarea riscurilor climatice fizice pentru activele sale de transport și distribuție a energiei electrice care 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 folosind și 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, au fost avute în vedere măsurile adecvate ale țării, a căror esență o reprezintă contribuțiile determinate la nivel național (NDC), ultima actualizare având loc în 2020.
  - În plus, 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. Grupul a inclus deja această analiză în evaluarea sa.
  - Deși Grupul a realizat deja o evaluare a expunerii și vulnerabilității pentru a evalua semnificația riscurilor climatice fizice asupra activităților și activelor sale economice, nu a efectuat încă evaluarea riscurilor de tranziție climatică pentru acestea și nu a elaborat niciun plan de adaptare sau tranziție și nici un plan de reziliență. Grupul intenționează să le realizeze până în 2026.
  - În cadrul eforturilor de a completa evaluarea riscurilor climatice pentru riscurile de tranziție și de a-și elabora planurile de adaptare și reziliență, Grupul este hotărât să ia în considerare următoarele:
  - 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.
  - Pentru a sprijini adaptarea și a spori reziliența activității de distribuție la riscurile generate de pericolele climatice prognozate, Ministerul Energiei a emis, în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 624/30.08.2023, un plan de acțiune cu monitorizare anuală.
  - Progresele înregistrate de Grup în implementarea acțiunilor de adaptare incluse în Programul național de adaptare la schimbările climatice pentru Moldova includ activități de modernizare și extindere a rețelilor 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:
- Compania are un plan anual de gestionare a deșeurilor. În cadrul companiei există o procedură aprobată, PS.803. DE „Gestionarea deșeurilor”, prin care compania urmărește să

- gestione deșeurilor utilizând cele mai bune practici disponibile, acordând prioritate, acolo unde este posibil, asigurării 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.
- Grupul 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, uleiul uzat 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 îndeplinește criteriul conform căruia Grupul a efectuat o evaluare a impactului asupra mediului (EIM) sau un screening în conformitate cu Directiva 2011/92/UE334 pentru activele sale de transport și distribuție a energiei electrice din Moldova.

- 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, Grupul nu are instalații contaminate cu PCB în cadrul activelor sale de transport și distribuție a energiei electrice din Moldova și nu utilizează PCB în această activitate. Istoric, Grupul a identificat instalații electrice contaminate cu PCB, aceste instalații au fost extrase din rețelele electrice și au fost eliminate prin contractarea unei societăți autorizate de gestionare a deșeurilor în vederea eliminării corespunzătoare. În prezent, Grupul nu deține instalații contaminate cu PCB și nu utilizează PCB în activitatea sa.

**E** Verificarea pe partea de biodiversitate că activitatea îndeplinește criteriul conform căruia Grupul a efectuat o evaluare a impactului asupra mediului (EIM) sau un screening în conformitate cu Directiva 2011/92/UE334 pentru activele sale de transport și distribuție a energiei electrice din Moldova

- Grupul nu și-a extins recent activitatea aferentă pentru niciun activ sau 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 un screening în temeiul Directivei 2011/92/UE334.



- Pe baza contractelor sale de finanțare cu BERD și BEI, Grupul 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 al BEI/BERD (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 Grupului (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 Grupului: <https://www.premierenergydistribution.md/ro/proceduri-interne>

Deoarece activitatea «Transportul și distribuția de energie electrică» dăunează unuia dintre celelalte 5 obiective (CCA), atunci Grupul nu contribuie la obiectivul de atenuare a schimbărilor climatice.

04

#### **Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazeși**

Prin acest proces de evaluare, Premier Energy a stabilit că activitatea “Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazeși” 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 gazeși sunt mai mici de 100 g CO<sub>2</sub>e/kWh, nu este îndeplinit. Emisiile de GES calculate pentru această activitate de către centrala din Făgăraș (True Energy Management S.R.L.) sunt peste pragul de 100 g.

### **Garanții minime**

Premier Energy nu se conformează încă pe deplin garanțiilor minime, pe baza rezultatului conformității sale cu cerințele privind garanțiile minime, evaluată prin analiza dovezilor pentru:

- Drepturile omului, în cazul în care 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 2027.

## 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 în mod semnificativ la CCM. Deși Premier Energy a efectuat o evaluare a riscurilor climatice fizice pentru activele sale, Grupul nu a realizat încă o evaluare completă a riscurilor climatice, deoarece nu și-a finalizat încă evaluarea riscurilor de tranziție climatică și, ulterior, elaborarea măsurilor de adaptare, a planului de tranziție și a planului de reziliență. Din acest motiv, Premier Energy nu îndeplinește criteriile CCA. În mod similar, deși au fost înregistrate progrese în îndeplinirea garanțiilor minime, este încă necesară o conformare suplimentară a proceselor, în special în cadrul lanțului de aprovizionare al Grupului.

## 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 (milioane EUR)	Cifra de afaceri 2025		CapEx 2025		OPEX 2025		
	valori și %	EUR	% total	EUR	% total	EUR	% total
Aliniate taxonomiei	-	-	0%	-	0%	-	0%
Eligibil pentru taxonomie, nu aliniat	126,879	126,879	7%	60,090	71%	11,361	97%
Taxonomie neeligibilă	1.590,131	1.590,131	93%	25,095	29%	0,406	5%
Premier Energy total	1.711,010	1.711,010	100%	85,185	100%	11,767	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.

### Cifra de afaceri:

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.

## KPI Cifra de afaceri

În contextul raportării pe baza Taxonomiei UE, KPI-ul Cifra de afaceri aliniată la Taxonomie reprezintă proporția din veniturile totale ale Grupului care provin din produse sau servicii aliniate la criteriile stabilite în Taxonomia UE pentru activități economice durabile. Acest KPI indică gradul în care Grupul este angajat 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 Grupului (numitor), astfel cum este definită de Regulamentul UE privind taxonomia.

În mod similar, KPI privind cifra de afaceri eligibilă din punct de vedere al taxonomiei reflectă proporția din cifra de afaceri totală a Grupului care provine din activități economice eligibile din punct de vedere al taxonomiei, indiferent dacă acestea îndeplinesc criteriile de aliniere deplină. Acest KPI este calculat ca proporție a cifrei de afaceri eligibile din punct de vedere taxonomic (numărător) față de cifra de afaceri totală a Grupului (numitor), în conformitate cu Regulamentul UE privind taxonomia.

În cazul Premier Energy, pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, cifra de afaceri netă totală a Grupului s-a ridicat la **1.717,010 milioane euro**.

Pentru activitățile economice:

### 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 gazeși**

Pentru aceste activități eligibile, Premier Energy generează următoarele venituri în milioane de euro, care nu sunt aliniate și reprezintă **7 % din cifra de afaceri totală** a Grupului.

KPI valori și %	Cifra de afaceri 2025	
	milioane EUR	% total
Producerea de electricitate din energie eoliană	21,621	17%
Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică	0,558	0%
Transportul și distribuția de energie electrică	104,700	83%
Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazeși	-	0%
<b>Eligibil pentru taxonomie, nu aliniat</b>	<b>126,879</b>	<b>100 %</b>

Cifra de afaceri referitoare la energia verde include vânzările de certificate verzi.

Transportul și distribuția de energie electrică reprezintă 83% din totalul taxonomiei eligibile nealiniat Cifra de afaceri.

## KPI Cheltuieli de capital (CapEx)

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 un Grup 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 Grupului (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 Grupului 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 Grupului (numitor), în conformitate cu Regulamentul UE privind taxonomia.

În cazul Premier Energy, pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, CapEx totale ale Grupului s-au ridicat la 85,185 milioane euro. Din acest total, 71% au fost clasificate drept CapEx nealiniat, eligibile din punct de vedere taxonomic, ceea ce corespunde la:

KPI	CapEx 2025	
	valori și %	milioane EUR      % total
Producerea de electricitate din energie eoliană	5,375	9%
Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică	28,981	48%
Transportul și distribuția de energie electrică	24,352	41%
Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși	1,445	2%
<b>Eligibil pentru taxonomie, nu aliniat</b>	<b>60,090</b>	<b>100%</b>

The activity transmission and distribution of electricity represent 95% of the taxonomy eligible not aligned OpEx.



## KPI Cheltuieli de exploatare (OpEx)

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 Grupului 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 Grupului (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 Grupului (numitor), în conformitate cu Regulamentul UE privind taxonomia.

În cazul Premier Energy, pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, OpEx totale ale Grupului s-au ridicat la **11,767 milioane euro** (întreținere și reparații).

Din acest total, **97% a fost clasificat ca OpEx eligibil Taxonomie-Nu aliniat**, ceea ce corespunde:

KPI	OpEx 2025	
	valori și %	milioane EUR      % total
Producerea de electricitate din energie eoliană	2,976	29%
Producerea de energie electrică prin tehnologie solară fotovoltaică	0,013	6%
Transportul și distribuția de energie electrică	8,370	73%
Producerea de energie electrică folosind combustibili fosili gazoși	0,002	0,0%
<b>Eligibil pentru taxonomie, nu aliniat</b>	<b>11,361</b>	<b>100%</b>

Activitatea de transport și distribuție a energiei electrice reprezintă 97% din taxonomia OPEX eligibilă nealiniată OpEx.



## Cifra de afaceri

Exercitiul financiar 2025				Criterii de Contributie Substanțială						Criterii DNSH (Nu Prejudiciază Semnificativ)						Proportie aliniată Taxonomiei din cifra de afaceri totală, anul N (18)**	Categorie (activitate facilitatoare) (20)	Categorie (activitate de tranziție) (21)		
Activități Economice (1)	Cod (2)	Cifra de afaceri absolută (3)	Proportia Cifrei de Afaceri (4)	Atenuarea Schimbărilor Climatice (5)*	Adaptarea la Schimbările Climatice (6)	Apă (7)	Poluare (8)	Economie Circulară (9)	Biodiversitate și ecosisteme (10)	Atenuarea Schimbărilor Climatice (11)	Adaptarea la Schimbările Climatice (12)	Apă (13)	Poluare (14)	Economie Circulară (15)	Biodiversitate (16)				Garantii Minime (17)	
Text		Mii EUR	%	%	%	%	%	%	%	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	%	E	T	
<b>A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE PENTRU TAXONOMIE</b>				<b>7%</b>																
<b>A.1. Activități durabile din punct de vedere al mediului (aliniată Taxonomiei)</b>																				
Cifra de afaceri din activități durabile din punct de vedere al mediului (aliniată Taxonomiei) (A.1)		0.00															Y			
<b>A.2 Activități eligibile pentru Taxonomie, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniată Taxonomiei)</b>																				
Producerea energiei electrice din combustibili gazeși fosili	4.29	0.00	0%	EL	N/EL															
Producerea energiei electrice din energie eoliană	4.1	21,621.00	1%	EL	N/EL															
Producerea energiei electrice prin tehnologie de concentrare a energiei solare	4.3	558.00	0%	EL	N/EL															
Transportul și distribuția energiei electrice	4.9	104,700.00	6%	EL	N/EL															
Cifra de afaceri din activități eligibile pentru Taxonomie, dar care nu sunt durabile fin punct de vedere al mediului (activități nealiniată Taxonomiei) (A.2)		126,879.00	7%	100%																
<b>Total (A.1+A.2)</b>		<b>126,879.00</b>	<b>7%</b>	<b>100%</b>																
<b>B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE PENTRU TAXONOMIE</b>																				
Cifra de afaceri din activități neeligibile pentru Taxonomie		1,590,131.00	93%																	
<b>Total (A+B)</b>		<b>1,717,010.00</b>	<b>100%</b>																	

\* În scopul acestui șablon ilustrativ, această cifră reprezintă: Cifra de afaceri a activității, aliniată Taxonomiei / Cifra de afaceri totală a activității, eligibilă pentru Taxonomie.

\*\* Cifra de afaceri a activității, aliniată Taxonomiei / Cifra de afaceri totală a întreprinderii

# CapEx

Exercițiul financiar 2025				Criterii de Contribuție Substanțială						Criterii DNSH (Nu Prejudiciază Semnificativ)						Proporție aliniată Taxonomiei din CapEx total, anul N (18)**	Categorie (activitate facilitatoare) (20)	
Activități Economice (1)	Cod (2)	CapEx absolut (3)	Proporția CapEx (4)	Atenuea schimbărilor Climatice (5)*	Adaptarea la Schimbările Climatice (6)	Apă (7)	Poluare (8)	Economie Circulară (9)	Biodiversitate și ecosisteme (10)	Atenuea schimbărilor Climatice (11)	Adaptarea la Schimbările Climatice (12)	Apă (13)	Poluare (14)	Economie Circulară (15)	Biodiversitate (16)			Garanții Minime (17)
Text		Mii EUR	%	%	%	%	%	%	%	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	%	€
<b>A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE PENTRU TAXONOMIE</b>				<b>71%</b>														
<b>A.1. CapEx din activități durabile din punct de vedere al mediului (aliniată Taxonomiei)</b>																		
CapEx din activități durabile din punct de vedere al mediului (aliniată Taxonomiei) (A.1)		0.00	0%													Y		
<b>A.2 Activități eligibile pentru Taxonomie, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (nealiniată Taxonomiei)</b>																		
Producerea energiei electrice din combustibili gazeși fosili (CapEx A)	4.29	0.00	0%												Y			
Producerea energiei electrice din combustibili gazeși fosili (CapEx B)	4.29	1,445.00	2%	EL	N/EL										Y			
Producerea energiei electrice din energie eoliană (CapEx B)	4.1	5,375.00	6%	EL	N/EL										Y			
Producerea energiei electrice prin tehnologie de concentrare a energiei solare CSP (CapEx B)	4.3	28,918.00	34%	EL	N/EL										Y			
Transportul și distribuția energiei electrice (CapEx B)	4.9	24,352.00	29%	EL	N/EL										Y			
CapEx din activități eligibile pentru Taxonomie, dar care nu sunt durabile în punct de vedere al mediului (activități nealiniată Taxonomiei) (A.2)		60,090.00	71%	100%											Y			
<b>Total (A.1+A.2)</b>		<b>60,090.00</b>	<b>71%</b>	<b>100%</b>											<b>Y</b>			
<b>B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE PENTRU TAXONOMIE</b>																		
CapEx din activități neeligibile pentru Taxonomie		25,095.00	29%															
<b>Total (A+B)</b>		<b>85,185.00</b>	<b>100%</b>															

\* În scopul acestui șablon ilustrativ, această cifră reprezintă: Cifra de afaceri a activității, aliniată Taxonomiei / Cifra de afaceri totală a activității, eligibilă pentru Taxonomie.

\*\* CapEx al activității, aliniat Taxonomiei / CapEx total al întreprinderii

# OpEx

Exercițiul financiar 2025				Criterii de Contribuție Substanțială						Criterii DNSH ("Nu Prejudiciază Semnificativ")						Generii Minime (17)	Proporție aliniată Taxonomiei din OpEx total, anul N (18)**	Categorie (activitate facilitatoare) (20)	Categorie (activitate de tranziție) (21)
Activități Economice (1)	Cod (2)	OpEx absolut (3)	Proporția OpEx (4)	Atenuarea schimbărilor Climatice (9)*	Adaptarea la schimbările Climatice (9)	ApS (7)	Poluare (8)	Economie Circulară (9)	Biodiversitate și ecosisteme (10)	Atenuarea schimbărilor Climatice (11)	Adaptarea la schimbările Climatice (12)	ApS (13)	Poluare (14)	Economie Circulară (15)	Biodiversitate (16)				
Text		Mii EUR	%	%	%	%	%	%	%	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	%	E	T
<b>A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE PENTRU TAXONOMIE</b>			<b>97%</b>																
<b>A.1. Activități durabile din punct de vedere al mediului (aliniat Taxonomiei)</b>																			
OpEx din activități durabile din punct de vedere al mediului (aliniat Taxonomiei) (A.1)		0.00	0%														Y		
<b>A.2 Activități eligibile pentru Taxonomie, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniat Taxonomiei)</b>																			
Producerea energiei electrice din combustibili gazeși fosili (OpEx B)		2.00	0%	EL	N/EL											Y			
Producerea energiei electrice din energie eoliană (OpEx B)		2,976.00	25%	EL	N/EL											Y			
Producerea energiei electrice prin tehnologie de concentrare a energiei solare CSP (OpEx B)		13.00	0%	EL	N/EL											Y			
Transportul și distribuția energiei electrice (OpEx B)		8,370.00	71%	EL	N/EL											Y			
OpEx din activități eligibile pentru Taxonomie, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniat Taxonomiei) nealiniat (A.2)		11,361.00	97%	100%												Y			
<b>Total (A.1+A.2)</b>		<b>11,361.00</b>	<b>97%</b>	<b>100%</b>												<b>Y</b>			
<b>B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE PENTRU TAXONOMIE</b>																			
OpEx din activități neeligibile pentru Taxonomie		406.00	3%																
<b>Total (A+B)</b>		<b>11,767.00</b>	<b>100%</b>																

\* În scopul acestui șablon ilustrativ, această cifră reprezintă: Cifra de afaceri a activității, aliniată Taxonomiei / Cifra de afaceri totală a activității, eligibilă pentru Taxonomie.

\*\* OpEx al activității, aliniat Taxonomiei / OpEx total al întreprinderii

## 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 schimbărilor 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	0	0	0,0%		
7. <b>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</b>	126.879	126.879	100%		
8. <b>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</b>	126.879	126.879	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 schimbărilor 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	1.445	1.445	2,4%		
7. <b>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</b>	58.645	58.645	97,6%		
8. <b>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</b>	60.090	60.090	100%		

Activități economice eligibile pentru taxonomie, dar nu aliniate la taxonomie OpEx

Row	Activități economice	Proportion (the information is to be presented in monetary amounts and as percentages)					
		(CCM+CCA)		Atenuarea schimbărilor climatice		Adaptarea 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	0.002		0.002	0.02%		
7.	<b>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</b>	11,359		11,359	99.98%		
8.	<b>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</b>	11,361		11,361	100%		



## ESRS S1

# Forța de muncă proprie

Premier Energy Grup operează prin mai multe filiale în jurisdicții și segmente de activitate diferite. În timp ce Grupul implementează progresiv politici-cadru la nivel de Grup, care stabilesc principiile generale și standarde de guvernare, cum ar fi noua Politică ESG (2025) și alte cadre aplicabile întregului Grup, anumite politici operaționale rămân definite și implementate la nivelul filialelor individuale sau al segmentelor de activitate.

Această abordare reflectă diferitele medii de reglementare și caracteristicile operaționale ale activităților Grupului, inclusiv distribuția și furnizarea de energie electrică, operațiunile de energie din surse regenerabile și serviciile conexe.

Pentru claritate, politicile și procedurile, precum și datele cantitative prezentate în această secțiune se referă la următoarele entități:

Entitate	Țara	Activitate
Premier Energy România	România	Acoperă operațiunile Premier Energy S.A. și NeoGas Grid S.A., Premier Energy Trading SRL, Premier Energy Servicii SRL, Premier Energy Hungary, True Energy Management SRL
Premier Energy Furnizare	România	Acoperirea operațiunilor efectuate de Premier Energy Furnizare S.A.
Premier Energy Renewables	România	Acoperă operațiunile Alive Capital S.A. și ale centralelor individuale de generare a energiei din surse regenerabile
Premier Energy Moldova	Moldova	Premier Energy Distribution S.A. și Premier Energy S.R.L., Navitas Energy SRL, Electra Logistics SRL, Elteprod Invest SRL
HQ	Cipru	Premier Energy PLC

Pe măsură ce Grupul continuă să își consolideze integrarea cadrelor de guvernare și conformitate, ciclurile de raportare viitoare vor reflecta o structură de politici mai standardizată, cu politici generale adoptate la nivelul Premier Energy Group PLC și completate de proceduri operaționale implementate la nivelul filialelor.

Informațiile prezentate în acest raport cu privire la forța de muncă proprie se limitează la angajați și nu includ lucrătorii care nu au statut de angajați.

## ESRS 2 IRO-2 - Cerințe de publicare în ESRS acoperite de declarația de durabilitate a întreprinderii

Sub-subiect	Sub-sub-subiect	Descrierea activității	Părțile interesate vizate	Descrierea impactului	Parte a lanțului valoric / Domeniu de aplicare	Orizontul de timp	Atribute	Politică
Condiții de muncă	Sănătate și siguranță	Nerespectarea reglementărilor privind siguranța	Oameni	Nerespectarea reglementărilor de siguranță pentru conducte și depozitare poate conduce la accidente, sancțiuni de reglementare și prejudicii de reputație.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Actual, negativ	Politici interne la nivelul filialelor

Impacturile și oportunitățile de natură socială prezentate în această secțiune au fost identificate prin intermediul evaluării dublei semnificații din 2024. Pe parcursul anului 2025, IRO-urile au fost reevaluate pentru a reflecta evoluția activităților și practicilor de guvernanta ale Grupului. În urma acestei analize, anumite IRO-uri au fost repriorizate și simplificate acolo unde nu mai erau considerate semnificative, rezultând un set mai concentrat de IRO-uri legate de guvernanta.

### Forță de muncă proprie: Acțiuni și obiective

Sub-subiect	IRO	Acțiuni	Obiective	Indicatori	Rezultat așteptat	Resurse	Implicarea părților interesate
Condiții de muncă	Nerespectarea reglementărilor de siguranță pentru conducte și depozitare poate conduce la accidente, sancțiuni de reglementare și prejudicii de reputație.	<p>Implementarea procedurilor de sănătate și securitate în muncă la nivelul filialelor, inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• protocoale de siguranță pentru conducte și infrastructura de depozitare,</li> <li>• inspecții periodice și verificări ale conformității operaționale,</li> <li>• sisteme de monitorizare și raportare a incidentelor,</li> <li>• activități de instruire a angajaților în domeniul siguranței.</li> </ul> <p>Aceste acțiuni sunt în curs de desfășurare și sunt integrate în operațiunile zilnice. Începând cu 2025, toate filialele au implementat proceduri de bază privind siguranța, cu îmbunătățiri continue pe baza analizei incidentelor și a revizuirilor interne de securitate.</p>	<p>Atingerea unui număr zero de decese legate de muncă în rândul angajaților și contractanților, pe bază anuală.</p> <p>Ținta este monitorizată continuu prin sistemele interne de raportare privind siguranța și este</p>	<p>Performanța în domeniul siguranței este urmărită utilizând indicatori precum numărul de decese legate de muncă și numărul total de incidente.</p>	<p>Asigurarea unor condiții de muncă sigure, reducerea incidentelor la locul de muncă și prevenirea accidentărilor și a deceselor în toate operațiunile Grupului.</p>	<p>Implementarea este susținută de resurse interne operaționale și de SSM, fără a fi necesare investiții financiare suplimentare semnificative dedicate.</p>	<p>Stabilirea țintei reflectă cerințele de reglementare și evaluările interne ale riscurilor. Nu a fost necesară implicarea directă a părților interesate externe în procesul de stabilire a țintei.</p>

Impacturile, riscurile și oportunitățile (IRO) semnificative legate de forța de muncă identificate prin Evaluarea Dublei Semnificații a Grupului sunt descrise în ESRS 2 SBM-3, în timp ce implicarea părților interesate și luarea în considerare a intereselor legate de forța de muncă sunt prezentate în ESRS 2 IRO-1. Secțiunea următoare oferă detalii suplimentare în conformitate cu cerințele ESRS S1.

Grupul a identificat un impact negativ semnificativ legat de sănătatea și securitatea în muncă, asociat în principal cu potențiala nerespectare a reglementărilor de siguranță în operațiunile de transport prin conducte și de depozitare. Acest impact afectează forța de muncă proprie a Grupului, în special angajații operaționali și de teren expuși riscurilor legate de infrastructură.

Consecințele potențiale includ accidente la locul de muncă, răniri și efecte negative asupra stării de bine a angajaților, precum și perturbări operaționale și implicații de reglementare pentru Grup. Acest impact este direct legat de activitățile de bază ale Grupului în distribuția de energie și gestionarea infrastructurii și este, prin urmare, integrat îndeaproape în gestionarea riscurilor operaționale și în cadrele de sănătate și securitate în muncă.



## S1-1 - Politici legate de forța de muncă proprie

### S1-1.19 - Politici legate de forța de muncă proprie

Tabelul de mai jos rezumă principala politică la nivel de Grup care abordează aspectele legate de forța de muncă proprie a Premier Energy Group.

Denumirea politicii	Conținut cheie	Domeniul de aplicare	Standarde ale părților terțe	Guvernanță și responsabilitate	Luarea în considerare și comunicarea cu părțile interesate
Politica ESG (2025) <sup>1</sup>	Stabilește angajamentele Grupului privind practicile corecte de muncă, protecția drepturilor omului și a drepturilor lucrătorilor, sănătatea și securitatea în muncă, egalitatea de șanse, bunăstarea angajaților, dezvoltarea profesională și o cultură organizațională incluzivă.	Se aplică societății Premier Energy PLC și tuturor filialelor, acoperind angajații implicați în funcții operaționale, administrative și corporative. Prevederile privind sănătatea și securitatea se extind, de asemenea, la contractanți și la personalul terț care lucrează în amplasamentele Premier Energy.	Aliniată la cadre recunoscute la nivel internațional, inclusiv Convențiile fundamentale ale OIM, Liniile directoare OCDE pentru întreprinderile multinaționale, Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și reglementările europene relevante în domeniul muncii.	Supravegheat de Consiliul de Administrație, cu implementarea coordonată de Directorul pentru Afaceri Externe (Chief External Affairs Officer) și de Grupul de lucru ESG.	Comunicată intern în întregul Grup și disponibilă public pe site-ul Grupului Premier Energy.

<sup>1</sup>Politica ESG (2025) reprezintă un cadru actualizat, adoptat de Grup pentru a se alinia cerințelor CSRD / ESRS și standardelor internaționale relevante, inclusiv Liniilor directoare OCDE, UNGP și Convențiilor OIM. Politica ESG anterioară nu aborda în mod explicit gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților ESG și nici nu era structurată formal pe baza alinierii la aceste cadre.

## S1-1.AR-10 - Explicarea modificărilor semnificative în politicile privind forța de muncă proprie

În 2025, Premier Energy Grup a adoptat o nouă Politică ESG, care stabilește un cadru coerent pentru practicile legate de forța de muncă la nivelul întregului Grup.

Anterior, anumite filiale, inclusiv Premier Energy Romania și Premier Energy Moldova, aveau în vigoare o politică ESG anterioară (datată 2021). Această politică anterioară nu aborda în mod explicit gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților ESG și nu era aliniată formal la cerințele CSRD / ESRS.

Noua Politică ESG (2025) a fost elaborată și a intrat în implementare începând din septembrie 2025. Aceasta a fost implementată formal în decembrie 2025 de către Grup și comunicată angajaților din cadrul filialelor între decembrie 2025 și ianuarie 2026. Premier Energy România și Premier Energy Moldova au implementat și au comunicat politica în decembrie 2025. Pentru Premier Energy Furnizare și Premier Energy Renewables, cadrul Politicii ESG a fost implementat la începutul anului 2026.

În consecință, pe parcursul celei mai mari părți a perioadei de raportare 2025, politica ESG existentă anterior (2021) a rămas aplicabilă pentru Premier Energy Romania și Premier Energy Moldova, în timp ce Premier Energy Furnizare și Premier Energy Renewables nu operau încă în baza unei Politici ESG formalizate la nivel de Grup.

### S1-1.20 & S1-1.20a - Politica privind drepturile omului pentru forța de muncă proprie

Premier Energy Grup abordează aspectele legate de drepturile omului prin Politică ESG (2025), care stabilește angajamentele Grupului de a respecta drepturile omului, practicile corecte de muncă și tratamentul egal în toate operațiunile.

Politica ESG (2025) stabilește principii-cheie aplicabile întregii forțe de muncă proprii a Grupului, inclusiv:

- nediscriminarea și egalitatea de șanse în ocuparea forței de muncă,
- libertatea de asociere și negocierea colectivă,
- interzicerea muncii forțate și a muncii copiilor,
- condiții de muncă echitabile și respectarea drepturilor lucrătorilor,
- protecția sănătății și siguranței angajaților.

Aceste angajamente se aplică societății Premier Energy PLC și tuturor filialelor, asigurând o abordare consecventă în materie de drepturi ale omului și standarde de muncă în toate operațiunile Grupului.

### S1-1.20b - Colaborarea cu persoanele din cadrul forței de muncă proprii

Grupul Premier Energy acordă prioritate bunăstării angajaților, tratamentului echitabil și alinării la valorile Grupului. Deși în prezent nu există un cadru standardizat de implicare, 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
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 - Măsuri pentru asigurarea/permiterea remedierii impacturilor asupra drepturilor omului

La nivel de Grup, Premier Energy abordează riscurile legate de drepturile omului prin noua Politică ESG (2025), cadrul de avertizare de integritate al Grupului și mecanisme mai ample de soluționare a plângerilor și de implicare a forței de muncă, dezvoltate la nivelul fiecărei filiale. Deși cadrul de avertizare de integritate permite raportarea anonimă a îngrijorărilor privind potențiale încălcări ale legii, acesta este completat de canale suplimentare gestionate de HR și de procese manageriale care le permit angajaților să transmită preocupări legate de problemele curente de la locul de muncă. Aceste mecanisme sprijină în mod colectiv identificarea, escaladarea și remedierea potențialelor impacturi asupra drepturilor omului care afectează angajații.

Entitate	Mecanisme suplimentare de remediere pentru impactul asupra drepturilor omului
<b>Premier Energy România</b>	Canalele de raportare HR și escaladarea prin conducere Gestionarea reclamațiilor prin intermediul regulamentului intern Auditurile OHS și revizuirile incidentelor abordează problemele de siguranță
<b>Premier Energy Furnizare</b>	Aplicarea drepturilor de muncă susținute de sindicate Revizuirii trimestriale ale plângerilor pentru eficiența soluționării
<b>Alive Capital</b>	Raportarea directă a plângerilor către resurse umane sau către conducere Proces transparent de soluționare a conflictelor
<b>Premier Energy Moldova</b>	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 Grup își aliniază politicile legate de forța de muncă la standardele internaționale recunoscute privind munca și drepturile omului prin noua Politică ESG (2025), care, începând cu implementarea sa, stabilește angajamente privind practici corecte de angajare, tratament egal, condiții de muncă sigure și respectarea drepturilor omului în toate operațiunile.

Noua Politică ESG (2025) este aliniată la principalele cadre internaționale, inclusiv:

- Declarația Universală a Drepturilor Omului (UDHR) – susținerea principiilor de demnitate, egalitate și nediscriminare în practicile de angajare.
- Convențiile fundamentale ale Organizației Internaționale a Muncii (OIM) – care abordează libertatea de asociere, interzicerea muncii forțate și a muncii copilului, nediscriminarea și condițiile de muncă sigure.
- Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului (UNGP) – care oferă cadrul pentru respectarea drepturilor omului la locul de muncă.
- Liniile directoare ale OCDE pentru întreprinderile multinaționale – care promovează un comportament responsabil al afacerilor și protecția drepturilor lucrătorilor.

Practicile privind forța de muncă sunt implementate în conformitate cu legislația muncii aplicabilă la nivel național și cu reglementările UE în domeniul muncii din jurisdicțiile în care operează Grupul.

## S1-1.22 - Politici privind traficul de persoane, munca forțată sau munca obligatorie și munca copiilor

Premier Energy Group interzice traficul de persoane, munca forțată și munca copiilor în toate operațiunile sale. Aceste angajamente sunt stabilite în noua Politică ESG (2025), care, începând cu implementarea sa, impune respectarea Standardelor fundamentale ale muncii ale OIM, inclusiv eliminarea muncii forțate și abolirea efectivă a muncii copilului.

Relațiile de muncă în cadrul Grupului trebuie să fie voluntare și bazate pe condiții acceptate în mod liber, angajații fiind liberi să își încheie raporturile de muncă în conformitate cu legislația muncii aplicabilă. Grupul asigură respectarea cerințelor privind vârsta minimă de încadrare în muncă, astfel cum sunt definite de legislația națională și de standardele internaționale în domeniul muncii.

Aceste principii se aplică societății Premier Energy PLC și tuturor filialelor și fac parte din angajamentul Grupului de a respecta cadrele internaționale privind drepturile omului, inclusiv Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului (UNGP) și Liniile directoare OCDE pentru întreprinderile multinaționale.

## 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	Policy / System	Risk Assessment & Hazard Identification	Training & Education	Safety Procedures & Controls	Performance Monitoring & Review
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, revizuri CSSM trimestriale
Premier Energy Furnizare	Sistemul de sănătate și siguranță (ISO 14001:2015, ISO 9001:2015)	Identificarea și evaluarea riscurilor; actualizarea planului de protecție	Formarea periodică obligatorie a SSM (semestrială, trimestrială sau ad-hoc), pregătirea pentru situații de urgență, respectarea legislației	Legislația națională privind siguranța, protocoalele de urgență, aplicarea PPE	Audituri, inspecții, revizuri trimestriale ale Comitetului SSM
Premier Energy Renewables	Regulamentul Intern (Protecție, Igienă și Securitate) (ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, ISO 45001:2018)	Pregătirea pentru situații de urgență	Instruire SSM obligatorie semestrială	Legislația națională privind siguranța, protocoalele de urgență	Audituri, inspecții și revizuri săptămânale
Premier Energy Moldova	Sistem de management integrat (ISO 9001:2015, 14001:2015, 45001:2023); 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, revizuri OHSC, evaluări ale performanțelor

## S1-1.24 - Politici privind egalitatea de șanse și anti-discriminare

### S1-1.24a - Politici destinate eliminării discriminării

#### S1-1.24a - Modalități de protejare în cadrul politicii anti-discriminare

Premier Energy Grup abordează egalitatea de șanse și nediscriminarea prin noua sa Politică ESG (2025), care promovează un tratament corect și șanse egale în ocuparea forței de muncă în toate operațiunile.

Politica interzice discriminarea în practicile de angajare și la locul de muncă și susține un mediu de lucru incluziv, bazat pe respect, demnitate și egalitate de șanse.

Criteriile protejate în temeiul politicii includ, printre altele: rasă sau etnie, gen, orientare sexuală, identitate de gen, culoarea pielii, dizabilitate, vârstă, religie și opinie politică, precum și alte caracteristici protejate de legislația muncii aplicabilă.

Aceste principii se aplică societății Premier Energy PLC și tuturor filialelor, acoperind recrutarea, condițiile de angajare, dezvoltarea profesională și interacțiunile la locul de muncă.

#### 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: Promovarea egalității de șanse pentru femei în ceea ce privește angajarea, promovarea și funcțiile de conducere. Acest principiu este integrat în Politică ESG (2025) și este susținut de politici și proceduri interne de resurse umane la nivel de filială, inclusiv prin procesele de recrutare, evaluare a performanței și promovare.
- 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 Grup își pune în aplicare angajamentele privind nediscriminarea și egalitatea de șanse prin principiile stabilite în Politica ESG (2025) și prin mecanismele disponibile pentru raportarea îngrijorărilor.

Angajații pot transmite preocupări legate de discriminare sau de tratament inechitabil prin platforma de avertizare de integritate a Grupului, care permite raportarea confidențială sau anonimă. Cazurile raportate sunt evaluate și investigate prin proceduri stabilite, iar acolo unde se confirmă încălcări ale politicilor interne pot fi luate măsuri corective sau disciplinare.

Pe lângă mecanismul de avertizare de integritate, angajații pot transmite preocupări prin canale interne obișnuite de comunicare, inclusiv prin interacțiuni directe cu departamentele de resurse umane sau cu managerii direcți.

## 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 conducere 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 Renewables	Premier Energy Moldova	Premier Energy Group PLC
<b>Responsabilitatea operațională pentru colaborarea cu forța de muncă proprie</b>	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. Eficacitatea este evaluată prin mecanisme de feedback, interacțiunile cu angajații și analiza problemelor de la locul de muncă semnalate.

### S1-2.27f – Implicarea forței de muncă proprii în legătură cu țintele (S1-5.47 a–c)

Pe parcursul perioadei de raportare, forța de muncă proprie și reprezentanții lucrătorilor nu au fost implicați în mod direct în stabilirea, monitorizarea sau revizuirea țăintelor legate de forța de muncă, acestea rămânând un proces condus de conducere, cu o contribuție indirectă furnizată prin mecanismele existente de implicare și feedback.

## S1-2.28 - Angajarea grupurilor din forța de muncă proprie vulnerabile și marginalizate

Premier Energy Grup promovează egalitatea de șanse, nediscriminarea și tratamentul corect în rândul forței sale de muncă. Grupul menține politici (Politica ESG (2025) și Politica privind avertizarea de integritate) și mecanisme care susțin un mediu de lucru incluziv și le permit angajaților, inclusiv grupurilor potențial vulnerabile, să transmită preocupări sau să solicite sprijin atunci când este necesar.

Politica ESG (2025) face referire la:

- Principiile egalității de șanse și ale nediscriminării – asigurarea unor practici corecte de angajare și a unui tratament egal în ocuparea forței de muncă.
- O cultură a locului de muncă incluzivă – promovarea unor condiții de muncă respectuoase și a unui acces egal la oportunități de angajare pentru toți angajații.

- Mecanisme de avertizare de integritate pentru forța de muncă – canale confidentiale prin care angajații pot raporta discriminarea, hărțuirea sau tratamentul inechitabil.

## **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 Grup menține mecanisme prin care angajații pot transmite preocupări legate de condițiile de muncă, abateri de conduită, discriminare sau alte aspecte de natură profesională și pot obține soluționarea acestora. În 2025, Grupul a implementat un cadru de avertizare de integritate la nivel de Grup, care permite raportarea confidentială sau anonimă a îngrijorărilor în toate filialele. Cadrul se asigură că angajații pot raporta problemele fără teamă de represalii, în conformitate cu principiile Grupului privind lipsa represaliilor. Informații suplimentare privind procedurile de avertizare de integritate ale Grupului, canalele de raportare și procesele de investigare sunt prezentate în secțiunea G1-1.10a – Mecanisme pentru identificarea, raportarea și investigarea preocupărilor.

Pe lângă mecanismul de avertizare de integritate, angajații pot transmite preocupări prin canale interne de resurse umane și de gestionare la nivel de filială, inclusiv prin comunicare directă cu departamentele de HR, cu conducerea și, după caz, cu reprezentanții angajaților sau cu sindicatele.

Acțiunile corective pot include actualizări ale politicilor, acțiuni disciplinare sau îmbunătățiri procedurale pentru a preveni repetarea cazurilor.

Grupul evaluează eficacitatea acestor canale prin monitorizarea numărului și naturii raportărilor primite, precum și a timpilor de răspuns și a rezultatelor soluționării. Nivelul de conștientizare privind mecanismele de raportare disponibile este susținut prin comunicare internă și diseminarea politicilor în cadrul filialelor. Grupul continuă să își îmbunătățească abordarea de evaluare a încrederii angajaților în aceste mecanisme, inclusiv prin canale de feedback și prin dialog continuu cu angajații.

**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**

**S1-5 - Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative**

Evaluarea dublei semnificații a identificat un impact negativ semnificativ legat de sănătatea și securitatea în muncă, asociat cu potențiala nerespectare a reglementărilor de siguranță în operațiunile de transport prin conducte și de depozitare, care afectează forța de muncă proprie a Premier Energy Grup. Ținta sprijină obiectivul Grupului de a menține condiții de muncă sigure în toate activitățile sale operaționale. Grupul implementează proceduri operaționale de sănătate și securitate în muncă în toate filialele sale pentru a atenua acest risc.

<b>Cerință ESRS</b>	<b>Description</b>
<b>IRO semnificativ identificat</b>	Riscuri legate de sănătatea și securitatea în muncă asociate cu potențiala nerespectare a reglementărilor de siguranță în operațiunile de transport prin conducte și de depozitare.
<b>Acțiuni implementate pentru prevenirea sau atenuarea impacturilor negative (S1-4_01)</b>	Implementarea procedurilor de sănătate și securitate în muncă în cadrul filialelor, inclusiv protocoale de siguranță pentru conducte și infrastructura de depozitare, inspecții periodice, monitorizarea incidentelor și activități de conștientizare a siguranței pentru angajați.
<b>Procese de remediere în caz de incidente (S1-4_02)</b>	În cazul în care apar incidente de securitate, acestea sunt investigate în conformitate cu procedurile operaționale interne și sunt implementate acțiuni corective pentru a aborda cauzele profunde și a preveni reparația lor. Dacă este cazul, Grupul oferă remedii adecvate angajaților afectați, inclusiv asistență medicală, despăgubiri în conformitate cu cerințele legale și interne și măsuri pentru restabilirea condițiilor de muncă sigure.
<b>Monitorizarea și evaluarea eficacității (S1-4_04)</b>	Performanța în materie de siguranță este monitorizată prin sistemele de raportare a incidentelor, inspecții de siguranță și verificări de conformitate operațională efectuate la nivel de filială, cu revizuri periodice la nivel de conducere.
<b>Resurse alocate (S1-4_09)</b>	Bugetele operaționale includ investiții în instruirea privind siguranța, echipamente individuale de protecție și proceduri de monitorizare a siguranței.
<b>Țintă (S1-5)</b>	Zero decese legate de muncă în rândul angajaților și al contractanților, anual.

## Performanța în perioada de raportare

Pentru perioada de raportare, Grupul a înregistrat zero decese legate de muncă.

Acțiunile sunt identificate prin evaluări ale riscurilor operaționale, raportarea incidentelor și revizuirii interne de siguranță.

O comparație cu perioada de raportare anterioară nu este prezentată, deoarece Evaluarea Dublei Semnificații a fost actualizată în cursul anului 2025, iar Condițiile de muncă, respectiv Sănătatea și securitatea în muncă, reprezintă singurul subiect social semnificativ.

Ca urmare, impacturile semnificative identificate, precum și acțiunile și obiectivele aferente, au fost redefinite și nu pot fi comparate în mod semnificativ cu cele prezentate în perioada anterioară, întrucât Grupul a raportat anterior doar secțiunile obligatorii din S1, neavând niciun subiect social material în anul precedent.

## 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 31.12.2025
România	883
Republica Moldova	772
Cipru	10
Serbia	1
<b>Total</b>	<b>1.666</b>

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. 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 la 31.12.20252		
FEMEIE	MASCULIN	TOTAL
<b>Numărul de angajați (număr de persoane)</b>		
668	998	1.666
<b>Numărul de angajați permanenți (FTE)</b>		
633	972	1,605
<b>Numărul de angajați temporari (număr de persoane)</b>		
35	26	61
<b>Numărul de angajați cu ore negarantate (număr de persoane)</b>		
0	0	0
<b>Numărul de angajați cu normă întreagă (număr de persoane)</b>		
653	976	1,629
<b>Numărul de angajați cu fracțiune de normă (număr de persoane)</b>		
15	22	37

Definiția angajatului cu timp parțial este aceeași în România 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 31.12.2025				
România	Republica Moldova	Cipru	Serbia	TOTAL
<b>Numărul de angajați (număr de persoane)</b>				
883	772	10	1	1,666
<b>Numărul de angajați permanenți (număr de persoane)</b>				
834	760	10	1	1,605
<b>Numărul de angajați temporari (număr de persoane)</b>				
49	12	0	0	61
<b>Numărul de angajați cu ore negarantate (număr de persoane)</b>				
0	0	0	0	0
<b>Numărul de angajați cu normă întreagă (FTE)</b>				
852	766	10	1	1,629
<b>Numărul de angajați cu fracțiune de normă (număr de persoane)</b>				
31	6	0	0	37

<sup>2</sup> Grupul nu colectează sau raportează date privind forța de muncă bazate pe identități de gen, altele decât bărbații și femeile.

### 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 2025 a fost următoarea:

Țara	Segment/Entitate	Numărul de angajați care au părăsit întreprinderea	Numărul mediu de angajați	Rata de rotație a angajaților
România	Premier Energy România	51	526	9.7%
România	Premier Energy Furnizare	38	268	14.2%
România	Premier Energy Renewables	13	64.5	20.2%
Moldova	Premier Energy Moldova	40	769.5	5.2%
Cipru	Premier Energy Group PLC	1	10	10.0%
<b>TOTAL</b>		<b>143</b>	<b>1,638</b>	<b>8.7%</b>

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.

Datele privind angajații utilizate pentru acest calcul se bazează pe înregistrările interne de HR și sunt, în mare măsură, aliniate cu informațiile privind numărul de angajați prezentat în Situațiile Financiare Consolidate, care reprezintă cifrele cele mai reprezentative pentru forța de muncă proprie a Grupului.



## S1-14 – Indicatori de sănătate și securitate

În 2025, 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.

	2025
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 un (1) accident de muncă înregistrabil, rezultând o rată a accidentelor de 0,155 la 100 de angajați cu normă întreagă și un total de 16 de zile lucrătoare pierdute. Nicio altă filială nu a înregistrat accidente de muncă.

	2025
Numărul de accidente de muncă înregistrabile pentru forța de muncă proprie	1
Rata accidentelor de muncă înregistrabile pentru forța de muncă proprie	0.155
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	16

Rata accidentelor de muncă înregistrabile a fost calculată folosind următoarea formulă:  $(\text{Numărul total de accidente de muncă înregistrabile} \div \text{numărul total de ore lucrate}) \times 200.000$ , 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 de sănătate și securitate în muncă și din înregistrările incidentelor menținute de funcția SSM a companiei.

Indicatorii acoperă doar forța de muncă proprie, excluzând contractanții.

## S1-17 – Incidente, plângeri și impacturi grave asupra drepturilor omului

Premier Energy Grup nu a înregistrat niciun incident de discriminare, hărțuire sau încălcare gravă a drepturilor omului în perioada de raportare în rândul angajaților săi. De asemenea, nu au fost înregistrate plângeri din partea angajaților în perioada de raportare.

Grupul asigură o conformare strictă cu legislația națională a muncii, reglementările UE și cadrele internaționale privind drepturile omului și a instituit mecanisme interne pentru prevenirea și soluționarea problemelor de la locul de muncă.

	2025
Numărul de incidente de discriminare	0
Numărul de plângeri depuse prin canalele prin care lucrătorii proprii pot transmite preocupări	0
Numărul de plângeri depuse la Punctele Naționale de Contact pentru Întreprinderile Multinaționale OCDE	0
Valoarea amenzilor, penalităților și despăgubirilor semnificative ca rezultat al încălcărilor privind factorii sociali și ai drepturilor omului	0
Numărul de probleme și incidente grave privind drepturile omului legate de forța de muncă proprie	0
Numărul de probleme și incidente grave privind drepturile omului legate de forța de muncă proprie care constituie încălcări ale Principiilor Global Compact ale ONU și ale Liniilor directoare OCDE pentru întreprinderile multinaționale	0
Valoarea amenzilor, penalităților și despăgubirilor semnificative pentru probleme și incidente grave privind drepturile omului legate de forța de muncă proprie	0
Numărul de cazuri grave privind drepturile omului în care întreprinderea a avut un rol în asigurarea remediilor pentru persoanele afectate	0



ESRS G1 \_\_\_\_\_

## Conduita în afaceri

Segmentarea aplicată în această secțiune este consecventă cu cea utilizată pentru ESRS S1 – Forța de muncă proprie, reflectând structura Grupului, care cuprinde Premier Energy Grup PLC și cele patru segmente operaționale principale (Premier Energy Romania, Premier Energy Furnizare, Premier Energy Renewables și Premier Energy Moldova). Deoarece această secțiune acoperă aceleași politici la nivel de Grup și modul lor de implementare în cadrul filialelor, se face trimitere la domeniul de aplicare detaliat al entităților prezentat în ESRS S1 – Forța de muncă proprie (secțiunea Declinarea responsabilității).

### ESRS 2 IRO-2 - Cerințe de publicare în ESRS acoperite de declarația de durabilitate a întreprinderii

Sub-subiect	Sub-sub-biect	Descrierea activității	Părțile interesate vizate	Descrierea impactului	Parte a lanțului valoric / Domeniu de aplicare	Orizontul de timp	Atribute	Politică
Protecția Avertizorilor de integritate	N/A	Mecanism de avertizare de integritate	Angajați și alte părți interesate	Disponibilitatea unor canale de raportare sigure și confidentiale le permite angajaților să își exprime îngrijorările legate de abateri de conduită, fără teama de represalii. Aceasta contribuie la un mediu de lucru caracterizat printr-un nivel mai ridicat de transparență, încredere și conduită etică, reducând totodată probabilitatea ca practicile dăunătoare să rămână nesoluționate.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Pozitiv, real	Politica ESG Politica de avertizare de integritate

Impacturile și oportunitățile legate de guvernare prezentate în această secțiune au fost identificate prin intermediul evaluării dublei semnificații din 2024. Pe parcursul anului 2025, IRO-urile au fost reevaluate pentru a reflecta evoluția activităților și practicilor de guvernare ale Grupului, mecanismul de avertizare de integritate (whistleblowing) fiind singurul subiect de guvernare material. În urma acestei analize, anumite IRO-uri au fost repriorizate acolo unde nu mai erau considerate semnificative, rezultând un set mai concentrat de IRO-uri legate de guvernare. Ca urmare, impacturile materiale identificate, precum și acțiunile și țintele aferente, nu pot fi comparate în mod semnificativ cu cele raportate în perioada anterioară, întrucât Grupul a raportat anterior doar secțiunile obligatorii din G1, neavând niciun subiect de guvernare material în anul precedent.

## Politici de conduită în afaceri: Acțiuni și obiective

Sub-subiect	IRO	Acțiuni	Obiective	Indicatori	Rezultat așteptat	Resurse	Implicarea părților interesate
Protecția Avertizorilor de integritate	Înființarea unui mecanism confidențial de raportare îmbunătățește încrederea părților interesate și încurajează raportarea în condiții de siguranță a abaterilor de conduită.	<p>Implementarea unui cadru de avertizare de integritate la nivel de Grup, inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>implementarea Politicii privind avertizarea de integritate și a platformei online de raportare (finalizată în 2025),</li> <li>stabilirea procedurilor de investigare și a structurii de guvernanta, inclusiv desemnarea Responsabililor cu avertizarea de integritate (de finalizat până la sfârșitul anului 2026),</li> <li>monitorizarea continuă a raportărilor și a acțiunilor de urmărire.</li> </ul> <p>Pe parcursul anului 2025, platforma de raportare și politica au fost implementate în toate filialele, în timp ce structura de guvernanta se află în curs de implementare.</p>	Atingerea unei acoperiri de 100% a filialelor în cadrul complet de avertizare de integritate, inclusiv structura de guvernanta, până la sfârșitul anului 2026. Asigurarea faptului că 100% dintre cazurile raportate sunt confirmate de primire și evaluate în termen de 30 de zile.	Eficacitatea cadrului este monitorizată utilizând indicatori precum numărul de raportări primite, termenele de investigare, ratele de soluționare și cazurile escaladate.	Rezultatul preconizat este consolidarea detectării timpurii a abaterilor de conduită, creșterea transparenței și a responsabilității și îmbunătățirea încrederii părților interesate în mecanismele de raportare.	Implementarea este susținută de resurse interne, fără a fi necesare investiții financiare suplimentare semnificative dedicate.	Proiectarea cadrului reflectă cerințele de reglementare și practicile interne de guvernanta; nu a fost necesară implicarea directă a părților interesate în stabilirea obiectivelor.

ESRS G1 

# 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. În 2025, Grupul și-a consolidat cadrul de guvernanta prin adoptarea unor politici la nivel de Grup, inclusiv noua Politică ESG și Politică privind avertizarea de integritate, stabilind principiile și procedurile comune, aplicabile la nivelul întregului Grup.

Anterior anului 2025, anumite filiale, inclusiv Premier Energy Romania și Premier Energy Moldova, aveau în vigoare politici legate de ESG. Cu toate acestea, acestea nu abordau în mod explicit gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților ESG și nu erau alinate formal la cerințele CSRD/ESRS sau la standardele internaționale relevante.

Implementarea noii Politici ESG a început în septembrie 2025 la nivel de Grup. Aceasta a fost finalizată în decembrie 2025 pentru Premier Energy Romania și Premier Energy Moldova. Pentru Premier Energy Furnizare și Premier Energy Renewables, noul cadru al Politicii ESG a fost implementat la începutul anului 2026; prin urmare, pe parcursul anului 2025, politicile ESG existente anterior au rămas aplicabile pentru aceste entități.

Aceste politici definesc abordarea Grupului privind conduita responsabilă în afaceri, integritatea, conformitatea cu reglementările și raportarea transparentă a preocupărilor legate de posibile abateri de conduită. Ele completează politicile existente și reglementările interne implementate la nivelul filialelor.

La nivel de Grup, următoarele politici susțin implementarea principiilor de conduită în afaceri:

Denumirea politicii	Conținut cheie	Domeniul de aplicare	Standarde ale părților terțe	Guvernanta și responsabilitate	Luarea în considerare și comunicarea cu părțile interesate
Politica ESG (2025) <sup>1</sup>	Stabilește cadrul Grupului pentru guvernanta responsabilă, conduită etică, conformitate cu reglementările, supravegherea aspectelor de durabilitate și gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților ESG în ariile de mediu,	Se aplică societății Premier Energy PLC și tuturor filialelor, pentru toate operațiunile, angajații, funcționarii, administratorii, contractanții și partenerii care acționează în	Aliniată la CSRD/ESRS, la Cerințele minime de garanții sociale ale Taxonomiei UE, la Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului (UNGPs), la Linii directoare OCDE pentru	Supravegheat de Consiliul de Administrație, cu implementarea coordonată de Directorul pentru Afaceri Externe (Chief External Affairs Officer) și de	Comunicată intern în întregul Grup și disponibilă public pe site-ul Grupului Premier Energy.

sociale și de guvernanta.	numele Grupului	întreprinderile multinaționale, la Convențiile fundamentale ale OIM și la principiile Global Compact ale ONU.	Grupul de lucru ESG.
---------------------------	-----------------	---	----------------------

*1Politica ESG (2025) reprezintă un cadru actualizat, adoptat de Grup pentru a se alinia cerințelor CSRD / ESRS și standardelor internaționale relevante, inclusiv Liniilor directoare OCDE, UNGP și Convențiilor OIM. Politica ESG anterioară nu aborda în mod explicit gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților ESG și nici nu era structurată formal pe baza alinierii la aceste cadre.*

Politica de avertizare de integritate	Stabilește proceduri pentru raportarea suspiciunilor de abateri de conduită, încălcări ale legilor sau ale politicilor interne și comportament lipsit de etică. Definește canalele de raportare, procedurile de investigare, măsurile de protejare a confidențialității și protecția împotriva represaliilor.	Se aplică angajaților, conducerii, membrilor consiliului de administrație, contractanților, furnizorilor, acționarilor și altor părți interesate care interacționează cu Grupul.	Directiva (UE) 2019/1937 privind protecția persoanelor care raportează încălcări ale dreptului Uniunii.	Gestionat de Responsabilul desemnat pentru avertizări de integritate, cu supraveghere din partea Comitetului de Audit.	Comunicată intern în întregul Grup și disponibilă public pe site-ul Grupului Premier Energy. Canalele de raportare sunt accesibile prin intermediul platformei de avertizare de integritate a Grupului, permițând raportarea confidențială și anonimă.
---------------------------------------	---	--	---	--	--

## G1-1.9 - Promovarea culturii corporative

Politicele privind conduita în afaceri în cadrul Premier Energy Group sunt implementate în cadrul stabilit de Politica ESG. Premier Energy promovează o cultură corporativă care pune accent pe conduita etică, luarea responsabilă a deciziilor și transparența în toate activitățile de afaceri. Următoarele principii sunt promovate în toate operațiunile Grupului:

- Integritate – Acționarea onestă și etică în toate relațiile și deciziile de afaceri.
- Transparență – Asigurarea unei dezvoltări clare și corecte a informațiilor legate de operațiuni, guvernanta și performanță.
- Respect și nediscriminare – Promovarea unui loc de muncă incluziv, care respectă diversitatea, egalitatea de șanse și drepturile omului.

Dezvoltarea și implementarea politicilor privind conduita în afaceri sunt coordonate la nivel de Grup, asigurând coerența între filiale, permițând totodată alinierea la cerințele de reglementare locale. Politicile sunt elaborate prin colaborarea între funcțiile interne relevante și sunt supuse revizuirii și aprobării prin structurile de guvernanta ale Grupului. Contribuțiile părților interesate, inclusiv feedback-ul angajaților și recomandările de audit, sunt, de asemenea, luate în considerare la evaluarea politicilor.



Cultura corporativă și standardele de conduită în afaceri sunt susținute prin cadrul de guvernare al Grupului:

- Consiliul de Administrație – Asigură supravegherea generală a guvernării corporative și a politicilor legate de ESG.
- Directorul pentru Afaceri Externe (Chief External Affairs Officer) – Coordonează implementarea Politicii ESG și integrarea principiilor ESG la nivelul Grupului.
- Grupul de lucru ESG – Susține monitorizarea implementării ESG și coordonarea între filiale.
- Funcțiile interne de guvernare și conformitate – Susțin respectarea politicilor interne și a cerințelor de reglementare.

Principiile culturii corporative și așteptările privind conduita în afaceri sunt comunicate angajaților prin politici interne, canale de comunicare corporativă și inițiative de conștientizare, asigurând înțelegerea și aplicarea standardelor etice în toate operațiunile Grupului.

## 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 menține un cadru formal de avertizare de integritate care le permite angajaților și părților interesate externe să raporteze îngrijorări legate de posibile încălcări ale legilor, politicilor interne sau standardelor etice. Cadrul susține identificarea timpurie a abaterilor de conduită și asigură faptul că îngrijorările raportate sunt evaluate și abordate într-un mod structurat și confidențial.

Raportările pot fi transmise printr-o platformă online dedicată de avertizare de integritate, disponibilă la <https://premierenergy.whistlelink.com/>, care permite raportarea în formă scrisă sau prin mesaje vocale. Rapoartele pot fi transmise și în mod anonim. Mecanismul de raportare este accesibil angajaților, contractanților, furnizorilor, acționarilor, candidaților la angajare și altor părți interesate care interacționează cu Grupul.

Toate raportările sunt primite prin platforma de avertizare de integritate a Grupului și gestionate în conformitate cu procedurile stabilite în Politica privind avertizarea de integritate. În perioada de raportare, rolul de Responsabil cu avertizarea de integritate, astfel cum este definit în politică, nu fusese încă desemnat în mod formal la nivel de Grup.

Pe bază interimară, platforma de avertizare de integritate a fost monitorizată de Directorul de Marketing (Chief Marketing Officer) și de Managerul de Marketing, în așteptarea numirii formale a unui Responsabil cu avertizarea de integritate. Grupul se află în proces de formalizare a acestei funcții, numirea fiind preconizată a fi finalizată până la sfârșitul anului 2026. În această perioadă interimară, gestionarea și evaluarea raportărilor sunt coordonate prin funcțiile existente de guvernare și conformitate, asigurând faptul că toate îngrijorările raportate sunt analizate și abordate într-un mod structurat și confidențial.

În temeiul Politicii, Responsabilul cu avertizarea de integritate sau înlocuitorul său interimar înregistrează raportarea, efectuează o evaluare preliminară și coordonează procesul de

investigare, acolo unde este necesar. Investigațiile sunt desfășurate într-un mod confidențial și imparțial, iar avertizorii de integritate sunt protejați împotriva represaliilor, identitatea lor rămânând confidențială pe tot parcursul procesului.

Societatea își propune să confirme primirea raportărilor în termen de șapte zile și să ofere feedback privind acțiunile întreprinse în termen de trei luni de la confirmarea primirii raportării, în conformitate cu Directiva (UE) 2019/1937. Investigațiile pot continua și după această perioadă, dacă este necesar, în funcție de complexitatea cazului.

În perioada de raportare 2025, nu au fost transmise raportări prin mecanismele de raportare ale Grupului. Prin urmare, aplicarea acestor termene nu a fost testată în practică. Aplicarea deplină și consecventă a acestor termene va fi asigurată după desemnarea formală a Responsabilului cu avertizarea de integritate.

Supravegherea cadrului de avertizare de integritate este asigurată prin structurile de guvernare ale Grupului, cu raportări periodice către Comitetul de Audit privind raportările primite, rezultatele investigațiilor și orice probleme sistemice identificate.

Platforma și politica de avertizare de integritate au fost implementate în toate filialele Premier Energy Group, permițând raportarea îngrijorărilor legate de posibile abateri de conduită. Cu toate acestea, cadrul complet de avertizare de integritate, astfel cum este definit în Politica privind avertizarea de integritate, se află în prezent în curs de implementare. Acesta include instituirea structurii complete de guvernare, în special desemnarea unui Responsabil cu avertizarea de integritate în entitățile relevante. Implementarea completă a structurii de guvernare este preconizată a fi finalizată până la sfârșitul anului 2026.

### G1-1.10b - Conformitate cu Convenția Organizației Națiunilor Unite împotriva corupției

Premier Energy Group menține o abordare de toleranță zero față de corupție, mită și alte forme de conduită lipsită de etică. Cadrul de guvernare al Grupului promovează practici de afaceri responsabile și integritatea în toate operațiunile.

Principiile anticorupție sunt definite în Politica ESG și sunt reflectate în cadrul intern de guvernare al Grupului, inclusiv în Politica privind avertizarea de integritate, care oferă mecanisme de raportare a suspiciunilor de abateri de conduită, fraudă, mită sau încălcări ale politicilor interne. Politica privind avertizarea de integritate oferă, de asemenea, posibilitatea de a escalada îngrijorările către Președintele Comitetului de Audit în circumstanțe specifice. Acest mecanism de escaladare va fi pe deplin operaționalizat în cursul anului 2026 prin comunicarea formală a datelor de contact relevante și finalizarea structurii de guvernare.

Noua Politică ESG (2025) stabilește standardele Grupului privind anticorupția, inclusiv dezvoltarea unui program Anti-Mită și Anti-Corupție (ABAC) care acoperă domenii precum cadourile și ospitalitatea, donațiile caritabile și sponsorizările, contribuțiile politice și instruirea angajaților.

Implementarea programului ABAC la nivel de filială, inclusiv controalele și instruirile aferente, este planificată pentru a fi derulată până la sfârșitul anului 2027.

Grupul își aliniază practicile de guvernare la standarde recunoscute la nivel internațional, menționate în Politica sa ESG, inclusiv principiile Global Compact al ONU și Liniile directoare OCDE pentru întreprinderile multinaționale, care abordează conduita etică și așteptările privind combaterea corupției.



## G1-1.10c - Protecția avertizorilor de integritate

### G1-1.10c (i) – Informații privind instituirea canalelor interne de raportare pentru avertizori de integritate

### G1-1.10c (ii) - Informații privind măsurile de protecție împotriva represaliilor

Politica privind avertizarea de integritate stabilește canalele de raportare pentru avertizori și interzice represaliile împotriva persoanelor care raportează îngrijorări cu bună-credință și asigură confidențialitatea identității avertizorului de integritate. Aceste măsuri sunt aliniate la legislația națională aplicabilă de transpunere a Directivei (UE) 2019/1937 privind protecția persoanelor care raportează încălcări ale dreptului Uniunii. Detalii suplimentare privind canalele și procedurile de raportare sunt furnizate în secțiunea G1-1.10a.

### G1-1.10e - Investigarea incidentelor de conduită în afaceri

Nu au fost primite raportări de avertizare de integritate în cursul anului 2025; prin urmare, nu au fost desfășurate investigații. Procedurile de investigare vor fi aplicate în conformitate cu Politica privind avertizarea de integritate odată ce Responsabilul cu avertizarea de integritate va fi desemnat în mod formal.

### G1-1.10g - Formare privind conduita în afaceri

În 2025, Premier Energy Group nu a implementat programe de instruire dedicate, axate în mod specific pe conduita în afaceri sau anticorupție. În urma adoptării Politicii ESG și a Politicii privind avertizarea de integritate, Grupul a desfășurat o campanie internă de informare pentru a aduce la cunoștința angajaților din cadrul filialelor noul cadru de guvernanță, mecanismele de raportare și așteptările legate de conduita etică.

În conformitate cu noua Politică ESG (2025), conștientizarea principiilor de conduită responsabilă în afaceri este susținută prin procesele de integrare a noilor angajați, comunicări interne și actualizări periodice de informare furnizate angajaților relevanți, acolo unde este cazul.

### G1-1.10h - Funcțiile cele mai expuse riscului de corupție și de dare sau luare de mită

Premier Energy Group evaluează periodic zonele din cadrul organizației în care poate exista o expunere potențial mai ridicată la riscuri de corupție sau mită, pe baza unor factori precum autoritatea decizională, tranzacțiile financiare, procesele de achiziții și interacțiunile cu părți interesate externe.

Următoarele funcții au fost identificate ca având o expunere relativ mai ridicată, datorită naturii responsabilităților lor.



Funcția	Factori de risc bazați pe politici	Zone potențiale de expunere
Conducerea executivă (la nivel de Grup)	Autoritate decizională asupra tranzacțiilor strategice, gestionării activelor și parteneriatelor.	Posibile conflicte de interese sau decizii netransparente în aprobările strategice.
Conducerea filialelor și conducerea superioară	Responsabilitate pentru gestionarea operațională și financiară a filialelor și supravegherea relațiilor de afaceri cheie.	Expunere legată de selecția furnizorilor, aprobarea cheltuielilor sau gestionarea relațiilor comerciale.
Achiziții și gestionarea lanțului de aprovizionare (nivel de filială)	Interacțiunea cu furnizorii și contractanții pentru achiziția de echipamente, servicii și contracte operaționale.	Expunere legată de procesele de selecție a furnizorilor, negocierea contractelor și documentația de achiziții.
Finanțe și contabilitate (nivel de filială)	Responsabilitate pentru raportarea financiară, aprobarea plăților și păstrarea evidențelor financiare.	Expunere legată de controalele financiare, procesarea facturilor și gestionarea tranzacțiilor financiare.
Juridic și conformitate (nivel de filială)	Supravegherea contractelor, a conformității de reglementare și a proceselor de control intern.	Expunere legată de negocierile contractuale, interacțiunile cu autoritățile de reglementare și gestionarea aspectelor de conformitate.
Audit intern și gestionarea riscurilor (nivel de filială)	Monitorizarea controalelor interne, a integrității financiare și a proceselor de gestionare a riscurilor.	Expunere legată de supravegherea proceselor de control intern și identificarea potențialelor nereguli.
Marketing și sponsorizări (nivel de filială)	Gestionarea sponsorizărilor, donațiilor și parteneriatelor cu părți interesate externe.	Expunere legată de aprobarea și gestionarea sponsorizărilor, donațiilor sau acordurilor de parteneriat.

Identificarea funcțiilor cu o expunere relativ mai ridicată reflectă natura responsabilităților lor și interacțiunea cu părțile interesate externe, mai degrabă decât existența unor incidente identificate.

## Dezvăluire specifică entității

ESRS 2 IRO-2 – Cerințe de prezentare de informații pentru dezvăluirile specifice entității din ESRS acoperite de declarația de durabilitate a întreprinderii, astfel cum sunt stabilite de ESRS 1 30 (b) și ESRS AR1-AR5

Dezvăluire specifică entității - subiect	Sub și sub-sub-subiect	Descrierea activității	Părțile interesate vizate	Descrierea impactului	Parte a lanțului valoric	Orizont de timp	Atribute	Ațiuni	Obiective
Conformitatea cu securitatea cibernetică (Directiva NIS2) ca dezvăluire specifică entității	N/A	Gestionarea riscurilor de securitate cibernetică și protecția infrastructurii digitale care sprijină generarea, distribuția și furnizarea de energie	Clienți, angajați, autorități publice, societate	Incidentele de securitate cibernetică legate de digitalizarea în creștere a rețelelor de energie pot perturba alimentarea cu energie electrică și serviciile critice, putând provoca întreruperi pe scară largă, breșe de date și impacturi asupra siguranței publice, serviciilor esențiale și încrederii în sistemele energetice.	Operațiuni proprii	Pe termen scurt	Negativ, Potențial	Implementarea de controale de securitate cibernetică aliniate la cerințele de reglementare stabilite de conformitatea cu NIS2, consolidarea securității sistemelor, integrarea în sistemul intern de gestionare a riscurilor și de control, control al accesului, segmentarea rețelei și monitorizarea vulnerabilităților, gestionarea incidentelor și raportarea către autoritățile de reglementare; dezvoltarea unor controale de securitate cibernetică în lanțul de aprovizionare	Grupul își propune să atingă conformitatea cu cerințele NIS2 până în 2025 în toate operațiunile sale, în concordanță cu transpunerea Directivei în legislația națională aplicabilă fiecărei entități, în funcție de sector, dimensiune și sediu. În anumite cazuri, cum ar fi Premier Energy Furnizare, procesele specifice de securitate cibernetică sunt furnizate prin intermediul unor prestatori terți, din cauza unor aranjamente istorice, ceea ce poate limita controlul operațional direct; cu toate acestea, Grupul menține supravegherea și continuă să lucreze pentru alinierea la cerințele de reglementare aplicabile.

Riscurile de securitate cibernetică sunt abordate în cadrul de gestionare a riscurilor și de control intern al Grupului la nivel de entitate, inclusiv prin evaluări periodice ale riscurilor și procese de raportare a incidentelor. La data acestui raport, riscurile de securitate cibernetică nu sunt încă integrate pe deplin într-un cadru centralizat de Gestionare a Riscurilor Întreprinderii (Enterprise Risk Management (ERM)) la nivel de Grup și nici nu sunt încorporate în mod sistematic în procesul Grupului de evaluare a impacturilor, riscurilor și oportunităților (IRO) în conformitate cu ESRS. Grupul se află în proces de evaluare a armonizării practicilor de gestionare a riscurilor de securitate cibernetică, inclusiv a posibilei integrări într-un cadru ERM Consolidat și a alinierii la metodologia ESRS IRO.

Grupul a implementat procese de răspuns la incidente de securitate cibernetică la nivel de entitate, care includ proceduri definite pentru identificarea, escaladarea și gestionarea incidentelor de securitate cibernetică. Aceste procese includ escaladarea către nivelurile de conducere relevante și, acolo unde este necesar, raportarea către autoritățile competente, în conformitate cu reglementările naționale aplicabile și cerințele NIS2. Procedurile de gestionare a incidentelor fac obiectul unei revizuirii periodice și sunt aliniate la așteptările de reglementare.

Progresele către obiectivul de atingere a conformității depline cu NIS2 până în 2025 sunt monitorizate la nivel de entitate prin evaluări interne periodice, revizuirii de conformitate și mecanisme de raportare aliniate la cerințele de reglementare aplicabile. Stadiul implementării este raportat în mod regulat organelor de conducere, asigurând supravegherea la nivel de Grup, inclusiv asumarea responsabilității finale la nivelul Directorului General (Chief Executive Officer). Dincolo de 2025, conformitatea în domeniul securității cibernetică este tratată ca o cerință continuă, cu monitorizare permanentă și actualizarea controalelor în conformitate cu evoluția așteptărilor de reglementare și a peisajului de risc.

Premier Energy Group depune eforturi pentru a-și îndeplini obiectivele privind securitatea cibernetică, însă Premier Energy Furnizare se bazează pe un furnizor terț pentru securitatea cibernetică, din motive legate de sisteme istorice, astfel încât Grupul nu are control deplin în acest domeniu.

## Implementarea politicilor de securitate cibernetică bazate pe NIS2 în cadrul Premier Energy Group

Premier Energy Group recunoaște conformitatea în domeniul securității cibernetică, în contextul digitalizării crescânde a infrastructurii energetice și a sistemelor operaționale, ca subiect semnificativ de guvernare specific entității și raportează cu privire la aceasta în conformitate cu ESRS 1, paragraful 30b și ESRS 1 AR1-AR5, ca subiect semnificativ.

Conformitatea guvernării în domeniul securității cibernetică cu Directiva (UE) 2022/2555 (NIS2) în cadrul Premier Energy a început în 2024 la nivel de filială, pe baza legislației naționale de transpunere a directivei, având în vedere domeniul de aplicare specific, dimensiunea și procedurile preventive și cerințele de testare definite la nivel național de autoritățile de supraveghere din țările de operare. Pe baza delimitării domeniului de



aplicare, entitățile din cadrul Grupului au introdus măsurile corespunzătoare și au respectat cerințele autorităților naționale până la sfârșitul anului 2025, adică au integrat gestionarea riscurilor de securitate cibernetică, raportarea incidentelor și securitatea lanțului de aprovizionare în sistemul de guvernare, sub supravegherea activă a organelor de conducere.

Nu există încă o politică de securitate cibernetică centralizată la nivel de Grup, deoarece conformitatea se bazează pe nivel de entitate, unele dintre acestea utilizând o abordare centrată pe ISO (ISO 27001 și 27002) pentru notificarea incidentelor relevante pentru NIS2, formare, implementarea proceselor de responsabilizare a organelor de conducere și de implicare a autorităților. Controalele de securitate cibernetică sunt implementate și monitorizate la nivel de entitate, inclusiv evaluări periodice ale riscurilor, proceduri de raportare a incidentelor și conformitate cu cerințele de reglementare. Evaluările de risc sunt efectuate cel puțin anual și la modificări majore, pe baza unei metodologii bazate pe risc, aliniată la cerințele de reglementare.

Prin integrarea securității cibernetică în procedurile de guvernare, gestionare a riscurilor și controale interne ale Grupului Premier Energy, responsabilitatea finală la nivelul conducerii Grupului, respectiv la nivelul Directorului General (Chief Executive Officer), este deja asigurată. Grupul continuă să evalueze necesitatea unei armonizări suplimentare a guvernării în domeniul securității cibernetică la nivelul grupului și al filialelor.

Segment	Denumirea politicii	Măsuri-cheie adoptate pentru conformitatea cu NIS2	Domeniul de aplicare	Standarde ale părților terțe	Guvernare și responsabilitate	Luarea în considerare a părților interesate și a controalelor în lanțul de aprovizionare
Premier Energy România	Politica de securitate a informațiilor și proceduri tehnice	Clasificarea informațiilor, gestionarea riscurilor, gestionarea incidentelor, controlul accesului, operarea sistemelor, backup și recuperare	Se aplică sistemelor IT și operațiunilor de business	ISO/IEC 27001, ISO/IEC 27002, GDPR, NIS2* și cerințe de reglementare naționale	Supraveghere din partea Consiliului de Administrație; implementare la nivel IT și operațional	Politici interne; nu sunt disponibile publicului
Premier Energy Moldova	Politica de securitate cibernetică și procedurile aferente	Protecția sistemelor informatice, asigurarea confidențialității, integrității și disponibilității datelor, gestionarea incidentelor și monitorizarea	Se aplică angajaților, contractanților și colaboratorilor externi	ISO/IEC 27001, ISO/IEC 27002, cadrul național de securitate cibernetică, cerințe alinate la NIS2	CIO și CISO; raportare la nivel de Consiliu	Politici interne; nu sunt disponibile publicului

Premier Energy Furnizare	Măsuri de securitate cibernetică la nivel de entitate	Controale bazate pe risc, evaluări ale vulnerabilităților, raportarea incidentelor și conformitate de reglementare	Se aplică activităților operaționale și IT	NIS2* și cerințe de reglementare naționale	Supraveghere din partea Consiliului de Administrație; raportare periodică privind securitatea cibernetică	Proceduri interne; nu sunt disponibile publicului
Premier Energy Renewables	Măsuri de securitate cibernetică la nivel de entitate (parțial în curs de dezvoltare)	Controale IT de bază, gestionarea accesului și dezvoltarea continuă a procedurilor de securitate cibernetică	Se aplică sistemelor IT și activităților operaționale	NIS2* și cerințe de reglementare naționale; ISO 27001 în anumite entități	Supraveghere din partea Consiliului de Administrație; implementare la nivel de entitate	Proceduri interne; nu sunt disponibile publicului

\*Legislația românească de transpunere a NIS2 a fost adoptată, în timp ce anumite specificații privind măsurile tehnice de securitate sunt încă în curs de finalizare, fiind în prezent supuse consultării publice. Entitățile din Grup, aflate în domeniul de aplicare în România, au finalizat cerințele de înregistrare și avansează cu implementarea în conformitate cu termenele stabilite de autoritatea competentă (DNSC).

## Appendix 1

# Lista de abrevieri

Abreviere	Definiție
<b>ACCA</b>	Asociația Contabililor Autorizați
<b>AR</b>	Cerința de aplicare (utilizată în referințele ESRS)
<b>BESS</b>	Sistem de stocare a energiei cu baterii
<b>BP</b>	Baza pentru pregătire (subsecțiunea ESRS 2)
<b>BRR</b>	Regulamentul privind indicii de referință - Indicii de referință privind clima și informațiile ESG (Regulamentul (UE) 2016/1011)
<b>CapEx</b>	Cheltuieli de capital
<b>CCA</b>	Adaptarea la schimbările climatice
<b>CEO</b>	Director executiv
<b>CHP</b>	Căldură și energie combinate
<b>CRR</b>	Regulamentul privind cerințele de capital
<b>CRVA</b>	Evaluarea riscurilor climatice și a vulnerabilității
<b>CSRD</b>	Directiva privind raportarea dezvoltării durabile a întreprinderilor
<b>DNSH</b>	Nu aduceți prejudicii semnificative (principiu taxonomic)
<b>DMA</b>	Evaluarea dublei semnificații
<b>E&amp;S</b>	Mediu și social
<b>EFRAG</b>	Grupul consultativ european pentru raportarea financiară
<b>EIA</b>	Evaluarea impactului asupra mediului
<b>EIB</b>	Banca Europeană de Investiții
<b>ESAP</b>	Planul de acțiune socială și de mediu
<b>ESG</b>	Mediu, social și guvernanță
<b>ESRS</b>	Standardele europene de raportare privind durabilitatea
<b>EUCL</b>	Legislația europeană privind clima (Regulamentul (UE) 2021/1119)
<b>EUR</b>	Euro (monedă)
<b>GHG</b>	Gaz cu efect de seră
<b>GRI</b>	Inițiativa globală de raportare
<b>HR</b>	Resurse umane
<b>ICO</b>	Intragrup
<b>IFRS</b>	Standarde internaționale de raportare financiară
<b>ILO</b>	Organizația Internațională a Muncii
<b>IPO</b>	Oferta publică inițială
<b>IRO</b>	Impact, risc și oportunitate
<b>ISO</b>	Organizația Internațională pentru Standardizare
<b>KPI</b>	Indicator cheie de performanță

<b>LV</b>	Joasă tensiune
<b>MBA</b> s	Master of Business Administration (diplome)
<b>MDR</b>	Cerința minimă de informare
<b>MSS</b>	Garanții sociale minime (cerința taxonomiei UE)
<b>MW</b>	Megawatt
<b>MWp</b>	Megawatt-peak (capacitate de energie solară)
<b>NACE</b>	Nomenclature statistique des Activités économiques dans la Communauté Européenne
<b>NECP</b>	Planul național pentru energie și climă
<b>NGO</b>	Organizație neguvernamentală
<b>OECD</b>	Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică
<b>OpEx</b>	Cheltuieli de funcționare
<b>P3</b>	Pilon 3 Cerințe de publicare în temeiul Regulamentului privind cerințele de capital
<b>PATH</b>	Alinierea de la Paris a contrapartidelor (cadrul BEI)
<b>PCB</b>	Bifenili policlorurați
<b>PPE</b>	Echipament individual de protecție
<b>QHSE</b>	Calitate, sănătate, siguranță și mediu
<b>SASB</b>	Consiliul pentru standarde de contabilitate durabilă
<b>SBM</b>	Strategie, model de afaceri (subsecțiunea ESRS 2)
<b>SBTi</b>	Inițiativa privind obiectivele bazate pe știință
<b>SDG</b>	Obiectivul de dezvoltare durabilă
<b>SFDR</b>	Regulamentul privind informațiile referitoare la finanțele sustenabile (Regulamentul (UE) 2019/2088)
<b>SME</b>	Întreprinderi mici și mijlocii
<b>SSM</b>	Securitate și Sănătate în Muncă (Occupational Safety and Health)
<b>tCO<sub>2</sub>e</b>	Tone de CO <sub>2</sub> Echivalent
<b>T&amp;D</b>	Transport și distribuție
<b>TSC</b>	Criterii tehnice de selecție (taxonomie)
<b>ONU</b>	Organizația Națiunilor Unite
<b>PNUD</b>	Programul Națiunilor Unite pentru Dezvoltare
<b>UNFPA</b>	Fondul Națiunilor Unite pentru Populație
<b>UNGP</b> s	Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului
<b>UNICEF</b>	Fondul Națiunilor Unite pentru Copii
<b>VAT</b>	Taxa pe valoarea adăugată
<b>WTT</b>	Well-to-Tank (categorie de emisii în domeniul de aplicare 3)