Raport Anual 2023

OMV Petrom

Cuprins

Cine suntem
3 Energia pentru o viață mai bună
4 O companie integrată de energie
5 Modelul nostru de afaceri
6 De ce să investești în OMV Petrom
7 Rezultate reziliente și dividende record plătite în 2023
8 Partener pentru România

Compania
10 Declarația Directorului General Executiv
12 OMV Petrom pe piețele de capital
18 Strategia OMV Petrom
22 Sustenabilitatea
24 Oamenii
27 Mediul macroeconomic
30 Performanța operațională a segmentelor de activitate
30 Explorare și Producție
34 Rafinare și Marketing
38 Gaze și Energie

Raportul structurilor de conducere
41 Raportul Consiliului de Supraveghere
45 Raportul Directoratului
64 Raportul de guvernanță corporativă
74 Declarația de guvernanță corporativă
85 Declarația conducerii

86 Abrevieri și definiții

Situațiile financiare consolidate și notele
91 Situația consolidată a poziției financiare
92 Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor
93 Situația consolidată a rezultatului global
94 Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii
96 Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie
97 Note la situațiile financiare consolidate

177 **Contact și disclaimer**

Notă: OMV Petrom S.A. este înregistrată la Registrul Comerţului sub numărul J40/8302/1997 şi are codul unic de înregistrare fiscală RO1590082. În prezentul raport, termenii „compania”, „Societatea”, „OMV Petrom”, „Grupul OMV Petrom” și „Grupul” sunt utilizați uneori din motive practice atunci când se fac referiri la OMV Petrom S.A. și filialele sale, în general (pentru detalii privind structura Grupului, a se vedea Nota 33 la Situațiile Financiare Consolidate). Situațiile financiare prezentate în raport sunt auditate și prezintă rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), adoptate de către Uniunea Europeană (UE); toți indicatorii se referă la Grupul OMV Petrom, cu excepția situațiilor în care se menționează altfel. Indicatorii sunt rotunjiți la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la însumare.

Datele despre emisiile de gaze cu efect de seră sunt preliminare; datele finale vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru anul 2023. Conform reglementărilor legale referitoare la raportarea informațiilor nefinanciare, Societatea întocmește și publică un raport de sustenabilitate distinct, care include informații cerute în declarația nefinanciară și care descrie inițiativele noastre privind sustenabilitatea. Raportul de sustenabilitate al OMV Petrom pentru anul 2023 va fi publicat până la data de 30 aprilie 2024.

Energia pentru o viață mai bună

În fiecare zi, OMV Petrom face viața oamenilor mai bună.

În fiecare zi, OMV Petrom produce și furnizează energia necesară pentru milioane de oameni – pentru confortul, mobilitatea sau pentru pasiunea lor de a călători.

Energia este parte din viața noastră: carburanții sunt esențiali pentru mobilitate, gazele naturale ne încălzesc casele, iar electricitatea ne alimentează aparatele care ne fac viața mai ușoară. În spatele acestora, se află energia OMV Petrom.

OMV Petrom beneficiază de o largă experiență în industrie în România, fiind una dintre primele țări producătoare de țiței din lume. În același timp, compania folosește cu succes inovația și know-how-ul în domeniul tehnic cu scopul de a îmbunătăți calitatea vieții, transformându-se, simultan, într-o companie integrată de energie cu emisii scăzute de carbon.

Producem energie în toate formele sale: carburanți, gaze naturale și electricitate.

În siguranță. Fără riscuri. Cu responsabilitate.

Azi și mâine.

O companie integrată de energie

OMV Petrom este cel mai mare producător integrat de energie din Europa de Sud-Est. Compania este activă de-a lungul întregului lanț valoric al energiei: de la explorarea și producția de țiței și gaze naturale, până la rafinare și distribuția de carburanți și, mai departe, la generarea de energie electrică, precum și comercializarea gazelor naturale și a energiei electrice.

Compania este organizată în trei segmente de activitate integrate operațional – Explorare și Producție, Rafinare și Marketing, Gaze și Energie. Modelul de afaceri integrat al OMV Petrom îi conferă reziliență financiară datorită sinergiilor și protecție naturală împotriva volatilității prețului petrolului și gazelor naturale.

În Explorare și Producție (E&P), OMV Petrom este prezentă în România, Bulgaria și Georgia. Experiența noastră variază de la explorarea onshore și offshore la mare adâncime, până la producția din zăcăminte mature și producția offshore în ape de mică adâncime.

În 2023, portofoliul nostru consta în 424 mil. bep rezerve dovedite (1P) și o producție de hidrocarburi de aproximativ 41 mil. bep (din care 2,8 mil. tone țiței și condensat, precum și 3,3 mld. metri cubi gaze naturale).

În Rafinare și Marketing (R&M), operăm rafinăria Petrobrazi, care are o capacitate de 4,5 mil. tone/an și poate procesa întreaga producție de țiței din România a OMV Petrom. Suntem prezenți pe piața de retail a produselor petroliere printr-o rețea de 780 de stații de distribuție, aflate în România, Moldova, Bulgaria și Serbia. Aceste stații sunt operate prin intermediul a două mărci comerciale: Petrom și OMV. În unele dintre stațiile noastre de distribuție din România, Bulgaria și Serbia, am îmbogățit oferta către clienții noștri prin instalarea de puncte de încărcare pentru vehicule electrice (sfârșit de 2023: 272 puncte de încărcare, parțial în parteneriate). În 2023, segmentul R&M a înregistrat vânzări de 5,5 mil. tone de produse rafinate, dintre care 3,1 mil. tone vânzări cu amănuntul.

În Gaze și Energie (G&E), activitățile noastre constau în producția de energie electrică și vânzarea de gaze naturale și energie electrică. În România, operăm centrala electrică, alimentată cu gaze, de la Brazi, care are o capacitate de 860 MW. Desfășurăm operațiuni de vânzare de gaze natuale și electricitate în șase țări, simultan cu extinderea accesului la piață în proximitatea geografică a României. În 2023, segmentul a înregistrat vânzări de gaze naturale de 46,8 TWh (din care 37,9 TWh către terți), echivalentul a 4,4 mld. metri cubi, și a generat 4,2 TWh de energie electrică.

În fiecare zi, milioane de oameni și mii de afaceri din România și din regiune folosesc energia noastră. Carburanții și produsele energetice ale OMV Petrom facilitează mobilitatea, dau căldură pentru viața și munca de zi cu zi și stau la baza unei game largi de produse din plastic și petrochimice de înaltă calitate.

OMV Petrom are o lungă tradiție de conduită sustenabilă și responsabilă în furnizarea energiei cu scopul îmbunătățirii vieții oamenilor. Pentru OMV Petrom, sustenabilitatea înseamnă crearea de valoare pe termen lung pentru clienții și acționarii noștri, fiind, totodată, o companie inovatoare și un angajator atractiv. Ne desfășurăm activitatea într-o manieră responsabilă, cu respect față de mediul înconjurător și creând valoare pentru societatea în care activăm.

Modelul nostru de afaceri

De ce să investești în OMV Petrom

OMV Petrom este cel mai mare producător integrat de energie din Europa de Sud-Est și a doua cea mai mare companie românească listată la Bursa de Valori București, cu o capitalizare bursieră de 7,2 mld. EUR la sfârșitul anului 2023.

Compania deține o poziție de lider pe pieţele de carburanți și gaze naturale din România și are o contribuție importantă la securitatea aprovizionării cu energie electrică a țării.

Succesul OMV Petrom se bazează pe modelul său de afaceri integrat, pe excelența operațională și pe disciplina financiară, care sunt esențiale pentru generarea unei creșteri durabile și a unor randamente atractive pentru acționarii noștri.

Propunerea noastră pentru acționari este clară: creșterea investițiilor, creșterea profitabilității și a dividendelor – asigurând, totodată, o afacere sustenabilă pe termen lung prin tranziția noastră energetică.

Ne propunem să menținem o abordare disciplinată privind capitalul, investind în același timp aproape 11 mld. EUR și realizând un ROACE de peste 12% în 2030. Ne așteptăm ca acest lucru să întărească securitatea aprovizionării României și a Europei de Sud-Est, precum și reziliența energetică a UE.

Ne propunem să creștem de peste două ori Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale în 2030 față de 2020 și suntem încrezători că acest lucru ne va permite să creștem dividendele de bază cu 5 până la 10% pe an pe parcursul deceniului, în linie cu profiturile. Într-un mediu de piață favorabil și la discreția conducerii, ar putea fi distribuite și dividende speciale, cu condiția ca planurile de investiții ale companiei să fie finanțate. Aceste elemente sunt principalii piloni ai politicii noastre atractive privind dividendele: „OMV Petrom se angajează să asigure acționarilor o rentabilitate competitivă pe perioada ciclului de afaceri, inclusiv prin plata unui dividend crescător, în concordanță cu performanța financiară și necesarul de investiții, având în vedere soliditatea financiară pe termen lung a companiei.”

Sustenabilitatea rămâne în centrul acțiunilor noastre, deoarece atenuarea schimbărilor climatice este o prioritate strategică pentru afacerea noastră și ne angajăm să fim parte a soluției pentru tranziția către o energie mai curată.

Obiectivul nostru pe termen lung este să atingem neutralitatea din punct de vedere al emisiilor de carbon din operațiuni (emisii Nete Zero) până în 2050. Ne propunem să reducem intensitatea emisiilor Scope 1-3 cu aproximativ 20% până în 2030, comparativ cu 2019.

Pentru a contribui la realizarea acestui obiectiv, avem în plan investiții de aproximativ 2 mld. EUR în inovare și noi tehnologii, în principal în hidrogen și în captarea și stocarea carbonului.

În total, ne așteptăm ca aproximativ o treime din investițiile noastre cumulate să fie în afaceri noi cu emisii de carbon reduse și zero.

Încă de la privatizare, OMV Petrom a reprezentat un pilon de stabilitate pentru economia României, în calitatea sa de furnizor de încredere de energie, angajator important, precum și contribuabil semnificativ la bugetul de stat.

OMV Petrom va continua să considere angajații săi o prioritate, în timp ce se va concentra pe crearea de valoare pentru clienții săi prin îmbunătățirea satisfacției și experienței acestora.

Rezultate reziliente și dividende record plătite în 2023

Toate valorile se referă la anul 2023, dacă nu se menționează altfel.

[1] Ajustat pentru elementele speciale; valoarea CCA (costul curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de Rafinare și Marketing; elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire împotriva riscurilor (în vederea diminuării volatilității în Situația Veniturilor și Cheltuielilor);

[2] După deducerea rezultatului net atribuibil interesului minoritar;

[3] Exclude venitul special suplimentar, reflectat în rezultatul financiar, precum și elementul special referitor la contributia de solidaritate pe titeiul rafinat;

[4] Valorile includ dividendele de bază, precum și dividendele speciale plătite;

[5] Valorile includ dividendele de bază și speciale pe acțiune plătite în 2022 și 2023;

[6] Dividend pe acțiune în 2023 calculat cu un dividend de bază de 0,0413 lei, supus aprobării AGA din 24 aprilie 2024;

[7] Calculat cu prețul acțiunii la sfârșitul fiecărui an; 2022 actualizat pentru a include atât dividendele de bază, cât și dividendele speciale plătite în 2023; 2023 include doar dividendul de bază pe acțiune de 0,0413 lei supus aprobării AGA din 24 aprilie 2024; un dividend special este, de asemenea, planificat să fie anunțat în 2024;

[8] Calculat cu aprecierile prețului acțiunii pe parcursul anilor respectivi și dividendele de bază și speciale plătite; 2022 actualizat pentru a include dividendele de bază și speciale plătite în 2023.

Partener pentru România

Suntem unul dintre cei mai mari investitori privați și contribuabili la bugetul de stat din România, cel mai mare producător integrat de energie, precum și un angajator privat important din țară. Suntem conștienți de rolul esențial pe care îl jucăm în economie, iar comportamentul responsabil este o valoare adânc înrădăcinată în cultura noastră organizațională.

AVEM O CONTRIBUȚIE IMPORTANTĂ LA SIGURANȚA APROVIZIONĂRII CU ENERGIE A ROMÂNIEI

>1/3 DIN CEREREA NAȚIONALĂ CUMULATĂ DE **CARBURANȚI ȘI GAZE** [1]

ROL-CHEIE ÎN **ECHILIBRAREA** SISTEMULUI DE ELECTRICITATE

LOCURI DE MUNCĂ

AVEM

~7.700 ANGAJAȚI

INVESTIȚII DE

~18

MILIARDE EURO ÎN PERIOADA

2005-2023

TAXE ȘI CONTRIBUȚII LA BUGETUL DE STAT DE

~42

MILIARDE EURO ÎN PERIOADA

2005-2023

~160 **MILIOANE EURO PENTRU PROIECTE DE SUSTENABILITATE** ÎN PERIOADA 2007-2023

TEHNOLOGIA ESTE PARTE INTEGRANTĂ DIN STRATEGIA NOASTRĂ

SIGURANȚA ESTE PRIORITATEA NOASTRĂ

PROMOVĂM EFICIENȚA ENERGETICĂ ÎN ROMÂNIA PRIN **PROGRAMUL "ROMÂNIA EFICIENTĂ"**

[1]Carburanții se referă numai la motorina și benzina cu amănuntul; estimări OMV Petrom, pe baza datelor de la Institutul Național de Statistică și Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.

Compania

Declarația Directorului General Executiv
OMV Petrom pe piețele de capital
Strategia OMV Petrom
Sustenabilitatea
Oamenii
Mediul macroeconomic
Performanța operațională a segmentelor de activitate
- Explorare și Producție
- Rafinare și Marketing
- Gaze și Energie

Declarația Directorului General Executiv

Stimați acționari,

2023 a fost **un an important de execuție**, care a caracterizat agilitatea și reziliența OMV Petrom. Am finalizat pași importanți în Strategia noastră pentru 2030, 2023 reprezentând un punct de cotitură în călătoria noastră de transformare. Am contribuit semnificativ la securitatea aprovizionării cu energie a României prin diversificarea surselor noastre de aprovizionare și prin realizarea unor revizii planificate importante în contextul unui risc geopolitic sporit, cauzat de conflictul din Orientul Mijlociu, precum și de conflictul ruso-ucrainean aflat în derulare.

În pofida scăderii abrupte a prețurilor materiilor prime, după maximele fără precedent din 2022, cererea a început să se îmbunătățească abia în trimestrul al patrulea din 2023. Noi, ca Directorat, am avut de gestionat multe aspecte în acest mediu și **sunt foarte recunoscătoare** tuturor colegilor noștri pentru realizările lor și angajamentul ferm.

Multe **etape importante ale proiectelor noastre cheie** au fost parcurse în 2023, pe măsură ce ne îndeplinim ambițiile Strategiei 2030. Proiectul nostru emblematic Neptun Deep a făcut progrese notabile cu decizia finală de investiție luată în iunie și atribuirea a peste 80% din contractele de execuție până la sfârșitul anului. De asemenea, am continuat să extindem portofoliile noastre de energie regenerabilă și mobilitate electrică. În activitățile noastre tradiționale, am compensat parțial scăderea producției de hidrocarburi, mai bine decât ne-am așteptat inițial, ne-am crescut vânzările de gaze naturale în pofida unei piețe în scădere, am finalizat cu succes reviziile majore ale activelor noastre cheie din aval și am finalizat extinderea magazinelor myAuchan în stațiile de alimentare marca Petrom cu un an înainte de termen.

Siguranța oamenilor este de o importanță capitală pentru noi și avem un istoric puternic în materie de siguranță. În mod regretabil, însă, am înregistrat un deces în 2023, angajatul unui contractor pierzându-și viața într-un accident în timpul reviziei rafinăriei. Fiecare pierdere este o tragedie și transmitem sincere condoleanțe familiei colegului nostru. Obiectivul nostru expres este de a reveni la o rată zero a mortalității în 2024, în conformitate cu viziunea noastră "Implicați către Zero Răniri – Protejăm oamenii, mediul și activele".

Indicele nostru de intensitate a emisiilor de carbon a scăzut cu aproximativ 11% și am obținut o scădere a intensității emisiilor de metan cu 73%, ambele față de 2019. Ambiția noastră este de a reduce intensitatea emisiilor de carbon din operațiunile noastre cu 30% în 2030, comparativ cu nivelul din 2019.

Performanța noastră operațională solidă ne-a permis să contribuim semnificativ la **dezvoltarea economică și socială** a comunităților noastre. Ne-am majorat investițiile la 4,7 mld. lei. Am reușit acest lucru în pofida faptului că am continuat să activăm într-un mediu caracterizat prin inflație ridicată și fundamente mai slabe de piață, ceea ce s-a reflectat în scăderea rezultatului din exploatare CCA excluzând elementele speciale la 8,5 mld. lei, în linie cu scăderea cu 37% a vânzărilor. Reziliența noastră la influențele macroeconomice nefavorabile este ilustrată și mai mult de o scădere a fluxului de trezorerie din activități de exploatare cu doar 11%, până la 10 mld. lei. Această performanță ne-a permis să rămânem unul dintre cei mai mari contribuabili la bugetul de stat al României, cu o contribuție de 16 mld. lei, chiar dacă cu 19% mai mică față de anul precedent. De asemenea, ne mândrim cu contribuțiile noastre sociale de aproximativ 200 mil. lei la diverse proiecte de sănătate, educație și mediu în 2023.

Capacitatea noastră de a genera un flux de trezorerie solid a oferit fundamentul pentru distribuirea unor dividende-record anul trecut, cu un **randament competitiv de 19,6%**, reflectând și al doilea dividend special distribuit acționarilor. Dividendele totale plătite în 2023 s-au ridicat la 5,1 mld. lei. În plus, încrederea pieței în performanța OMV Petrom a dus la o apreciere a prețului acțiunilor cu 37% pe parcursul anului, performanță superioară cu cinci puncte procentuale

comparativ cu cea a indicelui principal local și cu 39 puncte procentuale peste media sectorului. Împreună cu dividendele, acest lucru a dus la **un randament total pentru acționari de 56%** în 2023.

Pe baza rezultatelor noastre din 2023, **Directoratul a propus un dividend de bază brut de 0,0413 lei/acțiune** pentru anul financiar 2023, în creștere cu 10% comparativ cu anul precedent. Directoratul și-a anunțat, de asemenea, intenția de a propune un dividend special suplimentar în 2024, al treilea din istoria companiei. Propunerea privind dividendul de bază a fost aprobată de Consiliul de Supraveghere și este supusă aprobării ulterioare de către AGA în data de 24 aprilie 2024, în timp ce dividendul special va face obiectul unei AGA viitoare.

Privind în viitor, intrăm în cea mai intensă perioadă de investiții din istoria companiei noastre. Avem planificate aproximativ 8 mld. lei pe an pentru perioada 2024-2026, pe măsură ce livrăm proiectele noastre de creștere. Această valoare este de peste două ori mai mare decât media anuală de 3,5 mld. lei pentru perioada 2017-2021. Este un plan ambițios și motivant, care va contribui la dezvoltarea proiectului Neptun Deep, a portofoliului nostru de energie regenerabilă și a rețelei noastre de mobilitate electrică, precum și la proiectele din rafinăria Petrobrazi, cum ar fi noile unități de producție SAF/HVO și produse aromatice.

Vă rog să-mi permiteți să profit de această ocazie **pentru a mulțumi** tuturor angajaților minunați ai OMV Petrom, acționarilor noștri și părților interesate pentru încrederea și sprijinul lor continuu. Vom continua să depunem toate eforturile pentru a spori atât valoarea, cât și contribuția OMV Petrom în țările în care ne desfășurăm activitatea.

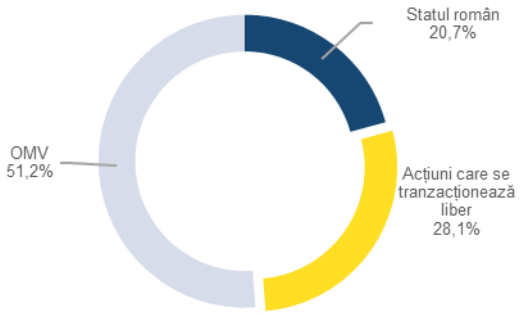
Christina Verchere

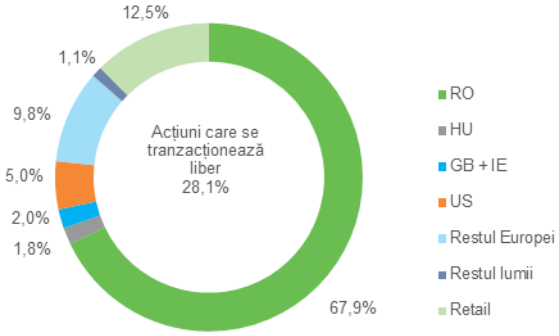
OMV Petrom pe piețele de capital

Structura acționariatului

În 2023, structura acționariatului OMV Petrom a rămas relativ neschimbată: 51,2% – OMV Aktiengesellschaft, 20,7% – statul român, în timp ce restul de 28,1% au reprezentat acțiunile tranzacționate liber în cadrul categoriei Premium a Bursei de Valori București (BVB). GDR-urile au fost, de asemenea, tranzacționate în categoria Standard pe piața principală a Bursei de Valori din Londra (LSE) până la data de 25 octombrie 2023 (ultima zi de tranzacționare).

La sfârșitul anului 2023, 651 de entități juridice, atât din România, cât și din străinătate, dețineau 87,5% din acțiunile tranzacționate liber sau 24,6% din capitalul social al OMV Petrom, diferența de 12,5% din acțiunile liber-tranzacționabile sau 3,5% din capitalul social fiind deținută de aproximativ 479.000 de persoane fizice, majoritatea din România.





Analiza structurii acționariatului nostru la sfârșitul anului 2023 arată că un procent de 67,9% din acțiunile liber-tranzacționabile era deținut de acționari instituționali din România (2022: 65,6%), și 12,5% de către investitori persoane fizice (investitori retail) (2022: 12,0%), din care aproximativ 97% sunt din România. Restul acțiunilor liber-tranzacționabile erau deținute de acționari instituționali străini, astfel: 5,0% din SUA (2022: 5,1%), 1,8% din Ungaria (2022: 2,7%), 2,0% din Marea Britanie și Irlanda (2022: 2,3%), 9,8% din alte țări europene (2022: 11,5%) și 1,1% din restul lumii (2022: 0,7%).

Acțiuni

2023 a fost un an în care atât sectorul energetic european, cât și cel românesc au înregistrat prețuri mai mici, însă cererea pentru produsele noastre, în principal gaze naturale și energie electrică în România, a rămas pe un trend descendent. Piețele energetice s-au adaptat în mare măsură la noua realitate a surselor de aprovizionare non-rusești și au fost mai puțin volatile. În România, măsurile de reglementare implementate în 2022 în sectorul gazelor naturale și al energiei electrice au fost menținute, în timp ce a fost introdusă o nouă taxă de solidaritate pentru țițeiul rafinat, ceea ce a indus o relativă volatilitate a prețului acțiunilor OMV Petrom, în principal în prima jumătate a anului.

2023 a fost un an destul de plin de evenimente în ceea ce privește execuția Strategiei 2030, cu cele mai notabile repere legate de Neptun Deep și unele dintre proiectele noastre cu emisii reduse și zero de carbon, în principal în zonele de energie regenerabilă și mobilitate electrică. Comunicatul privind decizia finală de investiție a Neptun Deep anunțat în 21 iunie a fost foarte mult așteptat de piață și a fost urmat de confirmarea planului de dezvoltare de către autoritatea de reglementare în 3 august și de atribuirea principalelor contracte de execuție în 3 august și 12 decembrie. Toate aceste anunțuri au fost bine primite de către investitori, având în vedere evoluția ulterioară ascendentă a prețului acțiunilor.

Acțiunea OMV Petrom a încheiat ultima ședință de tranzacționare a anului din 29 decembrie la RON 0,5745 lei, în creștere cu 37% față de anul precedent, depășind indicele BET cu 5,0 puncte procentuale. Evoluția prețului acțiunilor noastre **a depășit-o**, de asemenea, în mod semnificativ **pe cea a majorității companiilor similare**, atât a celor mari din sectorul petrol și gaze naturale, cât și celor regionale, care s-au apreciat în medie cu 9%.

Randamentul total pentru acționari, incluzând doar dividendul de bază record de 0,0375 lei/acțiune pentru anul financiar 2022 și plătit în 2023, a fost de 46%. După

includerea dividendului special plătit în 2023, randamentul total pentru acționari a fost de 56%.

După oferta publică inițială (IPO) a Hidroelectrica de la mijlocul anului 2023, OMV Petrom a devenit a doua cea mai mare companie românească listată la Bursa de Valori București după **capitalizarea bursieră**, care se situa la 35,8 mld. lei sau 7,2 mld. EUR la sfârșitul anului 2023. Aceasta a reprezentat aproximativ 12% din capitalizarea bursieră totală a companiilor listate la BVB sau aproximativ 17% din capitalizarea indicelui BET.

Cronologic, anul a început cu o creștere solidă a prețului acțiunilor, dar de la o bază scăzută, când piețele au reacționat la introducerea taxei de solidaritate a UE în decembrie 2022. La începutul lunii ianuarie, am înregistrat **cel mai mare volum zilnic de tranzacționare** de pe piața Regular, de 62,2 mil. acțiuni, în prima zi de tranzacționare, urmat de o scădere a prețului acțiunii la 0,4295 lei în 6 ianuarie, marcând **cel mai scăzut nivel al anului**.

Anunțurile privind distribuirile de dividende au fost în conformitate cu așteptările pieței. **Corecțiile tehnice** la datele ex-dividend au fost ambele sub valorile dividendelor. La **data ex-dividend de bază** din 12 mai, prețul acțiunii OMV Petrom (SNP) s-a corectat cu 5,3% (sau 0,0264 lei/acțiune), o scădere mai mică decât dividendul de bază pe acțiune (DPS) din 2022 de 0,0375 lei. La **data ex-dividend special** din 27 septembrie, prețul acțiunii SNP s-a corectat cu 5% (sau 0,0300 lei/acțiune), din nou o scădere mai mică decât valoarea dividendului special de 0,0450 lei/acțiune.

Cel mai mare preț al acțiunilor din an, de 0,6010 lei, a fost înregistrat pe 20 septembrie, probabil ca urmare a tranzacționării înainte de data ex-dividend special.

Publicarea rezultatelor trimestriale a generat reacții preponderent neutre în rândul analiștilor, iar evoluția prețului acțiunilor a reflectat acest lucru, închizându-se aproape neschimbat. Excepția a fost în ziua publicării rezultatelor la T3/23, când prețul acțiunii a scăzut cu 2,5%, parțial din motive tehnice, și anume ca urmare a vânzării acțiunilor suport aferente GDR-urilor neconvertite în ultimele zile ale lunii octombrie, în contextul delistării GDR-urilor. Acest lucru a avut un impact pozitiv asupra volumelor de tranzacționare și un impact negativ asupra prețului acțiunilor.

Cea mai mare apreciere zilnică a prețului acțiunilor, de 5,7%, a fost înregistrată pe 5 iulie. În schimb, cea mai mare depreciere zilnică a prețului acțiunilor, de 3,1%, a fost înregistrată la 31 august, în mare măsură în legătură cu mișcările de reechilibrare a indicilor MSCI de către marile fonduri internaționale de investiții.

În 2023, **prețul mediu al acțiunilor** pentru tranzacțiile de pe piața Regular a fost de 0,5147 lei, cu 11% mai mare decât valoarea din 2022 de 0,4637 lei, performanță semnificativ mai bună comparativ cu scăderea anuală de 18% a cotației medii a țițeiului Brent, datorită în principal acoperirii naturale derivate din integrarea verticală a modelului nostru de afaceri.

Volumul mediu zilnic tranzacționat, inclusiv tranzacțiile din segmentul Deal, a fost de 12,9 mil. acțiuni (2022: 14,2 mil.), în scădere cu 9% față de anul precedent. **Media zilnică a valorilor tranzacționate** a fost de 6,68 mil. lei, în creștere cu 2% față de valoarea din 2022. Media zilnică a valorilor tranzacționate în EUR în 2023 a fost de 1,35 mil. EUR.

Acțiunile OMV Petrom s-au menținut în indicii FTSE la revizuirile din martie și septembrie 2023. Am **depășit pragul FTSE** de aproximativ 7 mil. acțiuni tranzacționate în zece din 12 luni ale anului 2023.

Evoluţia preţului acţiunii OMV Petrom (SNP) şi BET 2023
30 decembrie 2022 = 100

Evoluția indicilor pieței de capital locale a reflectat, de asemenea, o volatilitate mai scăzută și tendințe ascendente. **Indicele BET** (reprezentând cele mai lichide 20 de acțiuni blue-chip listate la BVB) a închis anul cu 32% peste valoarea de la sfârșitul anului 2022. BET-TR (total return BET) s-a apreciat cu 40% în 2023 comparativ cu valoarea din 2022. **Indicele BET-NG** (care cuprinde acțiuni ale companiilor din domeniul energiei și utilităților), în care OMV Petrom are o pondere de aproximativ 30%, a performat în linie cu principalul indice local și a crescut cu 31% față de 2022. **Indicele BET-BK** (proiectat ca indice de referință pentru managerii de active și pentru investitorii instituționali) a crescut cu 31% în 2023 față de 2022.

Bursa de Valori București a beneficiat în 2023 de o nouă listare, respectiv oferta publică inițială (IPO) a Hidroelectrica, care a sporit atenția investitorilor și interesul acestora pentru piața locală.

Acțiunile globale și europene și-au revenit în 2023 după pierderile profunde din 2022, dar în contextul apariției unor noi crize, pe lângă conflictul ruso-ucrainean aflat în derulare, cum ar fi criza bancară din martie (în SUA și Elveția) și tensiunile în creștere din Orientul Mijlociu începând cu octombrie. O economie chineză persistent slabă a fost parțial compensată de reziliența economiei SUA, în timp ce discuțiile privind majorările ratelor dobânzilor de către marile bănci centrale și acțiunile OPEC+ pe tot parcursul anului au afectat sentimentul pieței cu privire la perspectivele echilibrului dintre cererea și oferta de petrol. Indicii specifici sectorului de petrol și gaze naturale au avut performanțe slabe în termeni relativi, reflectând rezultatele mai slabe ale companiilor componente după performanța superioară din anul precedent, când rezultatele lor au fost remarcabile. Cu toate acestea, acești indici au depășit performanța țițeiului Brent (STOXX Europe 600/Oil & Gas a închis în creștere cu 3,4% comparativ cu 2022, în timp ce STOXX Europe 600 a crescut cu 12,7%). Indicele DAX a crescut cu 20,3%, FTSE 100 a crescut cu 3,8%, în timp ce indicele mediu Dow Jones Industrial a crescut cu 13,7% (toți prin comparație cu valorile acestora din 2022).

Simbolurile acțiunilor OMV Petrom S.A.

ISIN	ROSNPPACNOR9
Bursa de Valori București	SNP
Bloomberg	SNP RO
Reuters	ROSNP.BX

Acțiunile OMV Petrom S.A. – în cifre

	2023	2022	Δ (%)
Număr de acțiuni (mil.)	62.311,7	62.311,7	0
Capitalizare bursieră (mil. lei)[1]	35.798	26.171	37
Capitalizare bursieră (mil. euro)[1]	7.196	5.290	36
Preț maxim (lei)	0,6010	0,5300	13
Preț minim (lei)	0,4295	0,3960	8
Preț la sfârșitul anului (lei)	0,5745	0,4200	37
Rezultat pe acțiune (lei)	0,0647	0,1684	(62)
Dividend total pe acțiune (lei)	0,0413	0,0825[3]	n.a.
Din care dividend de bază pe acțiune (lei)	0,0413[2]	0,0375	10
Randamentul dividendului (%)[4]	7,2	19,6	(63)
Rata de distribuire a profitului (%)[5]	64	50	28

[1] Calculat pe baza prețurilor de închidere ale acțiunii și cursurilor de schimb RON/EUR în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv;
[2] Dividend supus aprobării de către AGA din 24 aprilie 2024; se referă numai la dividendendul de bază;
[3] Valoarea pentru 2022 include 0,0375 lei/acțiune dividend de bază pentru anul 2022 și 0,0450 lei/acțiune dividend special declarat și plătit în 2023; un dividend special este, de asemenea, planificat să fie anunțat în 2024;
[4] Calculat pe baza prețului de închidere al acțiunilor din ultima zi de tranzacționare a anului respectiv; cifra pentru 2022 include și dividendul special declarat și plătit în 2023;
[5] Calculată pe baza profitului net al Grupului atribuibil acționarilor societății-mamă; cifra pentru 2022 include și dividendul special declarat și plătit în 2023.

Certificate globale de depozit (GDR)

În urma deciziei acționarilor OMV Petrom, GDR-urile au fost delistate de pe piața principală a Bursei de Valori din Londra. Prețul GDR-ului în **ultima zi de tranzacționare** din 25 octombrie 2023 a fost de **18,4 USD**, ceea ce se traduce printr-o creștere anuală de 28,7%. În 2023, prețul GDR-ului a fost în mare parte pe un trend ascendent, variind între un **maxim** de 18,4 USD (atins pentru prima dată pe 18 octombrie) și un **minim** de 14,2 USD (atins pentru prima dată pe 11 ianuarie).

Un total de 3.527 GDR-uri au fost tranzacționate în decursul anului 2023 (2022: 19.821), în timp ce **numărul mediu zilnic de GDR-uri tranzacționate** a fost de 17 (2022: 80).

Volumul și valoarea lunare cele mai ridicate ale tranzacțiilor au fost atinse în august (1.903 de GDR-uri, în valoare de 34.635 USD). **Valoarea totală a GDR-urilor tranzacționate** în 2023 a fost de 0,06 mil. USD (2022: 0,32 mil. USD).

Simbolurile GDR-urilor OMV Petrom S.A.

Bursa de Valori din Londra Regulamentul S	PETB
ISIN Regulamentul S GDR	US67102R3049
Bursa de Valori din Londra Regula 144A	PETR
ISIN Regula 144A GDR	US67102R2058

Acțiuni proprii

La sfârșitul anului 2023, OMV Petrom S.A. deținea un număr total de 204.776 acțiuni proprii fără drept de vot (drept de vot suspendat), reprezentând 0,0003% din capitalul social subscris. În cursul anului 2023, OMV Petrom nu a răscumpărat și nici nu a anulat acțiuni proprii.

Activități privind relația cu investitorii

Pe parcursul anului 2023, conducerea executivă și echipa dedicată relației cu investitorii (RI) au avut o prezență activă pe piețele de capital din țară și din străinătate, prin participarea la conferințe ale brokerilor și organizarea de întâlniri cu analiști și investitori, precum și prin participarea la turnee de promovare. Astfel de interacțiuni au oferit oportunitatea de a actualiza periodic investitorii și analiștii cu privire la execuția Strategiei 2030 și la performanța noastră operațională și financiară trimestrială, precum și cu privire la răspunsul companiei la provocările generate de volatilitatea prețurilor energiei și de schimbările locale fiscale și de reglementare specifice sectorului.

În cursul anului 2023, am participat la 11 evenimente, din care patru turnee de promovare și șapte conferințe organizate de brokeri. Un număr de șase evenimente au beneficiat de prezența unor membri ai directoratului, iar cinci au fost doar la nivel RI. În cadrul acestor evenimente, numărul total de întâlniri unu-la-unu și de grup cu investitorii a crescut la aproximativ 100. Am întâlnit fonduri de investiții din România, Marea Britanie, SUA, Franța, Germania, Italia, Belgia, Estonia, Suedia, Austria, Cehia, Slovacia, Polonia, Grecia, Ungaria, Malta, Croația, Slovenia și Noua Zeelandă.

În cursul anului 2023, a crescut numărul de interacțiuni în care o atenție sporită a fost acordată subiectelor legate de Mediu, Social și Guvernanță Corporativă (ESG). Mai concret, am primit întrebări legate de impactul reglementărilor europene specifice sectorului asupra strategiei noastre în materie de sustenabilitate și asupra planurilor noastre de investiții în proiecte cu emisii de carbon reduse și zero, precum și asupra viabilității pe termen lung a activităților noastre în contextul unei presiuni în creștere în Europa pentru o utilizare mai redusă a combustibililor fosili.

Principalul instrument prin intermediul căruia actualizăm piețele de capital îl reprezintă pachetul de raportare trimestrială, care oferă o resursă cuprinzătoare pentru analiști și investitori. Pachetul include, printre altele**, Trading Update, un raport cu Indicatori Operaționali-Cheie** care facilitează înțelegerea din timp a tendințelor principale ale OMV Petrom în trimestrul respectiv, precum și **Raportul trimestrial**, raportul **Factsheet** (Sumar), o **conferință telefonică cu analiștii și investitorii**, **prezentarea aferentă cu discurs** și **fișierul de date suplimentare**, precum și transcrierea sesiunii de **Întrebări și Răspunsuri** aferentă teleconferințelor trimestriale, materiale ce se publică pe site-ul companiei, www.omvpetrom.com.

Pentru a asigura un nivel înalt de transparență și operativitate, toate rapoartele OMV Petrom, precum și comunicatele și informațiile importante pentru acționari, analiști și investitori se diseminează cu promptitudine pe website-ul BVB și sunt încărcate, de asemenea, pe website-ul companiei, la secțiunea Investitori.

Acoperirea acțiunii OMV Petrom de către analiști

La sfârșitul anului 2023, **acțiunea OMV Petrom era acoperită de 11 analiști** (2022: zece)**,** dintre care cinci (sau 45%) acordau recomandarea de investiție „Cumpără” sau echivalent (la sfârșitul anului 2022: 90%), în timp ce șase (sau 55%) au acordat recomandarea „Menține” sau echivalent (la sfârșitul anului 2022: 10%). La fel ca la finalul anilor 2021 și 2022, niciun analist nu a acordat recomandarea „Vinde”. Un analist a inițiat acoperirea (IPOPEMA), în timp ce unele case de brokeraj au schimbat analiștii, una dintre acestea punând astfel acțiunile noastre sub revizuire (Concorde Securities). **Media prețurilor țintă** conform estimărilor analiștilor a fost de **0,623 lei** (ceea ce se traduce într-un **potențial de creștere de 8,5%** comparativ cu prețul înregistrat în ultima zi de tranzacționare a anului, de 0,5745 lei). Aceasta se compară cu o medie a prețurilor țintă de 0,661 lei la sfârșitul lui 2022 (neajustat).

Dividende

Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului către AGA Ordinară de a distribui un dividend brut de bază pe acțiune în valoare de 0,0413 lei pentru anul 2023, care este la limita superioară a intervalului de 5-10% declarat în îndrumarea privind dividendele. Aceasta se traduce într-o ieșire totală de numerar de 2.573 mil. lei, o rată de distribuire a dividendelor de 64% din profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă obținut în 2023 la nivel de Grup (2022: 50%[i]) sau de 59% din fluxul de numerar extins al Grupului în 2023 (2022: 62%). Propunerea de dividend

[i] Calculul include dividendul de bază de 0,0375 lei/acțiune pentru 2022 și dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2023.

de bază pentru anul 2023 va fi supusă aprobării de către următoarea AGA Ordinară din data de 24 aprilie 2024.

Directoratul OMV Petrom S.A. a anunțat, de asemenea, intenția de a propune în 2024 distribuirea unui dividend special. Distribuirea potențială a dividendelor speciale ar fi supusă aprobării unei viitoare Adunări Generale Ordinare a Acționarilor.

Politica de dividende

OMV Petrom S.A. (Compania) se angajează să asigure acționarilor o rentabilitate competitivă pe perioada ciclului de afaceri, inclusiv prin plata unui **dividend crescător**, în concordanță cu performanța financiară și necesarul de investiții, având în vedere soliditatea financiară pe termen lung a Companiei.

Pe 7 decembrie 2021, Compania și-a luat un angajament mai ferm, **de a crește dividendul de bază pe acțiune cu 5% - 10% în medie pe an până în 2030**.

Într-un mediu de piață favorabil și la discreția conducerii, **ar putea fi distribuite și dividende speciale**, cu condiția ca planurile de investiții ale Companiei să fie finanțate.

Dividendele totale sunt estimate să reprezinte aproximativ **40% din fluxurile de trezorerie din activitățile de exploatare** ale companiei din 2022-2030 în scenariul de bază privind prețurile.

Strategia 2030: Transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon

OMV Petrom este poziționată în mod unic pentru **a conduce tranziția energetică în Europa de Sud-Est** în acest deceniu. Am încheiat deja al doilea an de implementare a Strategiei 2030 şi, în pofida turbulenţelor semnificative din peisajul economic, geopolitic şi de reglementare în care ne desfăşurăm activitatea, am înregistrat progrese foarte bune. Angajamentul nostru este să ne implementăm viziunea și să ne atingem țintele strategice; în același timp, suntem hotărâți să ne sporim relevanța în mediul dinamic al pieței, în timp ce ne pregătim pentru următorul deceniu.

Această călătorie transformatoare către un viitor cu mai puține emisii de carbon pentru compania noastră, pentru clienții noștri și pentru regiunea noastră se bazează pe fundația solidă a modelului nostru tradițional de afaceri, precum și pe rolul nostru cheie în economia românească.

OMV Petrom continuă să livreze energia de care au nevoie astăzi clienții săi, ajustându-și simultan portofoliul pentru a include produse mai ecologice, cu obiectivul de a obține **neutralitatea în privința emisiilor de carbon din operațiuni până în 2050.**

Strategia companiei se bazează pe trei piloni: **Tranziția către emisii scăzute și zero de carbon, Dezvoltarea regională a gazelor naturale**, precum și **Optimizarea afacerii tradiționale.** Execuția strategiei asigură o creștere pe termen lung a companiei, consolidează angajamentul nostru față de sustenabilitate și energie mai curată și întărește securitatea aprovizionării României și a Europei de Sud-Est, precum și reziliența energetică a UE. Fluxurile solide de numerar care vor fi generate de afacerea noastră tradițională integrată vor sprijini transformarea companiei și randamentul atractiv pentru acționari.

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Pentru a oferi clienților o gamă de opțiuni energetice cu emisii mai scăzute, OMV Petrom a făcut deja pași semnificativi către dezvoltarea unui portofoliu de produse cu emisii de carbon reduse şi zero. Acest portofoliu se estimează că va include investiții de 3,7 mld. EUR, reprezentând aproximativ 35% din investițiile cumulate până în 2030, și că va contribui cu aproximativ 15% la Rezultatul total din exploatare CCA excluzând elementele speciale în 2030.

În 2023, OMV Petrom a făcut progrese semnificative în atingerea obiectivului său strategic de a avea **peste 1 GW capacitate de energie regenerabilă instalată până în 2030, împreună cu parteneri.** Am dezvoltat deja un portofoliu solid de proiecte, oportunități și inițiative aflate în diferite faze de implementare, un mix echilibrat de proiecte dezvoltate intern și parteneriate. Investițiile în energia regenerabilă vor duce la vânzări de electricitate verde care vor reprezenta peste 20% din vânzările totale de energie electrică până la sfârșitul deceniului, contribuind astfel la decarbonarea afacerii noastre și la

sprijinirea tranziției clienților noștri către o energie mai curată.

Primul proiect important a fost deja anunțat în 2022: patru parcuri fotovoltaice cu o capacitate totală de ~450 MW care urmează să fie construite împreună cu Complexul Energetic Oltenia. În anul 2023, contractele de finanțare au fost semnate cu Ministerul Energiei de către reprezentanții celor patru entități juridice, beneficiari ai acestei finanțări și responsabili de implementarea proiectelor. Investiţiile totale necesare dezvoltării celor patru parcuri fotovoltaice se ridică la peste 400 mil. EUR, aproximativ 70% fiind finanţate prin Fondul de Modernizare. Cele patru parcuri ar trebui să furnizeze energie electrică sistemului energetic național până în 2026.

Și alte proiecte importante în domeniul energiei din surse regenerabile au înregistrat progrese în 2023. În luna iunie, OMV Petrom a semnat un acord de achiziționare a mai multor proiecte de construcție de parcuri fotovoltaice în România, cu o putere instalată totală de ~710 MW. Proiectele sunt dezvoltate până în faza “gata de construcție” de către dezvoltatorul danez Jantzen Renewables în locații cu potențial de randament ridicat în ceea ce privește energia solară. Finalizarea tranzacției este estimată pentru anul 2024, când stadiul gata de construit este atins.

La sfârșitul anului 2023, am semnat achiziția a 50% din cel mai mare portofoliu de proiecte de energie eoliană din România. Împreună cu partenerul nostru, Renovatio, vom dezvolta, construi și opera 1 GW capacitate de proiecte regenerabile, din care 950 MW eoliene și 50 MW fotovoltaice. Finalizarea tranzacției este estimată pentru anul 2024. Conform estimărilor noastre actuale, parcul solar va furniza energie electrică sistemului energetic național începând cu anul 2024, iar parcurile eoliene vor începe producția treptat. Proiectele au primit acces la rețeaua de energie electrică.

În domeniul mobilității, ținta noastră pentru 2030 este de a avea **peste 500 de puncte de alimentare cu combustibili alternativi**, contribuind astfel la decarbonarea transportului de pasageri. În 2023, ne-am îndeplinit ambiția de a deveni cel mai mare jucător de pe piața de mobilitate electrică prin achiziția Renovatio Asset Management, proprietarul celei mai importante rețele de încărcare a vehiculelor electrice din România, cu peste 400 de puncte de încărcare în România și cu planuri de creștere la aproximativ 650 până în 2026. Se preconizează că încheierea tranzacției va avea loc în 2024, după îndeplinirea anumitor condiții. La începutul anului 2023, am semnat un acord de finanțare în cadrul programului Connecting European Facilities (CEF) pentru instalarea a 328 de puncte de încărcare pe coridorul TEN-T din România. Rețeaua noastră totală la finalul anului 2023 era formată din 272 de puncte instalate de încărcare rapidă și ultra-rapidă a vehiculelor electrice, parțial în parteneriate, și vom continua programul de instalare a punctelor de încărcare în propria noastră rețea de stații de alimentare, precum și în alte locații.

În plus, în 2023 OMV Petrom a încheiat un parteneriat cu Vulcangas România pentru deschiderea de stații de alimentare cu gaz natural lichefiat (GNL) și comprimat (GNC). Prima se preconizează că va fi operațională în 2025 și va fi instalată la o stație de alimentare Petrom situată în Chitila Sat, județul Ilfov. Această stație va alimenta vehicule de transport ușoare și grele. Alte stații de alimentare viitoare vor fi instalate în funcție de evoluția cererii de GNL și GNC în România.

O altă activitate cu emisii scăzute de carbon din portofoliul nostru strategic pentru 2030 o constituie **biocombustibilii**, văzuți ca o oportunitate de a reduce emisiile în transportul rutier și în aviație. La sfârșitul anului 2023, am făcut un pas important pentru a asigura accesul la o sursă sigură de materii prime pentru producerea de biocombustibili, prin achiziționarea a 50% din compania românească Respiră Verde, un lider local în colectarea uleiului de gătit uzat. Se preconizează că finalizarea tranzacției va avea loc în 2024, după îndeplinirea anumitor condiții, inclusiv autorizarea de către autoritățile relevante. Continuăm să ne dezvoltăm portofoliul de combustibili sustenabili, deoarece planificăm ca **în 2030 biocarburanții să depășească 15% din producția noastră totală de combustibili.**

Referitor la **hidrogenul cu emisii reduse de carbon**, OMV Petrom explorează diverse oportunități, de la producția de hidrogen albastru, turcoaz și verde, până la utilizarea hidrogenului pentru decarbonarea activelor proprii, pentru acoperirea cererii din industrie și drept combustibil pentru mobilitate. Prin urmare, am solicitat finanțare prin Planul Național de Redresare și Reziliență pentru construcția a două instalații de producție a hidrogenului verde, cu o capacitate totală de 55 MW, la rafinăria Petrobrazi. Contractele de finanțare au fost semnate la începutul anului 2024 cu Ministerul Energiei din România pentru o sumă maximă de 50 de mil. de euro, din investiția totală de aproximativ 140 de mil. de euro. Prima producţie de hidrogen verde este estimată pentru a doua jumătate a acestui deceniu.

Pentru **captarea, utilizarea și stocarea carbonului**, OMV Petrom își propune să valorifice cunoștințele aprofundate privind structurile geologice, evaluând potențialul onshore și offshore de stocare de CO_2. Am identificat o primă oportunitate onshore pe care am putea să o dezvoltăm construind pe activele existente și pe capacitățile subterane. În plus, OMV Petrom va testa o tehnologie inovatoare pentru captarea și utilizarea carbonului la rafinăria Petrobrazi. OMV Petrom este partener într-un proiect european ambițios de abordare a problemei emisiilor de CO_2 prin tehnologii de captare și conversie a carbonului. Pe o perioadă de cinci luni în 2024, vom capta CO_2 din gazele de ardere eliberate de unitatea de cogenerare, transformându-l în continuare electrochimic într-un produs comercializabil.

În ceea ce privește emisiile directe de gaze cu efect de seră, am continuat implementarea proiectelor care vizează reducerea emisiilor generate de gazele arse la faclă, ventilate și a emisiilor fugitive de metan, pentru îmbunătățirea eficienței energetice și optimizarea proceselor. Consumul nostru de energie se bazează din ce în ce mai mult pe energie electrică verde achiziționată de pe piață, precum și produsă la fața locului în toate segmentele noastre de afaceri. **Intensitatea metanului a înregistrat o reducere semnificativă, de 73% față de 2019**, ajungând la ~0,44% în 2023. Per ansamblu, am obținut **un indice de intensitate a emisiilor de carbon pentru operațiunile noastre mai mic cu aproximativ 11% față de 2019**. Măsurile de decarbonare continuă cu proiecte mai ambițioase în toate zonele operaționale.

Dezvoltarea regională a gazelor naturale

În 2023, am atins un obiectiv foarte important prin luarea deciziei finale de investiție pentru **proiectul Neptun Deep**, care va debloca resurse semnificative de gaze naturale și va sprijini astfel tranziția energetică a României. Planul de dezvoltare a fost confirmat de către autoritatea de reglementare. Până la sfârșitul anului 2023, peste 80% din acordurile de execuție au fost atribuite. Pentru anul 2024, obiectivul este de a finaliza atribuirea principalelor contracte, de a ne concentra pe activitățile de autorizare, de a începe construcția și de a pregăti forajul pentru prima sondă în 2025. Prima producție de gaze naturale este așteptată pentru 2027. Intenționăm să investim până la 2 mld. EUR în proiect, iar resursele recuperabile estimate de aproximativ 50 de mld. mc ar asigura aproximativ 70 mii bep/zi producție la platou – toate acestea reprezentând valorile nete aferente OMV Petrom.

Creșterea producției proprii de gaze naturale va sprijini, de asemenea, eforturile de decarbonare ale țării, deoarece gazele naturale pot înlocui cărbunele în producția de energie și pot permite integrarea capacităților regenerabile. Ținta noastră pentru 2030 este de a atinge o pondere de 70% a gazelor naturale în producţia totală de hidrocarburi a companiei (2023: 52%), reflectând rolul esențial al gazelor naturale de combustibil de tranziție în mixul energetic din România.

În plus, continuăm să ne consolidăm poziția în Marea Neagră. Am preluat rolul de operator și vom continua activitatea de explorare în perimetrul de explorare Han Asparuh din Bulgaria, în timp ce achiziția seismică în perimetrul II de explorare din Georgia rămâne în așteptare.

Optimizarea afacerii tradiționale

Al treilea pilon al Strategiei 2030 se concentrează **pe valoare mai presus de volum și pe excelența operațională** în toate segmentele de activitate, valorificând modelul nostru de afaceri integrat. Activitatea noastră de bază va continua să genereze un flux de trezorerie ridicat, ceea ce ne va permite să ne finanțăm investițiile în dezvoltarea regională a gazelor naturale și în proiecte cu emisii de carbon reduse și zero, precum și distribuirea de dividende, până când Neptun Deep și alte proiecte cu emisii de carbon reduse și zero vor începe să producă.

În **E&P, maximizarea potențialului activelor curente** este prioritatea noastră strategică. Prin forarea a 45 de sonde și sidetrack-uri noi, efectuarea a 497 de lucrări de reparații capitale la sonde, precum și investiții în alte proiecte operaționale, am obținut o producție de 113 mii bep/zi în 2023. Mergând mai departe, vom continua să optimizăm amprenta operațională și să creștem valoarea portofoliului nostru, străduindu-ne să minimizăm declinul producției până în momentul demarării producției Neptun Deep, în timp ce, pentru a doua jumătate a deceniului, producția este așteptată să crească, datorită începerii producției Neptun Deep.

Un alt obiectiv strategic este **reducerea costurilor unitare de producție**. În pofida tuturor eforturilor noastre de a reduce costurile, costul unitar de producție va fi influențat negativ de volume de producție semnificativ mai mici până la începerea producției Neptun Deep, și se preconizează că va scădea ulterior la peste 7 USD/bep până în 2030. În 2023, costul de producție a ajuns la 16 USD/bep, reflectând scăderea producției disponibile pentru vânzare, creșterea bazei de cost cauzată de mediul macroeconomic inflaționist, precum și rata de schimb valutar nefavorabilă.

În **R&M**, prioritățile noastre strategice sunt maximizarea profitabilității rafinăriei Petrobrazi, construirea unei **afaceri sustenabile de rafinare** și menținerea **poziției noastre de lider pe piața retail din România**, prin **strategia noastră bazată pe cele două mărci comerciale**, completată de parteneriate puternice. Rata de utilizare a rafinăriei în 2023 a fost de 80%, reflectând revizia generală planificată, care a fost executată cu succes după o perioadă de funcționare de cinci ani. Începând cu T3/23, rafinăria a menținut o rată de utilizare de 95%. Anul trecut, segmentul R&M a fost principalul contribuitor la creșterea cu aproximativ 1 mld. lei a investițiilor. Pe lângă investițiile legate de revizia planificată, am continuat să investim în alte câteva proiecte în curs, cel mai important fiind noul complex de produse aromatice. În segmentul vânzărilor cu amănuntul, am obținut un volum de vânzări pe stație de 5,7 mil. litri în România și o creștere de aproximativ 50% față de 2020 a marjei din activitatea cu produse complementare. Marja din activitatea cu produse complementare la nivel de Grup a crescut cu aproximativ 60% în 2023 față de 2020. Până la sfârșitul anului 2023, au fost deschise magazine MyAuchan în toate stațiile de alimentare marca Petrom din România, programul încheindu-se cu un an mai devreme decât era planificat inițial.

În **G&E,** aspirăm să devenim **furnizorul de încredere pentru clienți în tranziția lor energetică și să extindem operațiunile în țările vecine României**. În 2023, am realizat vânzări totale de gaze naturale de 46,8 TWh, o performanță foarte bună, având în vedere contextul extrem de dificil al pieței, cu un consum redus, prețuri în scădere și o piață foarte reglementată. Continuăm să progresăm în diversificarea portofoliului nostru de aprovizionare cu gaze naturale de la terți, în special în ceea ce privește sursele din import, prin alte rute și produse, inclusiv GNL. În plus, ne-am intensificat activitățile pe pieţele învecinate prin tranzacții de cumpărare și vânzare de gaze naturale și energie electrică, extinzându-ne și mai mult amprenta regională.

Cadrul financiar

Cadrul financiar care stă la baza Strategiei 2030 se bazează pe trei elemente-cheie: disciplină riguroasă a capitalului, performanță financiară solidă și randament atractiv pentru acționari, cu ținte specifice pentru fiecare element. Până în 2030, ne menținem angajamentul de a **investi aproximativ 11 mld. EUR**, din care 3,7 mld. EUR alocate proiectelor cu emisii de carbon reduse și zero, de a realiza **ROACE CCA excluzând elementele speciale peste 12%** în 2030 și de a **crește dividendul de bază pe acțiune cu 5 - 10% pe an** pe parcursul deceniului, menținând în același timp opționalitatea pentru dividende speciale.

În 2023, OMV Petrom a atins un Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale de 1,7 mld. EUR și ROACE CCA excluzând elementele speciale de 26,5%. Aproximativ 1 mld. EUR au fost investiți, iar în jur de 1 mld. EUR au fost plătiți sub formă de dividende, atât de bază, cât și speciale, susținute de fluxul de trezorerie din activitatea de exploatare solid.

De când am lansat Strategia 2030, am oferit acționarilor un randament competitiv al dividendelor prin comparație cu companiile similare. Dividendele de bază s-au situat la limita superioară a intervalului prevăzut în îndrumarea privind dividendele și, de asemenea, am distribuit dividende speciale doi ani la rând. Randamentul total al dividendului (de bază și special) în 2023 a fost de 19,6%.

Sustenabilitatea [ii]

Abordarea noastră privind sustenabilitatea

Sustenabilitatea este pe deplin încorporată în Strategia noastră pentru 2030, cu accent pe derularea operațiunilor responsabil, grija față de oameni și comunități și valorificarea inovației și a digitalizării. Ambiția noastră strategică și focusul eforturilor noastre de sustenabilitate constau în conducerea tranziției energetice în Europa de Sud-Est. Obiectivele Agendei ONU 2030 pentru dezvoltare durabilă constituie o componentă intrinsecă a misiunii noastre de sustenabilitate, cadrul de sustenabilitate abordând toate subiectele materiale relevante.

Situația îndeplinirii obiectivelor noastre la sfârșitul anului 2023 este prezentată mai jos.

1.Tranziția către emisii reduse și zero de carbon

Reducerea emisiilor de carbon

OMV Petrom s-a angajat să ia măsuri pentru a atenua schimbările climatice și pentru a gestiona resursele în mod responsabil. Principalul obiectiv al companiei este creșterea eficienței emisiilor de dioxid de carbon a operațiunilor și a liniei de produse.

Realizări în 2023

- Reducere de ~11% față de 2019. **Ținta pentru 2030**: reducerea cu 30% a indicelui de intensitate a carbonului în cadrul operațiunilor noastre;
- Am continuat să implementăm proiecte de eliminare treptată a arderii de rutină la faclă. **Ținta**: niciun proiect nou cu ardere la faclă și ventilare de rutină și eliminarea treptată a arderii la faclă și a ventilării de rutină existente **cel mai târziu până în 2030**;
- ~0,44% intensitate a metanului, ceea ce reprezintă o reducere de 73% față de 2019.

2. Operațiuni responsabile

Ne vom atinge obiectivele de afaceri și climatice, acordând prioritate sănătății și siguranței angajaților, clienților și partenerilor noștri, punând accent pe eficiența resurselor și protecția mediului și acționând cu integritate și transparență față de toate părțile interesate.

Sănătate, siguranță, securitate și mediu

HSSE reprezintă principala prioritate în toate activitățile noastre și este esențială pentru a realiza viziunea „Angajament pentru Zero răniri – Protejăm oamenii, mediul înconjurător și bunurile”.

Rezultatele din 2023

- Un deces înregistrat la contractor. **Ținta pentru 2030**: zero decese la locul de muncă;
- TRIR combinat la 0,50 la un milion de ore lucrate. **Ținta pentru 2030**: stabilizarea TRIR la sub 1,00;
- 0,15 pentru rata evenimentelor în legătură cu siguranța proceselor[iii] - poziție de lider menținută. **Ținta pentru 2030**: menținerea poziției de lider (valoare de referință = 0,18).

Principiile de afaceri

OMV Petrom respectă liniile directoare ale Pactului global al ONU, ale Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și ale obiectivelor de dezvoltare durabila (Sustainable Development Goals – SDG) ale ONU.

Realizări în 2023

- Peste 4.500 de angajați au fost instruiți în domeniul eticii în afaceri. **Ținta pentru 2025**: creșterea gradului de conștientizare a eticii în afaceri pentru toți angajații prin cursuri de formare și programe de comunicare privind conformitatea;
- 583 de plângeri înregistrate și 451 soluționate, în plus față de 46 din anul precedent. **Ținta pentru 2025**: evaluarea mecanismului de soluționare a plângerilor comunitare al tuturor segmentelor de activitate în raport cu criteriile de eficacitate ale ONU[iv].

3. Grija față de oameni și comunități

Ne propunem să formăm și să păstrăm o forță de muncă calificată, diversă și motivată pentru a sprijini tranziția energetică a companiei către o activitate cu emisii reduse de carbon.

În plus, ne străduim să avem un impact pozitiv asupra comunităților noastre, fiind receptivi la problemele lor, răspunzând la preocupările lor și promovând progresul lor pe termen lung.

Angajați

OMV Petrom consideră că angajații săi sunt cheia către succes.

Realizări în 2023

- 30% femei la nivel de conducere. **Obiectivul pentru 2030**: 35% femei la nivel de conducere;

[ii] Toate informațiile privind rezultatele din 2023 se referă la date sau estimări preliminare; datele finale vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate 2023, care va fi publicat până la 30 aprilie 2024;
[iii] Rata evenimentelor de siguranță a proceselor este definită ca fiind T1+T2/ore de lucru ale unităților operaționale (angajați și contractori). Această definiție exclude orele de muncă din funcțiile corporative Management general și Finanțe în OMV Petrom;
[iv] Legitim, Accesibil, Previzibil, Echitabil, Transparent, Compatibil cu drepturile, O sursă de învățare continuă, Bazat pe angajament și dialog;

- 33 ore de formare medie pe angajat. **Obiectivul pentru 2030**: minimum 30 de ore de formare anuală per angajat;
- 79% scor de implicare a angajaților. **Obiectivul pentru 2030**: menținerea nivelului de implicare a angajaților.

Lanțul de aprovizionare

Realizări în 2023

- Au fost efectuate 14 audituri ale furnizorilor, acoperind subiecte legate de sustenabilitate. **Obiectivul pentru 2025**: 20 de audituri ale furnizorilor care acoperă subiecte legate de sustenabilitate;
- 212 furnizori noi examinați în funcție de criterii ESG obligatorii. **Obiectivul pentru 2030**: toți furnizorii noi analizați în funcție de criterii ESG obligatorii în cadrul etapei de precalificare;
- 90,5% cheltuieli anuale cu furnizorii locali. **Obiectivul pentru 2030**: cheltuieli anuale cu furnizorii locali de cel puțin 85% din totalul cheltuielilor cu achizițiile.

Relații în comunitate

Realizări în 2023

- Toate comunitățile locale au fost acoperite de investiții sociale în valoare totală de 40,3 mil. EUR. **Obiectivul pentru 2030**: >80% din comunitățile locale acoperite de investiții sociale în fiecare an.

Drepturile omului

Realizări în 2023

- 3.406 angajați au fost instruiți în domeniul drepturilor omului. **Obiectivul pentru 2030**: instruirea tuturor angajaților în domeniul drepturilor omului.

4. Valorificarea inovației și a digitalizării

Ne angajăm să explorăm utilizarea tehnologiei de ultimă oră, a cercetării și a proiectelor pilot în domeniul soluțiilor energetice alternative.

Inovația și Economia circulară

OMV Petrom acordă o mare importanță inovației, cercetării și dezvoltării. Proiectele noastre privind inovația se concentrează pe îmbunătățirea producției, pe dezvoltarea de soluții energetice inovatoare și pe utilizarea tehnologiei digitale.

Realizări în 2023

- Zăcământul petrolier Independența a fost modernizat pentru a aplica injecția apei sărate alcaline vâscoase, estimată pentru începutul anului 2024. **Obiectivul pentru 2025**: implementarea proiectelor pilot de recuperare îmbunătățită a țițeiului (Enhanced Oil Recovery - EOR) pentru a crește factorul de recuperare în zăcămintele noastre de țiței;
- Am continuat să dezvoltăm inițiative de economie circulară cu diferite etape de implementare. **Obiectivul pentru 2030**: investiții de 3,7 mld. EUR până în 2030, pentru activități cu emisii reduse și zero de carbon, din care ~2 mld. EUR pentru inovație și noi tehnologii.

Digitalizare

Derulăm programe de reducere a amprentei de carbon, de îmbunătățire a capabilităților HSSE și a eficienței utilizării resurselor precum și de perfecționare a angajaților. Detalii despre proiectele specifice vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate 2023.

Pentru mai multe detalii, vă rugăm să accesați secțiunea „Sustenabilitate” pe pagina noastră web www.omvpetrom.com.

Oamenii

Strategia **Oameni și Cultură 2030**, lansată în 2022, pune bazele necesare transformărilor organizaționale și individuale, sprijinind totodată în mod activ eforturile Grupului pentru un viitor stil de viață sustenabil și neutru din punctul de vedere al emisiilor de carbon. Strategia pentru Oameni și Cultură vizează o schimbare profundă a mentalității, de la liniar la circular, conform unui scop clar definit: *reinventarea elementelor esențiale pentru o viață sustenabilă*. În plus, în aprilie 2023, am lansat noile noastre Valori – *Ne pasă, Suntem curioși, Progresăm* - care îmbunătățesc și determină modul în care vom contribui, implementa și susține schimbarea în cadrul întregii organizații. Această abordare este reflectată de structura complementară a strategiei, bazându-se pe patru factori strategici: **Experiența angajaților**, **Creșterea talentelor**, **Evoluția organizațională** și **Noi moduri de lucru**. Un pilon suplimentar, **Transformare și leadership**, a fost adoptat, de asemenea, pentru a dezvolta și îmbunătăți abilitățile și competențele liderilor noștri în direcția transformărilor care reprezintă totodată, o provocare.

Programe specifice dezvoltate în 2023

- **Lansarea celui de-al treilea val de GROW** – un Program de Leadership axat pe trei comportamente principale: Economisiți timp, Dezvoltați oameni, Colaborați. Liderii puternici sunt cheia succesului unei companii și, investind în ei, ne asigurăm că toți oamenii noștri vor fi implicați și motivați să continue să implementeze strategia și să rămână competitivi. Programul GROW se bazează pe un concept de micro-învățare de minim nouă luni și pe nevoile zilnice ale membrilor Directoratului, ale liderilor și ale primei linii de management din OMV Petrom. Al treilea val al programului s-a desfășurat din mai 2023 până în februarie 2024 și a extins populația țintă la a treia linie de management. În aceeași perioadă, echipa noastră de management de primă linie a beneficiat de un training personalizat de Comunicare, în conformitate cu aceleași domenii și principii GROW.

- **Proiectul Kit-ul de comunicare pentru manageri** – își propune să faciliteze promovarea unei culturi a comunicării deschise, să aprecieze și să împuternicească managerii ca purtători primari de mesaje pentru toți angajații, să ofere cunostințe esențiale de comunicare socială pentru a se conecta în mod eficient cu angajații și cu părțile interesate sociale. Un kit (pachet) trimestrial de comunicare este diseminat la toate nivelurile de management. Acesta include un ghid cu sfaturi despre cum să comunice mai bine în întâlnirile cu echipele lor.

- **Lansarea noilor Competenţe de Leadership Transformațional** - În octombrie 2023, am lansat noile noastre Competențe de Leadership - "Lead self", "Grow people", "Drive change" și "Deliver impact". Acestea au fost create ca răspuns la scopul, strategia și valorile noastre, pentru a veni în completarea cadrului de transformare organizațională. Astfel, acestea definesc comportamentele așteptate de la liderii din cadrul Grupului. Prin urmare, ele vor fi de asemenea integrate în procesele și instrumentele noastre de lucru. Anumite procese, cum ar fi Recrutarea și Evaluarea angajaților, vor include metode specifice de analiză a competențelor de leadership conform noilor abilități. În același timp, vor fi reflectate și în instrumentul de feedback 360. În plus, toate programele viitoare destinate liderilor se vor axa, de asemenea, pe consolidarea acestor noi abilități transformaționale.

- **Open4U** – În 2023, a avut loc cea de-a 11-a ediție a programului de internship "**Open4U**", oferind unui număr de 100 de studenți din diverse medii academice (tehnic, IT, economic, socio-umanist) posibilitatea de a parcurge o experiență de învățare în mai multe divizii, fiecare dintre ei fiind îndrumat de un mentor dedicat. Destinat în primul rând studenților de top din ciclul de licență și masterat, programul nostru creează o legătură între tânăra generație și colegii din OMV Petrom, oferindu-le posibilitatea de a-și începe cariera cu sprijinul experților noștri pe parcursul unui internship de două luni. Participanții au ocazia de a se familiariza cu specificul industriei energetice, de a lua contact cu mediul nostru de business și de a lucra alături de echipe remarcabile. Programul de internship "**Open4U**" a început în 2012 și, până în prezent, a înregistrat participarea a peste 900 de studenți entuziaști, care și-au împărtășit pasiunea și dorința de a învăța alături de noi.

- În 2023, am organizat cea de-a doua ediție a "**Her Energy Academy**". Acest program de Mentorat și Branding personal, organizat de OMV Petrom în parteneriat cu o organizație non-guvernamentală, oferă pregătire de tip soft-skills unui număr de 20 de tinere femei, facilitându-le astfel parcursul către o carieră de succes în sectorul energetic. Timp de șase luni, studentele au participat la ateliere de lucru și seminarii axate pe domenii precum: cunoașterea de sine, angajabilitatea, brandingul personal și gândirea critică. Vizitele participantelor la rafinăria Petrobrazi și la Petrom City, le-au permis să descopere industria energetică și să cunoască activitățile noastre de business. De asemenea, ele au fost îndrumate de alte

20 de femei - lideri de succes din cadrul OMV Petrom, care le-au oferit sfaturi individuale, încurajări, șansa de a cultiva legături strânse și le-au împărtășit experiențele lor din lumea reală pentru a le ajuta să își modeleze carierele.

- Programul **Burselor de Excelență OMV Petrom**, este dedicat studenților cu pregătire tehnică, susținând educația și dezvoltarea tinerei generații. În fiecare an, oferim o bursă lunară studenților cu rezultate academice foarte bune în domeniul tehnic, în departamente din diviziile Explorare și Producție și Rafinare și Marketing. Pe parcursul celei de-a 4-a ediții a programului Bursa de Excelență OMV Petrom, organizată în perioada 2022-2023, am oferit burse private pentru 77 de studenți interesați de sectorul energetic, care au fost îndrumați de 57 de profesioniști în dezvoltarea de proiecte. De asemenea, avem ca prioritate asigurarea unui echilibru de gen în cadrul programelor noastre și venim în sprijinul studentelor care doresc să își construiască o carieră în domeniul tehnic. 48% dintre participanții la programul nostru au fost studente și suntem mândri că unele absolvente s-au alăturat acum echipelor noastre. Studenții care beneficiază de aceste burse generează idei noi și ajută la menținerea unui bun mix între generații, promovând un schimb constant de cunoștințe și abilități.

- **My SF 2.0** - ne-am digitalizat serviciile oferite angajaţilor cu ajutorul MySF. Au fost implementate **doua module noi**, și anume: **Employee Central** şi **Recrutare & Onboarding**. În plus, au fost îmbunătăţite alte doua module: **Performanță & Dezvoltare** şi **Învățare**.

Programe de instruire

În 2023, am livrat un total de 255.386 de ore de instruire angajaților noștri.

Inițiative privind Diversitatea, Echitatea și Incluziunea

Implicarea continuă a membrilor Directoratului într-o serie de evenimente și programe interne și externe evidențiază atenția acordată de către managementul nostru de top inițiativelor privind diversitatea și incluziunea, precum și angajamentul nostru ferm față de o organizație incluzivă și echitabilă.

În 2023 am continuat călătoria noastră în direcția creării unui loc de muncă incluziv, divers și echitabil. Ne-am mobilizat echipele interne pentru a crea și implementa inițiative cu un impact semnificativ.

Am creat un **Comitet de Diversitate, Echitate și Incluziune** inter divizional în OMV Petrom. Membrii acestui Comitet sunt voluntari care construiesc și livrează o serie de inițiative. Activitatea acestui Comitet este în linie cu direcțiile noastre strategice. Acțiunile Comitetului se concentrează pe patru direcții prioritare: Diversitatea de Gen, Grupurile de Părinți, Persoane cu Dizabilități și Generații.

- **Diversitatea de Gen:** Prin intermediul Programului desfasurat la nivel de Grup, în luna martie 2023 am dedicat o săptămână celebrării femeilor din compania noastră, cu tema #EmbraceEquity ("**Îmbrățișează echitatea**"). Această activitate a presupus organizarea de ateliere de lucru, publicarea de articole pe bloguri și desfășurarea de evenimente destinate angajatelor noastre. Astfel, în cadrul acestor evenimente, am găzduit un speaker extern pentru a aborda subiectul Valoarea de sine versus valoarea de piață, precum și Dezvoltarea carierei femeilor. De asemenea, am organizat un eveniment virtual special la care am invitat liderii noștri de gen feminin, sub îndrumarea membrelor Directoratului, pentru a discuta subiecte legate de diversitate. În paralel cu aceste activități, am desfășurat o campanie de comunicare internă dedicată motto-ului "**Îmbrățișează echitatea**".

- **Părinți:**

În luna iunie, am găzduit evenimentul intitulat **"Eco Friendly pentru copii și părinți"**, care a atras aproximativ 60 de participanți. În cadrul unui atelier interactiv și antrenant, a fost abordată tema sustenabilității mediului și au fost oferite sfaturi utile pentru îmbunătățirea modului în care ne îngrijim de mediul înconjurător.

În decembrie 2023 am continuat tradiția noastră anuală, "**Adu-ţi copiii la serviciu... pentru a sărbători Crăciunul**", organizând cel de-al doilea eveniment în format fizic pentru părinți și copii. Cei peste 150 de copii care au participat au avut ocazia să afle mai multe despre industria de petrol și gaze și să petreacă timp de calitate cu părinții lor înainte de Crăciun.

În plus, am creat un ghid cuprinzător de resurse "**Sesiune de instruire pentru noii părinți**", conceput pentru a veni în ajutorul noilor părinți să se familiarizeze cu elementele administrative legate de nașterea unui copil și de reintegrarea ulterioară la locul de muncă. Acesta va fi lansat în 2024.

- **Grupul de lucru dedicat iniţiativei noastre privind persoanele cu dizabilități** este alcătuit dintr-o echipă multidisciplinară de profesioniști. Scopul este acela de a creşte nivelul de conştientizare al tuturor angajaţilor și a crea un spațiu incluziv pentru colegii noștri cu dizabilități. În octombrie 2023, acest grup de lucru a organizat un eveniment menit să promoveze incluziunea persoanelor cu dizabilități. Cu această ocazie a fost lansat şi un **Ghid dedicat Angajaților și Managerilor**. Acesta cuprinde informații generale despre dizabilități, un set de instrumente aferente pentru asistență, precum și recomandări cu privire la conduita recomandată atunci când interacționăm cu o persoană cu dizabilități. De asemenea, a fost creat un spațiu digital dedicat abordării tematicii cu privire la dizabilități, care a fost pus la dispoziție împreună cu acest ghid.

- **Generații:** Campania și concursul destinat tuturor generațiilor care lucrează în OMV Petrom au fost foarte bine primite de angajați. Lucrăm în permanență pentru a identifica cea mai relevantă modalitate de a transfera cunoștințele între generații.

De asemenea, am implicat și angajații noștri în strategiile cheie Oameni & Cultură prin intermediul unor inițiative, cum ar fi sondajul anual "**Pulse Check**" și **participarea angajaților la evenimente cu membrii Directoratului și alți membri ai managementului de top**, în cadrul cărora sunt împărtășite informații despre progresele înregistrate în ceea ce privește Strategia 2030 a OMV Petrom.

Pulse Check este unul dintre cele mai importante mijloace de evaluare a experienței angajaților, ca parte a strategiei noastre de Oameni și Cultură, și măsoară angajamentul angajaților noștri. În acest sens, Pulse Check face parte din cultura noastră de Speak-up, care îi încurajează pe colegii noștri să își exprime feedback-ul într-un mediu sigur și anonim, prin intermediul unei platforme dedicate.

Acesta cuprinde mai multe dimensiuni, printre care siguranța, inovarea, interacţiunea cu managerul direct, dezvoltarea angajaților, strategia, împuternicirea/implicarea, wellbeing (starea de bine la locul de muncă), valorile, sustenabilitatea și cultura organizaţională. Am obținut o rată impresionantă de **participare de 83%**, **7.067 de angajați** alegând să își exprime punctul de vedere.

Scorul privind gradul de implicare, care reflectă percepția angajaților noștri despre angajament (acoperă dimensiunile: **Opinia** angajatului despre companie, dorința de a **Rămâne** și de a **Performa** în companie) s-a îmbunătățit la **79%**.

Informații suplimentare vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru 2023.

Mediul macroeconomic

Tendințe macroeconomice și sectoriale globale

Economia mondială a încetinit în 2023 pentru al doilea an consecutiv, avansând cu aproximativ 3,1%. Creșterea economică și comerțul global au fost sub mediile istorice, fiind afectate de o combinație de factori, inclusiv tensiunile geopolitice și nivelul ridicat al ratelor dobânzilor. Decelerarea creșterii a fost în mare parte cauzată de performanța slabă a economiilor dezvoltate, în special a zonei euro, care a avansat cu doar 0,5% în 2023. Creșterea costului vieții și ratele ridicate ale dobânzilor au afectat Europa mai mult decât alte economii dezvoltate, din cauza impactului anterior pe care prețurile mari la energie le-au avut asupra continentului. O politică fiscală restrictivă a menținut, de asemenea, creșterea mai suprimată în Europa, spre deosebire de SUA, unde o politică fiscală expansionistă a susținut cheltuielile consumatorilor, propulsând creșterea la 2,5% în 2023. Rata de creștere economică pe pieţele emergente și economiile în curs de dezvoltare a fost de 4,1% în 2023, la fel ca în anul anterior, susținută de redresarea Chinei, a cărei economie a avansat cu 5,2%, în pofida încetinirii abrupte a sectorului imobiliar și scăderii exporturilor.

În eforturile lor de a reduce inflația, marile bănci centrale și-au continuat ciclul de înăsprire a politicii monetare inițiat în 2022. Ratele dobânzilor de referință au crescut în continuare în 2023, atingând 5,5% în SUA și un maxim istoric de 4% în zona euro. În consecință, până la sfârșitul anului 2023, inflația a scăzut semnificativ atât în SUA, cât și în zona euro. Cu toate acestea, efectele negative ale costurilor mai mari ale împrumuturilor au fost resimțite la nivel global, ceea ce a făcut ca investițiile să fie mai scumpe. Activitatea din sectorul construcțiilor, care beneficiază în mod tradițional de rate mai mici ale dobânzilor, a fost afectată în mod special într-un număr de țări europene, mai ales în Germania, Franța și Țările de Jos.

Consumul de gaze naturale în Europa a scăzut cu încă 11% în 2023, după reducerea de 13,8% în 2022. Temperaturile mai calde decât cele normale în ultimele luni ale anului 2023 au determinat o scădere a consumului de gaze naturale, în special în nord-vestul Europei, zona principală de consum a continentului. Acest lucru a dus la o extracție mai redusă de gaze naturale din depozitele de înmagazinare, astfel că depozitele de gaze naturale din UE au rămas pline în proporție de peste 86% la sfârșitul anului 2023, un nivel peste cel uzual. Consumul de gaze naturale în industriecontinuă să fie în general scăzut în întreaga UE, deoarece prețurile gazelor naturale rămân peste media lor pe termen lung.

Prețurile de consum din economiile avansate au scăzut la o rată anuală de 4,6% în 2023, de la 7,3% cu un an înainte. Inflația, atât în SUA, cât și în zona euro, a răspuns pozitiv la înăsprirea politicilor monetare, decelerând la 3,4% și, respectiv, 2,9% la sfârșitul anului 2023. Procesul dezinflaționist a fost declanșat de reducerea generală a prețurilor la aproape toate materiile prime. Indicele prețurilor mărfurilor calculat de BancaMondială, care include componentele de energie, non-energie și metale prețioase, a scăzut cu 24% față de anul anterior. Indicele prețurilor la energie a scăzut cu 30%, în timp ce prețul îngrășămintelor a înregistrat o scădere cu 35% față de 2022, impulsionat de scăderea prețurilor la gazele naturale. Cu toate acestea, în pofida acestor corecții, prețurile mărfurilor continuă să rămână relativ ridicate, cu aproximativ 20% peste mediile lor din ultimii zece ani.

Un efect relativ ușor de contrabalansare, al politicii monetare înăsprite asupra inflației din zona euro, a fost apariția crizei din Orientul Mijlociu în ultima parte a anului 2023. Perturbațiile în transportul maritim în Marea Roșie au dus la creșterea semnificativă a costurilor de transport din Asia către Europa, afectând temporar lanţurile de aprovizionare în Europa şi lungind timpii de transport.

Cererea globală totală de petrol a crescut cu 1,9 mil. bbl/zi în 2023, ajungând la 101,0 mil. bbl/zi, deoarece consumul global de petrol a crescut marginal peste nivelul de dinainte de pandemie. Se estimează că 0,8 mil. bbl/zi, ceea ce reprezintă mai mult de 40% din creșterea anuală, au venit din China. Cererea de petrol a crescut marginal în SUA, determinată de GPL, benzină și combustibil de aviație/kerosen, în timp ce a scăzut ușor în Europa, reflectând diferențele între ratele de creștere economică. **Oferta globală de petrol** a crescut cu 1,8 mil. bbl/zi, la aproximativ 101,8 mil. bbl/zi. O parte disproporționat de mare a creșterii a venit din SUA, unde producția de petrol și alte lichide a avansat cu 1,6 mil. bbl/zi, până la 21,9 mil. bbl/zi. OPEC și-a diminuat producția de petrol cu 0,7 mil. bbl/zi în 2023, după ce Arabia Saudită a adoptat o reducere voluntară a producției de 1 mil. bbl/zi în iulie și, ulterior, a extins-o lunar. Într-o întâlnire din noiembrie 2023, membrii OPEC+ au convenit să facă reduceri voluntare suplimentare, care s-ar ridica la 2 mil. bbl/zi sau 2% din oferta globală, o măsură planificată să intre în vigoare la începutul anului 2024. Politica de reduceri voluntare a pus presiune asupra unor membri ai grupului, iar Angola, care produce aproximativ 1,1 mil. bbl/zi, a hotărât să părăsească OPEC.

Prețurile petrolului au fost ușor mai mari în a doua jumătate a anului comparativ cu prima jumătate a acestuia, împinse în sus de riscul geopolitic crescut din Orientul Mijlociu și de perspectiva creșterii economice globale. Prețul mediu al petrolului Brent a scăzut în 2023 cu 18,4% față de anul precedent, la 82,6 USD/bbl, aducând cererea și oferta de petrol în echilibru. În termeni reali, prețurile medii ale petrolului Brent au rămas cu 8,4% mai mari comparativ cu media ultimilor zece ani.

România – tendințe macroeconomice și sectoriale

Datele preliminare au arătat că economia României a crescut cu 2% în 2023 față de anul anterior, sub nivelul previziunilor guvernamentale inițiale, de 2,8%. Cu toate acestea, în pofida încetinirii, creșterea s-a dovedit a fi rezistentă, atât la condițiile economice existente, cât și la riscul geopolitic, economia înregistrând una dintre cele mai ridicate rate de creștere din regiunea UE. **Consumul intern** a încetinit, deoarece puterea de cumpărare a gospodăriilor era în continuare pe o pantă descendentă în primul trimestru al anului, erodată de inflația ridicată. Situația veniturilor consumatorilor a început să se îmbunătățească treptat mai târziu, când creșterea susținută a salariilor nominale și scăderea inflației au propulsat media pe 12 luni a creșterii salariilor reale nete în economie la 4,8% la sfârșitul anului 2023. Datorită efectelor întârziate asupra consumului, rata de creștere a cifrei de afaceri la vânzările cu amănuntul aproape s-a înjumătățit între începutul și sfârșitul anului.

Problemele legate de **producția industrială** s-au adâncit în 2023, continuând să fie afectate de costurile încă ridicate ale energiei și de cererea externă slabă de producție în Europa, în special în Germania. Volumul producției industriale și-a accelerat declinul contractându-se cu 4,9% față de o comprimare de 1,8% cu un an mai devreme. Activitatea din **sectorul construcțiilor** a rămas ridicată, în ciuda creșterii costurilor cu achizițiile, stimulată parțial de absorbția fondurilor UE, inclusiv a celor venite prin Mecanismul de redresare și reziliență (RRF) al UE. **Sectorul agricol** a avut un an bun, susținut de condiții meteorologice favorabile.

Evoluția dezechilibrelor macroeconomice ale României a fost mixtă. Ajutat de îmbunătățirea condițiilor comerciale, deficitul de cont curent a scăzut cu 12,7%, până la 22,7 mld. EUR, echivalentul a 7,1% din PIB, valoare care este, totuși, considerată în continuare ridicată conform standardelor internaționale. Însă, corecția fiscală a rămas nesemnificativă, datele preliminare arătând că deficitul bugetar la sfârșitul anului se ridica la 5,7% din PIB, practic aceeași rată ca în urmă cu un an. Veniturile bugetare mai mici decât cele prognozate au fost parțial responsabile pentru mărimea deficitului, care a crescut în termeni nominali la 89,9 mld. lei, de la 81,0 mld. lei în urmă cu un an. În încercarea de a stopa extinderea deficitului bugetar în viitor, autoritățile au aprobat un pachet fiscal centrat în primul rând pe majorări de impozite. Măsurile, dintre care unele au intrat în vigoare în ultimul trimestru al anului 2023, iar unele au intrat în vigoare în 2024, au inclus majorarea impozitelor pe profit, eliminarea regimurilor de impozitare preferențiale legate de salarii în agricultură și construcții, precum și eliminarea ratelor de TVA reduse pentru unele bunuri și servicii. Companiile cu cifra de afaceri de peste 50 mil. EUR sunt supuse unui impozit minim echivalent cu 1% din cifra de afaceri începând cu 2024, în timp ce companiilor care operează în sectorul petrolului și gazelor naturale li se impune un nou impozit, de 0,5% din cifra de afaceri ajustată, aplicabil pentru 2024 și 2025.

Consumul de gaze naturale a continuat să scadă, deși într-un ritm mai lent comparativ cu anul precedent. După reducerea cu 15,6% din 2022, consumul de gaze s-a micșorat cu încă 7% în 2023, până la 9,6 mld. mc, deoarece unele sectoare energo-intensive au considerat prețurile gazelor naturale ca fiind încă prea mari pentru activitățile lor de producție.

Indicele anual al prețurilor de consum (IPC) al României a scăzut mai rapid decât se anticipase, în special spre sfârșitul anului, ajungând la 6,6% la finalul lunii decembrie. **Inflația indicelui prețurilor de producție** (IPP), care oferă o perspectivă mai relevantă asupra presiunilor privind costurile cu care se confruntă companiile, a intrat în teritoriu negativ în a doua jumătate a anului și a ajuns la -3,4% la sfârșitul lui 2023, reflectând reducerea prețurilor mărfurilor la nivel global. Inflația prețurilor la energie a beneficiat de efectele de bază ale anului anterior, pe masură ce influența creșterilor prețurilor la energie înregistrate în perioada iulie-septembrie 2022 s-a disipat. Conform legislației actuale, prețurile la energie electrică și gaze naturale pentru gospodării sunt de așteptat să rămână plafonate până în martie 2025.

Ciclul de înăsprire a politicii monetare a Băncii Naționale a României s-a încheiat în ianuarie 2023, când **rata dobânzii de referință** a fost majorată ultima dată la 7%. Acest lucru a contribuit la reducerea inflației, crescând astfel ratele reale ale dobânzilor. Acestea din urmă au devenit din nou pozitive la sfârșitul anului, în semn de normalizare, după ce s-au aflat câțiva ani în teritoriu negativ, ca efect al condițiilor de politică monetară postpandemie anormal de laxe. **Cursul de schimb** mediu EUR/RON a continuat să rămână oarecum stabil,

valoarea RON scăzând cu 0,3% în 2023, prezentând o volatilitate relativ scăzută față de EUR pe tot parcursul anului. Față de USD, RON s-a apreciat în medie cu 2,5%, influențat indirect de slăbirea USD față de EUR.

Resursele totale de energie ale României au scăzut cu 2,9%, în principal din cauza reducerii producției de cărbune și a volumelor importurilor. Eliminarea treptată a utilizării cărbunelui în economie este un element esențial în strategia de decarbonizare a țării. Nivelul resurselor de petrol a scăzut cu 12,6%, până la 10,2 mil. tep, parțial contrabalansat de creșterea importurilor de produse petroliere rafinate.

Performanța operațională a segmentelor de activitate

Explorare și Producție (E&P)

E&P în cifre [1]

	2023	2022	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei)[2]	12.386	16.270	(24)
Rezultat din exploatare (mil. lei)[3]	4.170	3.612	15
Elemente speciale (mil. lei)	(7)	(1.821)	100
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale (mil. lei)	4.177	5.433	(23)
Rezultat din exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări (mil. lei)	6.559	7.815	(16)
Investiții (mil. lei)[4]	2.584	2.559	1
Investiții de explorare (mil. lei)	169	167	1
Producția de hidrocarburi a Grupului (mil. bep)	41,37	43,49	(5)
Volumul total de vânzări hidrocarburi (mil. bep)	39,57	41,72	(5)
Cost de producție (USD/bep)	15,97	13,15	21
Rezerve dovedite la 31 decembrie (mil. bep)	424	380	12

[1] Pentru informații despre performanța financiară a segmentului, vă rugăm să consultați secțiunea relevantă din Raportul Directoratului;
[2] Include și vânzările între segmente;
[3] Nu include eliminarea profitului între segmente;
[4] Includ investițiile de explorare și evaluare capitalizate și achizițiile.

HSSE reprezintă prioritatea noastră cea mai importantă

Siguranța angajaților și a partenerilor noștri continuă să fie prioritatea noastră principală în materie de sustenabilitate, în conformitate cu viziunea noastră "Zero Răniri – Protejează Oamenii, Mediul și Activele". În 2023, nu am avut niciun deces legat de muncă și vom continua să lucrăm împreună cu contractorii, subcontractorii și partenerii noștri pentru a ne asigura că toată lumea se întoarce în siguranță acasă. Frecvența accidentelor înregistrabile (TRIR) a fost 0,69, față de 0,58 în 2022, în timp ce Frecvența accidentelor cu timp de lucru pierdut (LTIR) (angajați și contractori la un loc) a fost de 0,47, comparativ cu 0,37 în 2022.

În 2023, ne-am continuat eforturile de implementare a unui program puternic de cultură a siguranței în toate zonele de producție prin implementarea de planuri de acțiune clare. Pentru a ne asigura că siguranța rămâne prioritatea tuturor, am menținut un dialog continuu cu angajații (inclusiv ai contractorilor) la locul de muncă, pentru a afla îngrijorările și nevoile lor, iar, în același timp, să punem accent pe învățarea din incidentele anterioare pentru a evita reapariția lor.

Am continuat să ne concentrăm pe managementul carbonului și siguranța proceselor prin dezvoltarea continuă a foilor de parcurs pentru siguranța proceselor pentru toate facilitățile noastre, în timp ce registrul nostru integrat de risc rămâne unul dintre principalele noastre instrumente în gestionarea riscurilor operaționale.

Am reușit să îmbunătățim eficiența emisiilor de carbon din operațiunile noastre, obținând o scădere cu circa 38% a intensității emisiilor de carbon[v] în 2023 față de 2019. Principalele măsuri au fost axate pe modernizarea, înlocuirea și/sau optimizarea infrastructurii de tratare și transport a gazelor naturale.

Continuăm să acționăm în ceea ce privește atenuarea schimbărilor climatice prin dezvoltarea de proiecte care să contribuie la atingerea obiectivului nostru zero gaze arse la faclă și suflate ca operațiune de rutină până cel mai târziu în 2030.

[v] Detalii vor fi disponibile in Raportul de sustenabilitate pentru 2023 al OMV Petrom.

Activitățile E&P în România

Explorare

OMV Petrom a forat trei sonde de explorare onshore și o sondă de evaluare în România, din care au rezultat două descoperiri de gaze naturale.

În T1/23, OMV Petrom a finalizat achiziția datelor seismice 3D pentru 400 km^2 în perimetrul de explorare XII Pitești.

În plus, am finalizat achiziția a 125 km de profile seismice 2D în perimetrul de explorare XIII Târgu Jiu, desfășurată între decembrie 2023 și ianuarie 2024.

În martie 2023, sonda de explorare 3000 Colțești (perimetrul de explorare XIII Târgu Jiu) a descoperit gaze și condensat in câteva orizonturi din formațiunile Sarmațian și Burdigalian. Sonda a fost testată în septembrie, a produs până la 3.600 bep/zi din orizontul cel mai de jos al Burdigalian și a fost pusă în exploatare experimentală.

Această sondă a fost urmată de sonda de evaluare 3010 Colțesti, forată în decembrie 2023 în formațiunea Sarmațian, care a identificat gaze naturale în câteva straturi. Sonda va fi testată la începutul anului 2024.

În iulie 2023, sonda de explorare 1 Săpata (perimetrul de explorare XII Pitești) nu a descoperit hidrocarburi, având drept consecință închiderea și abandonarea acesteia.

Ca urmare a unui test de succes în T2/23 din formațiunea Meoțian, producția experimentală de țiței de la sonda de explorare 1 Ocnița Nord a început în octombrie (perimetrul de explorare VI Târgoviște). Sunt planificate alte trei sonde de evaluare și explorare.

În cadrul Asocierii în participațiune cu Hunt Oil (50% OMV Petrom, 50% Hunt Oil ca operator), o sondă de explorare a fost forată în T4/23 (perimetrul de explorare VIII Urziceni), fără a se găsi hidrocarburi. Sonda va fi abandonată permanent în 2024.

În zona offshore a României, maturarea prospectelor a continuat în perimetrul de explorare XIX Neptun.

Producție

La sfârșitul anului 2023, OMV Petrom opera 152 de zăcăminte comerciale de țiței și gaze naturale în România (sfârșitul anului 2022: 150), reflectând adăugarea celor două zăcăminte offshore de gaze Domino și Pelican Sud din Neptun Deep.

În România, producția de hidrocarburi a OMV Petrom a scăzut cu 4,9% comparativ cu 2022, la 41,37 mil. bep sau 113,3 mii bep/zi, mai bine decât fusese estimat inițial. Producția de țiței și condensat a scăzut cu 4,5%, la 19,96 mil. bbl sau 2,77 mil. tone, în timp ce producția de gaze naturale a scăzut cu 5,2% la 21,42 mil. bep sau 3,27 mld. mc.

Principalul factor care a afectat producția în România în 2023 a fost declinul natural, parțial contrabalansat de contribuția reparațiilor capitale la sonde și a sondelor noi.

Producția offshore a reprezentat 14,1% (2022: 14,7%) din producția totală de hidrocarburi a OMV Petrom (4,1% din producția de țiței și condensat și 23,5% din producția de gaze naturale).

Țițeiul greu, reprezentând țiței cu o densitate mai mare de 900 kg/m^3, a reprezentat 35% din producția totală de țiței și condensat. Producția de țiței bazată pe tehnici îmbunătățite de recuperare a țițeiului a reprezentat 24% din producția totală de țiței și condensat a OMV Petrom.

Consumul intern de gaze naturale pentru operațiunile E&P a crescut la 11,2% din producția de gaze naturale a OMV Petrom (2022: 10,6%), în principal din cauza consumului adițional al unităților de generare de energie electrică din gaze naturale (G2P)/de cogenerare de energie termică și electrică (CHP) puse în producție în 2023.

Încă din iulie 2010, în vederea optimizării portofoliului de active existente, OMV Petrom a încheiat câteva parteneriate cu companii internaționale pentru creșterea producției. Acestea sunt guvernate de **contracte de creștere a producției (PEC-uri)** și acoperă în total 20 de zăcăminte mature. Producția totală a PEC-urilor în 2023 s-a ridicat la 5,8 mii bep/zi (2022: 5,7 mii bep/zi), reprezentând 5,1% (2022: 4,8%) din producția totală a OMV Petrom, din care PEC Țicleni 3,8 mii bep/zi, PEC Turnu 0,8 mii bep/zi și PEC Timiș 1,2 mii bep/zi.

Proiecte-cheie

▶ Neptun Deep

În iunie 2023, OMV Petrom (50%, operator) și partenerul său Romgaz Black Sea (50%) au luat decizia finală de investiție pentru dezvoltarea proiectului Neptun Deep din Marea Neagră. Până la sfârșitul anului 2023, peste 80% din contractele de execuție au fost atribuite. Acestea au inclus: sistemul de producție submarin, platforma maritimă, cabluri subacvatice ombilicale, conducte de producție, instalația de foraj inclusiv primele piese pentru

mentenanța platformei și echipamentele anexe sondelor submarine.

▶ Foraj și reparații capitale
În 2023, am forat un număr total de 45 de sonde noi și sidetrack-uri (2022: 55).

În plus, am comandat construirea primei instalații automatizate de foraj onshore din portofoliul OMV Petrom în România, ca parte a procesului nostru de forare automată a sondelor. Instalația automatizată va îmbunătăți performanța HSSE prin reducerea riscului de accidente. În plus, aceasta va crește eficiența forajului prin reducerea timpului și a costurilor datorită unei execuții mai eficiente a sarcinilor. Ne așteptăm să ne ajute să reducem costul total de foraj pe sondă cu aproape 10%. În plus, se vor reduce și emisiile de CO_2.

La sfârșitul anului 2023, numărul sondelor monitorizate digital din punct de vedere al integrității a ajuns la 4.400 de unități, reprezentând 58% din totalul de 7.500 de sonde active operate.

În 2023 am avut o medie de 92 de formații disponibile, care au efectuat un total de 497 de lucrări de reparații capitale la sonde și aproximativ 4.100 de intervenții la sonde (2022: 647, respectiv 4.200). Toate acestea au dus la o îmbunătățire a MTBF la 855 zile (2022: 841).

Ca parte a procesului de dezvoltare a proiectelor, au fost identificate noi oportunități care au intrat deja în procesul de maturare, după cum urmează:

▶ Oportunitate de gaze naturale în zona Brădești
Dezvoltarea zăcământului a progresat, achiziția seismică a fost finalizată, prima fază de dezvoltare a fost aprobată și săparea primelor sonde va începe în 2024.

▶ Creșterea factorului final de recuperare a țițeiului (EOR) Otești
Scopul proiectului este de a implementa procesul de injecție a apei sărate vâscoase în sectorul estic al zăcământului comercial Otești. Un proiect pilot a fost inițiat în 2023 și este în desfășurare.

▶ Creșterea factorului final de recuperare a țițeiului (EOR) Vața și Independența
Zăcământul de țiței Vața a fost selectat, după pilotul de succes din zăcământul de țiței Independența, pentru prima utilizare pe scară largă a injecției de apă sărată vâscoasă în România. Rezultatele au arătat o creștere semnificativă a ratei țițeiului, cu toate acestea, din cauza reprioritizării proiectelor, a doua fază este în prezent în așteptare.

În zăcământul de țiței Independența am modernizat instalația pentru a aplica injecția de apă vâscoasă alkali, estimată pentru începutul anului 2024.

Portofoliul onshore
OMV Petrom a continuat să investească în menținerea funcționării instalațiilor în conformitate cu standardele HSSE ale companiei și cu cerințele legale, precum și în simplificarea operațiunilor și îmbunătățirea eficienței costurilor. Toate acestea au dus la protejarea producției și a livrărilor de țiței și gaze naturale. Toate proiectele în curs și cele nou demarate au fost accelerate.

▶ Parcul 70 Moreni
Scopul acestui proiect este de a construi o nouă instalație de separare trifazată a producției, operată cu echipaj, luând în considerare ratele actuale și viitoare ale producției de țiței, proiectată în conformitate cu toate standardele și cerințele actuale. Proiectul a fost pus în operare cu succes în 2023 și este complet operațional.

▶ Program de instalații în zona Bustuchin
Modernizarea instalațiilor din zona Bustuchin este un program de proiecte de modernizare care cuprinde stația de compresoare C144 M5, Parcurile 1, 3, 4 și 5 Bustuchin și care urmărește asigurarea unor instalații sigure și adecvate scopului, precum și protejarea producției din zăcământul Bustuchin. Parcul 3 a fost testat cu succes în 2023. În Parcul 1, primele etape au fost atinse în 2023; finalizarea lucrărilor mecanice este așteptată în 2024.

▶ Depozitul Independența
Scopul acestui proiect este de a trata producția de țiței a zăcământului Independența. Decizia finală de investiție a fost luată la jumătatea anului 2023, ultimele pachete ale lucrărilor de inginerie de detaliu au fost finalizate și toate licitațiile majore sunt în curs de pregătire.

▶ Stația de tratare gaze Abrămuț
Noua stație de tratare gaze Abrămuț va asigura și proteja producția existentă din zăcămintele Abram, Abrămuț, Săcuieni și Viișoara și va furniza capacitate de tratare pentru gazele din proiectele de foraj/reparații capitale la sonde. Va înlocui stația de tratare gaze existentă, care este depășită și ineficientă. În 2023, proiectul a fost maturat, având ca țintă decizia finală de investiție în T1/24.

▶ **Unități de generare de energie electrică fotovoltaică (S2P), din gaze naturale (G2P) și de cogenerare de energie termică și electrică (CHP)**

Câteva unități hibride de generare de energie electrică au fost construite și finalizate în 2023: G2P Cosmești (3 MW) și S2P Cosmești (2 MW) în zona de producție Valahia; CHP Brădești (1,5 MW) și S2P Brădești (1 MW) în zona de producție Oltenia. Alte trei G2P/CHP au fost instalate în 2023: CHP Boldești (7,5 MW) și G2P Moreni (9 MW) în zona de producție Muntenia și CHP Padina 571 (0,5 MW) în zona de producție Moldova.

La sfârșitul anului 2023, capacitatea instalată totală de S2P, G2P și CHP era de circa 95 MW (~130 MW inclusiv Petromar), acoperind în jur de 77% din necesarul de electricitate al segmentului E&P.

Portofoliul offshore de mică adâncime

▶ **Programul de rejuvenare**

În 2023, am realizat progrese în ceea ce privește programul de rejuvenare, precum și proiectele de creștere a producției.

Licitația pentru lucrări de construcție la Platforma Centrală (PFCP) a fost finalizată și lucrările offshore au început în T4/23.

▶ **Modernizarea helipunților offshore 1**

Ultima modernizare a helipunții pe PFS7 a fost efectuată în condiții de siguranță și certificată de către autoritățile de reglementare până la sfîrșitul anului 2023.

▶ **Terminalul de gaze Midia C3+ bypass**

Obiectivul acestui proiect este de a îmbunătăți conformitatea cu specificațiile sistemului național de transport al gazelor de export în cazul indisponibilității echipamentelor principale pentru fracțiile C3+ în Terminalul Midia. În 2023, majoritatea lucrărilor mecanice au fost încheiate după finalizarea activităților de construcție.

▶ **Protecție anticorozivă a structurilor offshore în zona de alternanță a valurilor – faza 1**

Obiectivul acestui proiect este de a efectua reinstituirea acoperirii împotriva coroziunii în zona de stropire pentru structurile offshore, cu scopul de a crea protecția anticorozivă necesară. Proiectul a intrat în faza de execuție.

▶ **Proiect de creștere: deblocarea/“debottlenecking”**

Acest proiect va optimiza și crește capacitatea instalației de comprimare a gazelor prin instalarea de compresoare adiționale. Principalele obiective ale proiectului sunt reducerea declinului producției, adăugarea de producție incrementală și creșterea ratei de recuperare a gazelor naturale în zona de producție Petromar, prin optimizarea capacității și eficienței instalațiilor de suprafață în vederea atenuării presiunii în scădere a zăcămintelor. Decizia finală de investiție a fost luată în 2023 și proiectul este în derulare.

Activitățile internaționale E&P

▶ **Bulgaria**

În perimetrul de explorare offshore Han-Asparuh, OMV Petrom a preluat rolul de operator și va continua activitatea de explorare.

▶ **Georgia**

În perimetrul II de explorare offshore din Georgia, achiziția seismică rămâne în așteptare.

Producția și rezervele dovedite

	Țiței și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mn bbl	mld. mc	mil. bep	mil. bep
Producția în anul 2023	2,77	19,96	3,27	21,42	**41,37**
Rezerve dovedite la sfârșitul anului 2023	28,96	208,28	33,04	216,08	**424,36**

Rata de înlocuire a rezervelor

La 31 decembrie 2023, **rezervele totale dovedite de țiței și gaze naturale** din portofoliul OMV Petrom au crescut la 424 mil. bep (2022: 380 mil. bep), în principal datorită maturării proiectului Neptun Deep. Rata de înlocuire a rezervelor (RRR) pentru anul 2023, calculat individual, a crescut la 207% (2022: 10%). Media pe ultimii trei ani a ratei de înlocuire a rezervelor (excluzând Kazahstan) a crescut la 80% în 2023 (2022: 31%). **Rezervele dovedite și probabile de țiței și gaze naturale** au fost de 694 mil. bep (2022: 741 mil. bep).

Rafinare și Marketing (R&M)

R&M în cifre[1]

		2023	2022	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei)[2]		26.912	31.367	(14)
Rezultat din exploatare (mil. lei)[3]		2.318	4.076	(43)
Elemente speciale (mil. lei)		(92)	(64)	(43)
Efecte CCA (mil. lei)		(70)	122	n.m.
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale (mil. lei)[4]		2.480	4.019	(38)
Rezultat din exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări (mil. lei)		3.032	4.830	(37)
Investiții (mil. lei)		1.955	835	134
Rata de utilizare a rafinăriei (%)		80	95	(16)
Input rafinare (mii tone)		3.843	4.591	(16)
Țiței procesat (mii tone)[5]		3.556	4.241	(16)
Vânzări totale produse rafinate (mii tone)[6]		5.450	5.522	(1)
din care:	Benzină (mii tone)	1.253	1.389	(10)
	Motorină (mii tone)	2.965	2.907	2
	Kerosen/combustibil de aviație (mii tone)	303	257	18
	Păcură și bitum (mii tone)	262	203	29
din care:	Vânzări cu amănuntul (mii tone)[7]	3.072	3.043	1

[1] Pentru informații despre performanța financiară a segmentului, vă rugăm să consultați secțiunea relevantă din Raportul Directoratului;
[2] Include și vânzările între segmente;
[3] Nu include eliminarea profitului între segmente;
[4] Ajustat pentru elementele excepționale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de Rafinare și Marketing;
[5] Inclusiv condensat;
[6] Vânzările totale de produse rafinate includ și achizițiile de la terți;
[7] Vânzările cu amănuntul se referă la vânzările prin intermediul stațiilor de distribuție ale Grupului din România, Bulgaria, Serbia și Moldova.

HSSE reprezintă prioritatea noastră cea mai importantă

Punem întotdeauna siguranța angajaților și a subcontractorilor noștri pe primul loc în prioritățile noastre zilnice. În pofida acestui fapt, în 2023, am pierdut din nefericire un coleg, angajat al unui contractor, în timpul reviziei generale a rafinăriei. Acest lucru este complet inacceptabil și vom continua să lucrăm împreună cu subcontractorii noștri pentru a învăța din aceste incidente, în scopul de a evita repetarea unor astfel de evenimente tragice.

Indicatorul TRIR (angajați și contractori combinat) a fost de 0,39, iar indicatorul LTIR (angajați și contractori combinat) a fost de 0,30, ambele cifre fiind mai bune comparativ cu standardele internaționale. Am continuat să ne concentrăm pe îmbunătățirea performanței HSSE prin implementarea unor noi reguli și cerințe pentru salvarea vieții, care să ajute la prevenirea accidentelor fatale și grave, oferind îndrumări despre cum să ne desfășurăm munca în mod sigur. De asemenea, am continuat implementarea mai multor programe: programul „Safety Journey” cu urmărirea acțiunilor rezultate din evaluările culturii de siguranță, aplicația „Managementul Motivațional HSSE” și monitorizarea digitală a „Managementului contractorilor”.

În 2023, intensitatea emisiilor de carbon[vi] a crescut ușor, cu 3%, comparativ cu 2019, reflectând revizia generală a rafinăriei Petrobrazi și optimizarea funcționării instalațiilor după oprire. Continuăm să implementăm proiecte cu impact pozitiv asupra indicelui intensității emisiilor de carbon pentru a atinge țintele strategice.

[vi] Detalii vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru 2023 al OMV Petrom;

Performanța operațională

Performanța operațională a rafinăriei Petrobrazi a rămas la niveluri competitive, in pofida reviziei generale.

În 2023, indicatorul marjă de rafinare[vii] al OMV Petrom a ramas la un nivel solid de 13,96 USD/bbl, totuși cu 2,63 USD/bbl mai mic decât valorile record din 2022, ca rezultat al diferențialelor mai scăzute ale produselor, în special la motorină şi combustibil de aviație.

În aprilie 2023, OMV Petrom a demarat revizia generală a rafinăriei Petrobrazi, prima după cinci ani de funcționare fără opriri majore planificate. A durat opt săptămâni și a fost realizată cu ajutorul a aproximativ 6.000 de persoane (inclusiv contractori), cu peste 2 milioane de ore de muncă, verificări la peste 1.400 de supape de siguranță, teste de presiune pentru aproximativ 6.000 de conducte, precum și verificări la 5.000 de dispozitive de control și măsurare.

În plus, în timpul reviziei rafinăriei, OMV Petrom a înlocuit cu succes patru rezervoare de cocs, urmare a unei investiții de 70 milioane EUR. Acestea joacă un rol esențial în procesul de rafinare, asigurând transformarea produselor grele în produse superioare. Noile instalații sunt proiectate să funcționeze la capacitate maximă pentru cel puțin două decenii.

Reviziile ne ajută de asemenea să menținem o poziție competitivă în industria de rafinare din regiune și susțin eforturile noastre de a îmbunătăți în continuare performanța operațională la nivelul standardelor internaționale.

În contextul lucrărilor de mentenanță planificate, rata de utilizare a rafinăriei a scăzut la 80% în 2023, comparativ cu 95% în 2022, fiind încă în linie cu media europeană (81% conform OPEC).

Concentrarea continuă asupra eficienței operaționale și energetice ne-a permis să menținem indicatorul de consum propriu în jurul valorii de 8%.

Producția (mii tone)

	2023	2022	Δ (%)
Benzină	1.055	1.282	(18)
Motorină	1.530	1.967	(22)
Kerosen/combustibil de aviație	120	82	46
Păcură	171	123	39
GPL total	138	170	(19)
Cocs de petrol	217	280	(23)
Altele[1]	313	328	(5)
Total	**3.544**	**4.232**	**(16)**

[1] Cuprinde alte produse precum: propilenă, nafta, benzină hidrofinată, fracție grea benzină, sulf etc.

Vânzările totale de produse rafinate la nivelul Grupului OMV Petrom au fost de 5.450 mii tone în 2023, reprezentând o scădere de 1% comparativ cu 2022, pe fondul reducerii cantității de produse proprii.

Volumele **vânzărilor cu amănuntul** ale Grupului au fost cu 1% mai mari în comparație cu 2022, ajungând la 3.072 mii tone, susţinute în principal de creşterea cererii. În România, vânzările cu amănuntul au fost de 2.597 mii tone în 2023, nivel relativ similar cu cel din 2022. Prin urmare, în 2023, volumul mediu de vânzări la nivel de stație de carburanți în România a crescut la 5,72 mil. litri (2022: 5,66 mil. litri), iar la nivelul Grupului acest indicator a crescut la 4,83 mil. litri (2022: 4,76 mil. litri).

Cota de piață în ceea ce privește vânzările[viii] cu amănuntul în regiunea de operare a scăzut ușor la 30% (2022: 31%), în contextul unei concurențe crescute.

În 2023, ne-am continuat misiunea de a oferi clienților soluții de mobilitate sustenabile și servicii pentru nevoile lor în timpul deplasării.

[vii] Începând cu aprilie 2022, indicatorul marja de rafinare reflectă modificarea prețului de referință al țițeiului, de la Urals la Brent.

[viii] Estimările OMV Petrom bazate pe datele preliminare disponibile; cota de piață a OMV Petrom la vânzările cu amănuntul se calculează împărțind vânzările cu amănuntul (benzină + motorină) la vânzările totale cu amănuntul de pe piață (benzină + motorină).

Rețeaua OMV le-a oferit clienților produse și servicii de top, alături de oferte de combustibil. Am reușit să creștem programul nostru de loialitate OMV MyStation, ajungând doar în România la aproape jumătate de milion de utilizatori fideli, cărora le sunt oferite constant promoții pentru produsele și serviciile din stații. Per total, stațiile sub brandul OMV au reușit să creeze o experiență de înaltă calitate pentru cei care ne-au vizitat locațiile.

Marca Petrom și-a întărit poziționarea pe piață, oferind cel mai bun raport calitate-preț, prin furnizarea combustibililor de înaltă calitate la un preț accesibil. Un succes major în 2023 a venit din parteneriatul strategic cu Auchan, unde am reușit să finalizăm implementarea magazinelor de convenienţă MyAuchan în toate stațiile noastre modernizate Petrom (aproape 400), cu un an mai devreme decât planul inițial. Cooperarea noastră cu Auchan reprezintă un punct de referință în strategia noastră de îmbunătățire a experienței clienților. Cu o singură oprire, ei pot face cumpărăturile împreună cu alimentarea cu carburant, economisind astfel timp. Expertiza, gamele de produse și prețurile unui specialist în retail au fost aduse în stațiile celui mai mare comerciant național de combustibil. Această abordare este unică și inovatoare pe piața românească și răspunde așteptărilor crescute pentru soluții ușor accesibile ale clienților noștri.

În 2023, **marja totală obținută din comercializarea produselor complementare** la nivel de Grup a crescut cu 6,5% față de anul precedent, creştere sprijinită de o contribuţie solidă a segmentelor Gastro și Shop. Odată cu încheierea implementării proiectului MyAuchan, această colaborare va rămâne un contributor semnificativ pentru segmentul de comercializare produse complementare al OMV Petrom.

La nivel de Grup, **vânzările de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul** au scăzut cu 4% comparativ cu 2022, reflectând disponibilitatea redusă a produselor din cauza reviziei generale a rafinăriei. Poziția de lider în vânzările de benzină pe piața ucraineană a fost consolidată în 2023. Vânzările de combustibil pentru aviație au continuat trendul ascendent, depășind nivelul anului 2019 și devenind astfel noul an de referință pentru volumele de vânzări în industrie.

În 2023, activitatea de **vânzare a produselor rafinate exceptând vânzările cu amănuntul** a continuat să fie un contributor important la rezultatul OMV Petrom, prin capitalizarea oportunităților de pe piață, îmbunătățirea proceselor și managementul eficient al costurilor. S-a menținut o concentrare puternică pe digitalizare, excelență operațională și orientarea către client, în concordanță cu strategia companiei.

Prețurile combustibililor OMV Petrom au avut o evoluție dinamică, reflectând cotațiile internaționale, și anume Platts Mediteranean, precum și concurența de pe piață. În plus, prețurile sunt influențate de politica fiscală și de cursul de schimb. Având în vedere că volatilitatea cotațiilor a continuat pe tot parcursul anului 2023, prețurile combustibililor OMV Petrom au continuat să reflecte politica noastră de preț moderată, urmărind tendințele, nu maximele sau minimele.

Ca parte a Strategiei 2030, am accelerat investițiile în e-mobilitate și am făcut pasi semnificativi către asigurarea accesului la o sursă sigură de materii prime pentru a produce biocombustibili și la fonduri europene pentru proiectul nostru de hidrogen verde care urmează să fie dezvoltat la rafinăria Petrobrazi. Mai multe informații despre execuția strategiei noastre sunt disponibile în capitolul „Strategia OMV Petrom”.

Cu focus pe eficiența energetică, la sfârșitul anului 2023, OMV Petrom a avut panouri fotovoltaice instalate în 200 de stații de alimentare sub mărcile OMV și Petrom în România, reprezentând 36% din rețeaua noastră. De asemenea, după instalarea a 1.000 de panouri în 2022 la Depozitul Bacău, în 2023 am început alte trei proiecte similare pentru Depozitele Arad, Cluj și Ișalnița, care urmează să fie finalizate în 2024.

Rețeaua de stații de distribuție operate în cadrul Grupului OMV Petrom cuprindea, la sfârșitul anului 2023, un total de 780 stații de carburanți, similar cu 2022.

Număr de stații de distribuție pe țari la sfârșitul perioadei

	2023	2022	Δ
România	555	555	—
Republica Moldova	69	69	—
Bulgaria	93	93	—
Serbia	63	63	—
Total	**780**	**780**	**-**

Gaze și Energie (G&E)

G&E în cifre [1]

	2023	2022	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei)[2]	12.182	30.407	(60)
Rezultat din exploatare (mil. lei)[3]	1.474	4.662	(68)
Elemente speciale (mil. lei)	(671)	1.720	n.m.
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale (mil. lei)	2.145	2.942	(27)
Rezultat din exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări (mil. lei)	1.589	4.790	(67)
Investiții (mil. lei)	69	97	(29)
Vânzări de gaze (TWh)	46,8	46,1	1
din care către terți (TWh)	37,9	35,8	6
Producție netă de energie electrică Brazi (TWh)	4,2	5,0	(17)

[1] Pentru informații despre performanța financiară a segmentului, vă rugăm să consultați secțiunea relevantă din Raportul Directoratului;
[2] Include și vânzările între segmente;
[3] Nu include eliminarea profitului între segmente.

HSSE reprezintă prioritatea noastră cea mai importantă

În Gaze și Energie, performanța HSSE a rămas la cel mai ridicat nivel pe parcursul anului 2023. Sănătatea și securitatea angajaților și contractorilor noștri sunt prioritățile noastre principale și suntem mândri că am înregistrat încă un an fără accidente cu întreruperea timpului de muncă.

În 2023, intensitatea emisiilor de carbon[ix] a scăzut cu 3% față de 2019.

Performanța operațională

După un an fără precedent cu prețuri record atât la gaze naturale cât și la energie electrică în 2022, prețele s-au ajustat gradual în 2023 la nivelele înregistrate înainte de criză, dar volatilitatea a persistat. Cu toate acestea, în România, acest trend descendent al prețurilor nu s-a transpus în redresarea consumului.

Reglementările introduse de către autoritățile din România în 2022 pentru a adresa prețurile mari la energie au fost în vigoare și pe parcursul anului 2023, piețele de gaze naturale și energie electrică fiind în continuare puternic reglementate.

Conform ANRE, consumul național de **gaze naturale** a scăzut cu aproximativ 7% în 2023 față de 2022, consumul clienților industriali continuând să scadă pe parcursul anului, la fel și consumul de gaze naturale pentru producerea de energie electrică, cu o revenire ușoară doar spre finalul anului.

În ceea ce privește sursele de aprovizionare, consumul de gaze naturale la nivel național a fost acoperit de producția internă, care a înregistrat o ușoară creștere, și de importuri, care au avut o pondere mai scăzută comparativ cu anul anterior. Pe parcursul anului, prețurile la gaze naturale s-au stabilizat, înregistrând niveluri semnificativ mai scăzute comparativ cu nivelele record din 2022. Prețurile la gaze naturale pe piața din România au urmat evoluția de pe piețele europene pe parcursului întregului an.

În 2023, lichiditatea pe piața centralizată BRM din România a continuat să scadă în contextul unui mediu extrem de reglementat. Volumele de gaze naturale tranzacționate, prin diverse produse standard pe termen mediu și lung (cu livrare inclusiv în 2024) au totalizat 2,9 TWh (2022: 15,4 TWh), la un preț mediu de 207 lei/MWh[x]. Prețul mediu la gaze naturale pe piața pentru ziua următoare a fost cu 66%[xi] mai scăzut comparativ cu prețurile record din 2022, în linie cu evoluția prețurilor din hub-urile de gaze naturale la nivel european.

[ix] Detalii vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru 2023 al OMV Petrom.
[x] Produsele standard se referă la toate produsele oferite pe platforma de tranzacționare BRM, și anume produse săptămânale, lunare, trimestriale, anuale etc., iar prețul poate include tarife de înmagazinare aferente gazelor vândute/extrase din depozitele subterane.
[xi] Medie calculată pe baza tranzacțiilor zilnice publicate pe platforma BRM.

În 2023, performanța vânzărilor noastre de gaze naturale a fost foarte solidă, în pofida mediului de piață dificil în materie de prețuri, marje și volume. Vânzările totale de gaze naturale ale OMV Petrom au fost cu 1% mai mari față de 2022, la 46,8 TWh, o realizare importantă, având în vedere cererea și lichiditatea mai scăzute la nivel general. În concordanță cu legislația în vigoare începând cu aprilie 2022, OMV Petrom a furnizat o parte semnificativă a producției proprii de gaze naturale disponibile către piața reglementată pentru consumul clienților casnici și producătorilor de energie termică, și anume 10,4 TWh în 2023 (2022: 3,8 TWh). Volumele în scădere din producția proprie au fost complementate cu volume de la terți, de asemenea mai mici față de anul precedent, aproximativ 75% din vânzările de gaze naturale în România fiind furnizate din producția proprie și 25% din gaze naturale achiziționate de la terți.

În 2023, am reușit cu succes să ocupăm o poziție foarte bună pe piața de gaze naturale din România, reușind să creștem vânzările noastre către clienții finali. Continuăm să ne concentrăm pe consolidarea colaborării în afaceri cu clienții noștri, perseverăm în eforturile noastre de a fi un partener de afaceri de încredere, dispus să găsească soluții inovatoare, reciproc avantajoase.

Continuăm progresul în diversificarea portofoliului nostru de surse de aprovizionare de la terți, în special din surse de import de gaze naturale, prin diverse rute și produse. În 2023, am încheiat primul contract de achiziție de gaze naturale cu Botaș (Turcia), în vigoare până în martie 2025, precum și un memorandum de înțelegere pentru extinderea colaborării în domeniul gazelor naturale lichefiate (GNL) în Europa de Sud-Est, contribuind astfel la securitatea în aprovizionare a clienților noștri și a întregii țări.

OMV Petrom a fost desemnat Furnizor de Ultimă Instanță pentru piața de gaze naturale din România în lunile mai și decembrie, deși un număr mai redus de clienți s-au alăturat portofoliului nostru în 2023 comparativ cu 2022.

La sfârșitul anului 2023, OMV Petrom avea 2,0 TWh de gaze naturale în depozite, respectând în totalitate obligația de înmagazinare.

Pe piața de **energie electrică**, conform datelor disponibile la acest moment de la operatorul de sistem, cererea națională de electricitate a scăzut cu 5% la 53 TWh în 2023 (2022: 56 TWh). Producția națională de electricitate a crescut cu 3% la 57 TWh (2022: 55 TWh). Creșterea producției de energie electrică din 2023 a fost acoperită de o producție semnificativ mai ridicată din surse hidro și din regenerabile, contrabalansată parțial de o producție mai scăzută din cărbune și gaze naturale. România a fost exportator net de energie electrică pe parcursul anului, comparativ cu poziția de importator net în 2022.

Similar cu evoluția pe piața de gaze naturale, prețurile la electricitate au scăzut semnificativ în Europa în 2023. Prețurile pe OPCOM au urmat evoluțiile de pe piețele europene, prețul mediu spot al energiei livrate în bandă scăzând pe parcursul anului, la o medie de 514 lei/MWh în 2023 (a scăzut cu 61% față de anul 2022).

2023 a fost un an foarte bun pentru activitatea noastră de energie electrică, reflectând performanța operațională puternică prin optimizarea produselor, țărilor, surselor de aprovizionare și canalelor de vânzări, precum și prin eforturile constante de maximizare a oportunităților în afaceri.

Centrala noastră electrică de la Brazi a acoperit aproximativ 7% din mixul de generare de energie electrică, contribuție afectată de revizia planificată cu întreaga capacitate din martie până la începutul lunii iulie 2023. Aceasta a fost cea mai mare revizie planificată de la începutul operării în 2012, cu prima inspecție majoră la turbina pe aburi. După revizie, centrala electrică a avut un randament excepțional, cu nivele record de producție. Producția netă totală a centralei electrice Brazi la nivelul întregului an a atins 4,2 TWh.

Începând cu 2023, sub Mecanismul de Achiziție Centralizată de Energie Electrică (MACEE), centrala electrică Brazi a vândut o parte semnificativă a producției sale către OPCOM la un preț reglementat de 450 lei/MWh.

Am făcut progrese foarte mari în dezvoltarea operațiunilor noastre regionale cu energie electrică, activitățile pe piețele vecine cu energie electrică fiind extinse în 2023, contribuind semnificativ la rezultatul puternic din electricitate. Avem experiență și acces pe piețele relevante și pe platformele de tranzacționare, facilitând optimizarea între piețe.

În ceea ce privește proiectele de energie regenerabilă, progresăm în realizarea obiectivelor noastre strategice, inclusiv prin parteneriate; mai multe detalii pot fi găsite in secțiunea Strategie. Toate acestea creează impuls în realizarea obiectivelor noastre strategice în tranziția la emisii reduse sau zero de carbon.

Raportul structurilor de conducere

Raportul Consiliului de Supraveghere
Raportul Directoratului
Raportul de guvernanță corporativă
Declarație de guvernanță corporativă
Declarația conducerii

Raportul Consiliului de Supraveghere

Transparența și responsabilitatea față de acționari reprezintă o practică instituită și adânc înrădăcinată care a fost implementată în cadrul OMV Petrom. În 2023, Consiliul de Supraveghere s-a concentrat pe execuția strategiei, în contextul mediului de afaceri, fiscal şi de reglementare volatil.

Raportul de față oferă o sinteză privind principalele puncte de interes ale Consiliului de Supraveghere din anul supus analizei. Pe lângă acest raport, acționarii, precum și alte părți interesate, pot accesa informații relevante despre OMV Petrom și Consiliul de Supraveghere, prin:

- citirea celorlalte secțiuni ale Raportului Anual al OMV Petrom;
- vizitarea website-ului OMV Petrom, www.omvpetrom.com, unde sunt disponibile diferite informații despre Societate, precum și date de contact relevante;
- contactarea directă a OMV Petrom – acționarii, investitorii și analiștii se pot adresa departamentului pentru Relația cu Investitorii;
- adresarea de întrebări în cadrul AGA, cu privire la punctele de pe ordinea de zi ce urmează să fie dezbătute în cadrul acestor adunări.

Componența Consiliului de Supraveghere

Conform Actului Constitutiv, Consiliul de Supraveghere este compus din nouă membri, o poziție fiind vacantă la data prezentului raport.

Membrii Consiliului de Supraveghere sunt aleși de către AGA Ordinară (cu excepția membrilor provizorii ce pot fi aleși de către Consiliul de Supraveghere până la următoarea AGA).

Mandatul actual al Consiliului de Supraveghere a început la 28 aprilie 2021 și este valabil până la data de 28 aprilie 2025. CV-urile actualilor membri ai Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul OMV Petrom și scurte prezentări sunt incluse de asemenea și în Raportul de Guvernanță Corporativă.

La începutul anului 2023, Consiliul de Supraveghere avea următoarea componență: Alfred Stern (Președinte), Martijn van Koten (Vicepreședinte), Reinhard Florey – membru provizoriu, Daniel Turnheim, Katja Tautscher – membru provizoriu, Jochen Weise, Niculae Havrileț, Răzvan-Eugen Nicolescu și Marius Ştefan. După renunțarea la mandat a lui Daniel Turnheim din calitatea de membru al Consiliului de Supraveghere, Berislav Gaso a fost numit membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere, începând cu 17 martie 2023 și până la următoarea AGA.

AGA Ordinară din 26 aprilie 2023 a aprobat numirea lui Reinhard Florey, Katja Tautscher și Berislav Gaso ca membri permanenţi ai Consiliului de Supraveghere.

Astfel,la sfârșitul anului 2023, componența Consiliului de Supraveghere era următoarea: Alfred Stern (Președinte), Martijn van Koten (Vicepreședinte), Reinhard Florey, Berislav Gaso, Katja Tautscher, Jochen Weise, Niculae Havrileț, Răzvan Eugen Nicolescu și Marius Ştefan. Începând cu 12 februarie 2024, Niculae Havrileț a renunțat la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere al Societății, prin urmare poziția sa devenind vacantă.

Astfel, la data prezentului raport, componența Consiliului de Supraveghere era următoarea: Alfred Stern (Preşedinte), Martijn van Koten (Vicepreşedinte), Reinhard Florey, Berislav Gaso, Katja Tautscher, Jochen Weise, Răzvan-Eugen Nicolescu şi Marius Ştefan.

Independența

Cu ocazia fiecărei numiri a membrilor Consiliului de Supraveghere, OMV Petrom efectuează o evaluare a independenței acestora în baza criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților). Această evaluare a independenței constă într-o evaluare individuală realizată de fiecare membru al Consiliului de Supraveghere, urmată de o evaluare externă pentru cei care se consideră independenţi.

Totodată, în scopul pregătirii acestui raport, OMV Petrom a verificat din nou împreună cu toți membrii Consiliului de Supraveghere statutul lor de independenți sau neindependenți la 31 decembrie 2023.

În urma acestei evaluări, a rezultat că următorii membri ai Consiliului de Supraveghere au îndeplinit pe parcursul anului 2023, precum și la data prezentului raport, toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă și au astfel statutul de independent conform acestor criterii, respectiv: Jochen Weise, Răzvan Eugen Nicolescu și Marius Ştefan.

Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt prezentate și pe website-ul OMV Petrom.

Activitatea Consiliului de Supraveghere

În anul 2023, Consiliul de Supraveghere a analizat în profunzime poziția și perspectivele OMV Petrom și și-a îndeplinit atribuțiile în conformitate cu legislația în vigoare, Actul Constitutiv al Societății, Codul de Guvernanță Corporativă aplicabil și reglementările interne relevante. Consiliul de Supraveghere s-a coordonat cu Directoratul în privința aspectelor importante legate de activitatea de conducere a OMV Petrom, a monitorizat activitatea Directoratului, implicându-se, totodată, în luarea deciziilor-cheie ale OMV Petrom, întotdeauna întemeiate pe o analiză minuțioasă.

În 2023, Consiliului de Supraveghere a avut șapte ședințe, la care membrii au participat fie în persoană, fie virtual sau în format hibrid (în persoană şi prin mijoace audio / videoconferințe). În plus, pentru aspecte și proiecte specifice foarte urgente survenite între ședințele programate, Consiliul de Supraveghere și-a dat aprobarea în scris prin circulare, în alte cinci ocazii, fără ținerea efectivă a unei sedințe. Toți membrii Consiliului de Supraveghere au participat la marea majoritate a ședințelor Consiliului de Supraveghere din 2023. Procentul mediu de participare a fost peste 95%. Doar în cadrul a trei ședințe, de fiecare dată, un membru al Consiliului de Supraveghere a fost reprezentat de un alt membru al Consiliului de Supraveghere.

În conformitate cu prevederile Contractului Colectiv de Muncă, reprezentanților sindicatelor le-au fost transmise invitații de participare la ședințele Consiliului de Supraveghere și, în acest sens, le-au fost puse la dispoziție din timp ordinea de zi și materialele aferente.

În cadrul întâlnirilor, Directoratul a furnizat, atât verbal, cât și în scris, informații detaliate despre aspectele de importanță fundamentală pentru OMV Petrom, inclusiv despre poziția financiară, strategia de afaceri, investițiile planificate și gestionarea riscului.

De asemenea, în rapoartele sale către Consiliul de Supraveghere, Directoratul s-a concentrat pe subiecte precum HSSE, vedere de ansamblu cu privire la sectorul energetic, inclusiv proiecte de tranziție energetică, perspectivele macroeconomice, precum și asupra riscurilor și oportunităților legate de schimbările climatice și evoluția proiectului Neptun Deep.

Consiliul de Supraveghere a discutat în plen toate aspectele semnificative cu privire la OMV Petrom, pe baza rapoartelor întocmite de Directorat, precum și a rapoartelor și recomandărilor comitetelor sale consultative. Frecvența întâlnirilor, atât în plen, cât și la nivel de comitet, a facilitat dialogul intensiv dintre Directorat și Consiliul de Supraveghere.

Pe lângă subiectele obișnuite, propunerile și materialele care au fost discutate și supuse aprobării AGA Ordinare din aprilie 2023, Consiliul de Supraveghere s-a concentrat în 2023, printre altele, pe dezvoltarea pe termen lung a Societății şi implementarea Strategiei 2030 cu obiectivul de a asigura o creștere economică durabilă pe termen lung și de a genera fluxuri de numerar ridicate pentru finanțarea investițiilor Societății și a unei rentabilități atractive pentru acționari.

În 2023, Consiliul de Supraveghere a aprobat componența Directoratului pentru un nou mandat de patru ani. În ceea ce privește investițiile, pe parcursul anului 2023, Consiliul de Supraveghere a aprobat decizia finală de investiție pentru proiectul Neptun Deep marcând intrarea în faza de execuție. De asemenea, Consiliul de Supraveghere a aprobat două tranzacții importante: achiziția a trei parcuri parcuri fotovoltaice în stadiul de gata de construcție de la Jantzen Renewables ApS, având o capacitate totală de ~710 MW și tranzacția cu Renovatio pentru dezvoltarea, construcția și operarea unor proiecte de energie eoliană și fotovoltaică, precum și pentru achiziția unor stații de încărcare pentru vehicule electrice. În același timp, Consiliul de Supraveghere a aprobat aplicarea pentru finanțare publică pentru construirea a două instalații pentru producerea hidrogenului (verde) prin electroliza apei, și pentru instalarea de stații de încărcare ultra-rapidă pentru vehicule electrice, făcând astfel un progres semnificativ spre construirea unui portofoliu puternic și diversificat de proiecte regenerabile și în aria e-mobilitate.

Autoevaluarea Consiliului de Supraveghere

Sub conducerea Președintelui Comitetului Prezidențial și de Nominalizare și conform ghidului aplicabil în vigoare pentru acest scop, Consiliul de Supraveghere realizează anual un proces de autoevaluare cu scopul de a evalua și, dacă este necesar, de a îmbunătăți atât eficiența, cât și eficacitatea activității Consiliului de Supraveghere, precum și de a se asigura că Consiliul de Supraveghere este capabil să își îndeplinească responsabilitățile față de acționari și alte părți interesate.

Pentru anul financiar 2023, Consiliul de Supraveghere consideră că structura acestuia este satisfăcătoare în ceea ce privește experiența, expertiza, calificarea, numărul de membri și prezența. În ceea ce privește diversitatea Consiliului de Supraveghere, membrii Consiliului de Supraveghere o apreciază ca fiind satisfăcătoare în ceea ce privește vârsta și

internaționalitatea, doar câțiva membrii consideră oportun să existe mai mulți membrii tineri în Consiliul de Supraveghere. În ceea ce privește diversitatea de gen, un număr mai mare de femei în Consiliul de Supraveghere este considerat recomandabil de către cei mai mulți dintre membrii. Pregătirea și organizarea ședințelor Consiliului de Supraveghere, inclusiv în ceea ce privește frecvența și durata acestora, sunt considerate adecvate de către majoritatea membrilor Consiliului de Supraveghere. Cei mai mulți ldintre membrii Consiliului de Supraveghere apreciază buna colaborare cu Directoratul și raportarea comitetelor Consiliului de Supraveghere către plen. Referitor la materialele pregătite pentru ședințe (inclusiv minutele acestora), în general aceștia apreciază conținutul și calitatea acestora ca fiind bune. De asemenea, nivelul informațiilor pe care le primesc cu privire la subiecte precum: implementarea strategiei, dezvoltarea afacerii, proiecte importante, gestionarea riscurilor, finanțe, sustenabilitate și HSSE este considerat bun de către majoritatea membrilor Consiliului de Supraveghere. Totodată, unii dintre membrii Consiliului de Supraveghere au facut câteva recomandări de îmbunătățire.

Comitetul de Audit

Comitetul de Audit este un comitet consultativ constituit din membri ai Consiliului de Supraveghere cu scopul de a acorda sprijin Consiliului de Supraveghere în materie de raportare financiară, audit extern, audit intern, control intern și gestionarea riscului, precum și conformitate, conduită și conflicte de interese.

La începutul anului 2023, Comitetul de Audit era format din cinci membri: Jochen Weise (Președinte – independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Niculae Havrileț (membru), Răzvan-Eugen Nicolescu (membru – independent) și Marius Ştefan (membru – independent). Pe parcursul anului 2023, nu a fost nicio modificare în componența Comitetului de Audit.

Astfel, la sfârșitul anului 2023, Comitetul de Audit avea aceeași componență ca cea menționată mai sus.

Ca urmare a renunțării la mandatul său de membru al Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom, Niculae Havrileț a încetat să mai dețină poziția de membru în Comitetul de Audit al OMV Petrom începând cu data de 12 februarie 2024, prin urmare această poziție devenind vacantă.Astfel la data acestui raport, Comitetul de Audit avea următoarea componenţă: Jochen Weise (Președinte – independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Răzvan Eugen Nicolescu (membru – independent) şi Marius Ştefan (membru – independent).

CV-urile actualilor membri ai Comitetului de Audit sunt disponibile pe website-ul OMV Petrom și scurte prezentări sunt incluse și în Raportul de Guvernanță Corporativă.

În anul 2023, membrii Comitetului de Audit s-au întrunit de cinci ori, trei ședințe fiind organizate exclusiv virtual, în timp ce două au avut loc în format hibrid (în persoană şi prin mijloace audio și prin videoconferință). Toți membrii Comitetului de Audit au participat la toate ședințele Comitetului de Audit din 2023. Astfel, rata de participare a fost de 100%.

Pe parcursul ședințelor, Comitetul de Audit a analizat și recomandat adoptarea situațiilor financiare anuale, a revizuit rapoartele referitoare la plățile către guverne, a susținut propunerea Directoratului cu privire la alocarea profitului, precum și propunerea privind distribuirea de dividende pentru anul financiar 2022 şi de asemenea propunerea privind distribuirea unui dividend special în 2023 din profitul distribuibil din 2022. În plus, Comitetul de Audit a recomandat Consiliului de Supraveghere și AGA numirea KPMG Audit SRL în calitate de auditor financiar independent pentru anul financiar 2023 ca urmare a finalizării procedurii publice de atribuire derulat de Societate în 2022.

În plus, Comitetul de Audit a supervizat și evaluat eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestionare a riscului, gradul de adecvare a rapoartelor de gestionare a riscului și de control intern, precum și promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau punctele slabe identificate în urma activităților de control intern.

Comitetul de Audit s-a concentrat și pe evaluarea eficacității și scopului funcției de audit intern, pe monitorizarea aplicării standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate, precum și pe evaluarea rapoartelor de audit intern, inclusiv a planului de audit intern pentru anul 2023.

Totodată, Comitetul de Audit a examinat și revizuit tranzacțiile cu părțile afiliate ale OMV Petrom a căror valoare depășește sau se așteaptă să depășească 5% din activele nete ale Societății, înainte ca acestea să fie prezentate spre aprobare Consiliului de Supraveghere.

Auditorul Financiar independent

KPMG Audit SRL (KPMG) a acţionat în calitate de auditor financiar independent pentru anul financiar 2023.

OMV Petrom a desfăşurat în 2022 o procedură publică, în conformitate cu Regulamentul UE nr. 537/2014 pentru selecția auditorului financiar independent pentru auditarea situațiilor financiare individuale și consolidate ale OMV Petrom pentru 2023, procesul de selecţie fiind condus de Comitetul de Audit.

Pe baza recomandărilor Comitetului de Audit şi ca urmare a aprobării Consiliului de Supraveghere, AGA Ordinară din 26 aprile 2023 a aprobat propunerea de numirea KPMG în calitate de auditor financiar independent al Grupului OMV Petrom pentru exercițiul financiar 2023.

Pentru anul financiar 2024, pe baza recomandărilor Comitetului de Audit, o propunere pentru renumirea KPMG în calitate de auditor financiar independent al Grupului OMV Petrom va fi supusă aprobării următoarei AGA Ordinare ce va avea loc pe 24 aprilie 2024.

Situațiile financiare anuale

OMV Petrom întocmește situațiile financiare consolidate la nivel de Grup în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de către Uniunea Europeană, prezentate în acest Raport Anual.

Situațiile financiare individuale sunt întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

KPMG a auditat situațiile financiare consolidate pentru anul 2023, a citit Raportul anual, inclusiv Raportul Directoratului și nu a identificat informații care sunt semnificativ neconcordante cu situațiile financiare consolidate sau cu cunoștințele pe care le-au obținut in cursul auditului sau care par a fi denaturate semnificativ și va emite o opinie de audit fără rezerve.

Situațiile financiare pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2023, precum și propunerea Directoratului de a distribui un dividend brut în valoare de 0,0413 lei per acțiune (corespunzând unei rate de distribuire de 64% din profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă obținut în 2023 la nivel de Grup) sunt prezentate Comitetului de Audit spre revizuire.

KPMG ia parte la ședința Comitetului de Audit convocată cu scopul revizuirii situațiilor financiare.

Situațiile financiare anuale individuale și consolidate ale OMV Petrom, inclusiv rapoartele organelor de conducere pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 și propunerea Directoratului privind alocarea profitului, inclusiv distribuirea de dividende sunt supuse aprobării Consiliului de Supraveghere în ședința din 15 martie 2024, și apoi în cadrul AGA Ordinară, care va avea loc pe data de 24 aprilie 2024.

În plus, Consiliul de Supraveghere a aprobat rapoartele referitoare la plățile către guverne pentru anul 2023, întocmite în conformitate cu Capitolul 8 al Anexei 1 din Ordinul nr. 2844/2016 al Ministerului de Finanțe pentru aprobarea Reglementărilor Contabile în concordanță cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, care transpun Capitolul 10 al Directivei Contabile (2013/34/EU) a Parlamentului și Consiliului European.

Guvernanță corporativă

Consiliul de Supraveghere a aprobat, de asemenea, raportul Directoratului pentru anul 2023, care include Raportul de Guvernanță Corporativă.

Le mulțumim acționarilor pentru încrederea lor în OMV Petrom. În 2023, OMV Petrom a dat dovadă de reziliență și și-a continuat dezvoltarea operațională de succes, precum și execuția Strategiei 2030, în contextul unor condiții de piață provocatoare și al unui mediu fiscal și de reglementare volatil.

În acest sens, membrii Consiliului de Supraveghere doresc să-și exprime aprecierea față de membrii Directoratului, față de angajații Societății, precum și față de reprezentanții sindicatului pentru angajamentul și dedicarea lor de pe parcursul anului 2023. De asemenea, dorim să ne exprimăm aprecierea față de clienții și partenerii de afaceri ai OMV Petrom. Consiliul de Supraveghere are încrederea că OMV Petrom este bine poziționată, astfel încât să depășească viitoarele provocări, să profite de noile oportunități și să valorifice întregul său potențial în anii ce vor urma.

București, 15 martie 2024

Alfred Stern,
Președinte al Consiliului de Supraveghere

Raportul Directoratului

De la stânga la dreapta: Radu Căprău (Membru al Directoratului – Rafinare și Marketing); Christina Verchere (Director General Executiv - Președinte al Directoratului); Cristian Hubati (Membru al Directoratului – Explorare și Producție); Alina Popa (Director Financiar - Membru al Directoratului); Franck Neel (Membru al Directoratului – Gaze și Energie).

Indicatori financiari ai Grupului OMV Petrom (mil. lei) [xii]

	2023	2022	Δ (%)
Venituri din vânzări	38.808	61.344	(37)
Rezultat din exploatare	7.554	12.039	(37)
Profit net	4.030	10.300	(61)
Profit net repartizabil acționarilor OMV Petrom S.A.	4.030	10.301	(61)
Flux de trezorerie din activități de exploatare	10.114	11.337	(11)
Investiții	4.704	3.551	32
Angajați la sfârșitul perioadei	7.714	7.742	(0)

În 2023, valoarea **veniturilor din vânzările** consolidate ale Grupului de 38.808 mil. lei a scăzut cu 37% față de 2022, influențată negativ de prețuri mai mici ale mărfurilor și de volume mai mici aferente vânzărilor de energie electrică, compensate doar parțial de volumele mai mari aferente vânzărilor de gaze naturale.

Rezultatul din exploatare al Grupului pentru anul 2023 s-a diminuat cu 37% la valoarea de 7.554 mil. lei (2022: 12.039 mil. lei), în mare parte determinat de prețurile de

[xii] Valorile financiare corespund Situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară aprobate de către Uniunea Europeană.

piață mai mici și disponibilitatea mai scăzută a activelor noastre, ca urmare a activităților de întreținere planificate, în principal la rafinăria Petrobrazi și centrala electrică Brazi. Rezultatul din exploatare CCA, în sumă de 8.482 mil. lei a scăzut comparativ cu valoarea de 12.198 mil. lei din 2022, din cauza contribuției mai mici a tuturor segmentelor de business, în principal ca urmare a marjelor de rafinare mai slabe și a ratei de utilizare mai scăzute din cauza reviziei generale a rafinăriei în segmentul Rafinare și Marketing, a scăderii prețurilor în segmentul Explorare și Producție, precum și ca urmare a marjelor mai mici la gaze naturale atât din tranzacțiile cu terții cât și din tranzacțiile cu gaze naturale din producția proprie în segmentul Gaze și Energie. Rezultatul reflectă, de asemenea, impozite specifice segmentului Explorare și Producție mai mici, în principal ca urmare a prețurilor mai mici și a cantităților reglementate mai mari vândute, care sunt exceptate de la supraimpozitare și pentru care redevențele sunt calculate la prețurile plafonate în loc de cotațiile CEGH. Rezultatul a reflectat de asemenea scăderea achizițiilor, în principal datorită achizițiilor mai mici de gaze naturale, energie electrică și țiței importat, parțial contrabalansate de volume mai mari de produse petroliere achiziționate de la terți. Rezultatul din exploatare CCA în 2023 este calculat după eliminarea elementelor speciale nete de natura cheltuielilor în sumă de (838) mil. lei, în principal aferente pierderilor nete temporare din contractele forward de energie electrică din segmentul Gaze și Energie și a pierderilor din deținerea stocurilor în sumă de (91) mil. lei, în principal ca urmare a scăderii prețurilor la țiței.

În mai 2023, Legea nr. 119/2023 de aprobare a Ordonanței de Urgență a Guvernului 186/2022 a introdus obligația de plată pentru anii 2022 și 2023 a unei contribuții de 350 de lei pentru fiecare tonă de țiței procesat pentru companiile cu activități de extracție și rafinare a țițeiului. Prin urmare, OMV Petrom a înregistrat în 2023 **Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat** pentru 2022 și 2023, în sumă de 2.729 mil. lei, prezentată pe o linie separată în situația consolidată simplificată a veniturilor și cheltuielilor, deasupra liniei Impozit pe profit. Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat este un element special in calculul Profitului net CCA excluzând elementele speciale.

Profitul net a fost în valoare de 4.030 mil. lei în 2023 (2022: 10.300 mil. lei).

Rentabilitatea medie a capitalului angajat [xiii] (ROACE) a înregistrat o valoare de 13,0% (2022: 38,1%), în timp ce ROACE CCA excluzând elementele speciale a scăzut la 26,5% la sfârșitul anului 2023, de la 38,0% la sfârșitul anului 2022.

Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare a fost în sumă de 10.114 mil. lei, mai mic comparativ cu 11.337 mil. lei în 2022, ca urmare a scăderii rezultatului din exploatare și a plății contribuției de solidaritate pe țițeiul rafinat pentru 2022, parțial contrabalansate de evoluția favorabilă a modificărilor capitalului circulant net.

Investițiile au fost în sumă de 4.704 mil. lei în 2023, cu 32% mai mari față de 2022.

Datorită soldului de numerar semnificativ de la 31 decembrie 2023, Grupul OMV Petrom a raportat o **poziție netă de numerar incluzând leasingul** [xiv] de 12.551 mil. lei la finalul anului 2023, mai mică comparativ cu cea înregistrată la 31 decembrie 2022 în valoare de 13.463 mil. lei.

[xiii] Pentru definițiile acestor rate, a se vedea secțiunea „Abrevieri și definiții"

[xiv] Poziția netă de datorie/ numerar incluzând leasingul este calculată ca împrumuturi purtătoare de dobânzi și datorii de leasing minus numerar și echivalente de numerar. La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, Grupul OMV Petrom este pe poziție netă de numerar deoarece numerarul și echivelentele de numerar sunt mai mari decât împrumuturile purtătoare de dobânzi și datoriile de leasing.

Rezultatul din exploatare

Rezultatul din exploatare (mil. lei)	2023	2022	Δ (%)
Explorare și Producție[1]	4.170	3.612	15
Rafinare și Marketing	2.318	4.076	(43)
Gaze și Energie	1.474	4.662	(68)
Corporativ și altele	(161)	(250)	36
Consolidare: eliminarea profiturilor între segmente	(248)	(61)	(309)
Rezultatul din exploatare OMV Petrom Grup	**7.554**	**12.039**	**(37)**

[1] Exclude eliminarea profitului între segmente prezentat în linia „Consolidare".

În **Explorare și Producție, rezultatul din exploatare** a crescut la 4.170 mil. lei în 2023 (2022: 3.612 mil. lei). Rezultatul din exploatare a reflectat prețurile mai mici și volumele de vânzări mai scăzute, costurile de producție mai mari și cursul de schimb nefavorabil, aspecte parțial contrabalansate de scăderea impozitării din E&P. Rezultatul din exploatare a reflectat și elemente speciale de natura cheltuielilor de (7) mil. lei, semnificativ mai mici comparativ cu elementele speciale de natura cheltuielilor de (1.821) mil. lei în 2022, care au inclus în principal ajustări de depreciere (nete de reversări) înregistrate în urma actualizării estimărilor pe termen mediu și lung utilizate în planificare. **Cheltuielile de explorare** au scăzut la 112 mil. lei în 2023 (2022: 134 mil. lei), în special ca efect al scăderii ajustărilor de depreciere, al scăderii costurilor cu lucrări geologice și geofizice, precum și a reducerii activităților de seismică pentru explorare. **Costul de producție** în USD la nivel de Grup crescut cu 21%, la 16,0 USD/bep, în contextul unui efect pozitiv generat de un element de natură nerecurentă în legătură cu un control fiscal în T2/22, precum și din cauza scăderii producției disponibile pentru vânzare, a creșterii generale a costurilor, și a cursului de schimb nefavorabil în 2023. Costul de producție exprimat în lei s-a majorat cu 19%, la 73,0 RON/bep.

În **Rafinare și Marketing, rezultatul din exploatare** a scăzut la 2.318 mil. lei în 2023 (2022: 4.076 mil. lei), ca urmare a unei marje de rafinare și a unei rate de utilizare a rafinăriei mai mici, precum și a disponibilității reduse a produselor petroliere în urma reviziei planificate a rafinăriei. În 2023**, indicatorul marja de rafinare** al OMV Petrom a scăzut cu 2,6 USD/bbl la aproximativ 14,0 USD/bbl, ca rezultat al diferențialelor scăzute în special la motorină și combustibil pentru aviație. **Rata de utilizare a rafinăriei** a scăzut la 80% (2022: 95%), reflectând revizia planificată din T2/23, după cinci ani de funcționare fără opriri planificate de mare amploare. Rezultatul din exploatare al segmentului Rafinare și Marketing a reflectat, de asemenea, **elemente speciale de natura cheltuielilor** în sumă de (92) mil. lei (2022: (64) mil. lei) și **pierderi din deținerea stocurilor** în sumă de (70) mil. lei (2022: **câștiguri** în sumă de 122 mil. lei).

În **Gaze și Energie, rezultatul din exploatare** a scăzut la 1.474 mil. lei (2022: 4.662 mil. lei), reflectând **elemente speciale de natura cheltuielilor** în sumă de (671) mil. lei, constând în principal în pierderi temporare nete aferente contractelor forward de energie electrică. În 2022, a inclus **elemente speciale de natura veniturilor** în sumă de 1.720 mil. lei, reprezentând în principal câștiguri temporare nete aferente contractelor forward de energie electrică.

Activitatea de gaze naturale a înregistrat o performanță solidă, realizată într-un context de piață plin de provocări, cu un consum în scădere, lichiditate de piață redusă și prețuri semnificativ mai mici care au redus marjele. Am realizat o perfomanță puternică în portofoliul nostru de clienți finali, cu volume vândute mai mari. Am înregistrat de asemenea o contribuție bună din volumele extrase din depozitele de înmagazinare în T1/23. Cu toate acestea, am înregistrat marje în scădere la gazele naturale atât din producția proprie, cât și din cele achiziționate de la terți, în principal pentru tranzacțiile în afara României.

În activitatea de energie electrică, rezultatul a fost construit pe tranzacțiile în afara României, cu oportunități bune în ceea ce privește marjele realizate. O producție mai mică față de anul precedent a fost obținută la centrala electrică Brazi, care a fost în revizie planificată cu întreaga capacitate din martie până la începutul lunii iulie 2023.

Rezultatul din exploatare în segmentul **Corporativ și altele** a fost în sumă de (161) mil. lei (2022: (250) mil. lei).

Reconcilierea Rezultatului din Exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări la Profitul net

(mil. lei)	2023	2022	Δ (%)
Profit net aferent anului	**4.030**	**10.300**	**(61)**
Plus / (Minus):			
Rezultat financiar net (pierdere/(câștig))	(263)	(17)	n.m.
Impozit pe profit	1.058	1.756	(40)
Contribuţia de solidaritate pe ţiţeiul rafinat[1]	2.729	-	n.a.
Amortizare, ajustări de depreciere și reversări[2]	3.258	5.120	(36)
Rezultat din Exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări	**10.812**	**17.159**	**(37)**
Explorare şi Producţie	6.559	7.815	(16)
Rafinare şi Marketing	3.032	4.830	(37)
Gaze şi Energie	1.589	4.790	(67)
Corporativ şi altele	(120)	(215)	44
Consolidare	(248)	(61)	(309)

[1] Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat este prezentată pe o linie separată în situația consolidată simplificată a veniturilor și cheltuielilor, deasupra liniei Impozit pe profit.
[2] Include, de asemenea, pierderile din ajustări de depreciere pentru activele de explorare, care în Situația consolidată a veniturilor şi cheltuielilor sunt prezentate la "Cheltuieli de explorare".

Reconcilierea Profitului net CCA excluzând elemente speciale atribuibil acționarilor societății-mamă la Profitul net aferent anului atribuibil acționarilor societății-mamă

(mil. lei)	2023	2022	Δ (%)
Profit net aferent anului atribuibil acționarilor societății-mamă	**4.030**	**10.301**	**(61)**
Plus / (Minus):			
Total elemente speciale (câștiguri)/pierderi	3.567	320	n.m.
Efecte CCA: (Câștiguri)/Pierderi din deținerea stocurilor	91	(160)	n.m.
Efect din impozitarea elementelor speciale și efectelor CCA	(224)	(187)	(20)
Profit net CCA excluzând elemente speciale atribuibil acționarilor societății-mamă	**7.464**	**10.273**	**(27)**

Reconcilierea Rezultatului din exploatare CCA excluzând elementele speciale la Rezultatul din Exploatare

(mil. lei)	2023	2022	Δ (%)
Profit net aferent anului	**4.030**	**10.300**	**(61)**
Plus / (Minus):			
Rezultat financiar net (pierdere/{profit})	(263)	(17)	n.m.
Impozit pe profit	1.058	1.756	40
Contribuţia de solidaritate pe ţiţeiul rafinat[1]	2.729	-	n.a.
Rezultat din exploatare Grup	**7.554**	**12.039**	**(37)**
Plus / (Minus):			
Elemente speciale (câștiguri)/pierderi, din care	838	320	162
Restructurare personal	-	16	n.m.
Depreciere (ajustări de depreciere) adițională(e) / reluări de depreciere la venituri	-	1.813	n.m.
Altele[2]	838	(1.508)	n.m.
Efecte CCA: (Câștiguri)/Pierderi din deținerea stocurilor	91	(160)	n.m.
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale	**8.482**	**12.198**	**(30)**
din care			
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale Explorare și Producție	4.177	5.433	(23)
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale Rafinare și Marketing	2.480	4.019	(38)
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale Gaze și Energie	2.145	2.942	(27)
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale Corporativ și Altele	(93)	(96)	3
Consolidare	(227)	(99)	(129)

[1] Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat este un element special în calculul Profitului net CCA excluzând elemente speciale.
[2] Alte elemente speciale includ în principal efectele temporare din instrumente de acoperire împotriva riscurilor.

Prezentarea **elementelor speciale** este considerată adecvată pentru a ușura analiza performanței activității curente. Pentru a prezenta cifre comparabile, anumite elemente care influențează rezultatul sunt adăugate sau scăzute, după caz. Acestea sunt prezentate separat. Aceste elemente pot fi împărțite în trei categorii: personal și restructurare, depreciere adițională și reluări de depreciere la venituri, precum și altele.

Mai mult, pentru a permite gestionarea eficientă a performanței într-un mediu cu prețuri volatile și pentru a asigura comparabilitatea cu companii similare din sector, efectul **Costului curent de achiziționare (CCA)** este eliminat din rezultatul contabil. Efectul CCA, denumit și câștiguri sau pierderi din deținerea stocurilor, reprezintă diferența dintre costul vânzărilor calculat utilizând costul curent de achiziționare și costul vânzărilor calculat folosind metoda mediei ponderate, după efectuarea ajustărilor aferente modificărilor în provizioanele de depreciere, în cazul în care valoarea realizabilă netă a stocului este mai mică decât costul său. Pe pieţele volatile de energie, măsurarea costurilor produselor petroliere vândute în baza valorilor istorice (ex. costul mediu ponderat) poate avea un efect distorsionant asupra rezultatelor raportate. Această metodă de măsurare a performanței sporește transparența rezultatelor și este larg folosită în industria de țiței. Așadar, OMV Petrom a publicat această metodă de măsurare în plus față de rezultatul din exploatare calculat în conformitate cu IFRS.

Note la situația veniturilor și cheltuielilor [xv]

Situația simplificată a veniturilor și cheltuielilor (mil. lei)	2023	2022	Δ (%)
Venituri din vânzări	38.808	61.344	(37)
Alte venituri de exploatare	629	1.339	(53)
Venit net din investiții în entități asociate	5	9	(46)
Total venituri din vânzări și alte venituri	**39.442**	**62.692**	**(37)**
Achiziții (nete de variația stocurilor)	(18.586)	(30.377)	39
Cheltuieli de producție și similare	(4.584)	(6.919)	34
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare	(2.478)	(5.435)	54
Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări	(3.216)	(5.064)	36
Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuieli administrative	(2.696)	(2.425)	(11)
Cheltuieli de explorare	(112)	(134)	17
Alte cheltuieli de exploatare	(216)	(299)	28
Rezultat din exploatare	**7.554**	**12.039**	**(37)**
Rezultat financiar net	263	17	n.m.
Profit înainte de impozitare și de contribuția de solidaritate	**7.817**	**12.056**	**(35)**
Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat	(2.729)	-	n.a.
Profit înainte de impozitare	**5.088**	**12.056**	**(58)**
Impozit pe profit	(1.058)	(1.756)	40
Profit/(pierdere) net(ă) aferent(ă) anului	**4.030**	**10.300**	**(61)**
din care atribuibil(ă) interesului minoritar	(0,10)	(0,81)	88
din care atribuibil acţionarilor societăţii-mamă	**4.030**	**10.301**	**(61)**

OMV Petrom este o companie integrată de energie. Hidrocarburile produse în segmentul Explorare și Producție sunt procesate și comercializate prin celelalte segmente operaționale din cadrul Grupului. Comparativ cu 2022, valoarea veniturilor din vânzările consolidate a scăzut cu 37% până la suma de 38.808 mil. lei, influențată negativ de prețuri mai mici ale mărfurilor și de volume mai mici aferente vânzărilor de energie electrică, compensate doar parțial de volumele mai mari aferente vânzărilor de gaze naturale. După eliminarea tranzacţiilor între segmente în sumă de 12.328 mil. lei, contribuția segmentului **Explorare și Producție** reprezentând vânzări către terți a fost de 57 mil. lei (2022: 58 mil. lei). Vânzările către terți în segmentul **Rafinare și Marketing** au însumat 26.878 mil. lei sau 69% din veniturile consolidate din vânzări (2022: 31.282 mil. lei). După eliminarea vânzărilor între segmente, contribuția segmentului **Gaze și Energie** a fost de 11.834 mil. lei sau aproximativ 30% din veniturile totale din vânzări (2022: 29.969 mil. lei).

Veniturile din vânzările către terți sunt împărțite pe zone geografice în funcție de locul unde riscurile și beneficiile sunt transferate asupra clientului. România și Europa Centrală și de Est, ca **zone geografice**, reprezintă cele mai importante piețe de desfacere ale Grupului. Vânzările în România au fost în valoare de 32.923 mil. lei sau 85% din totalul vânzărilor Grupului (2022: 49.846 mil. lei, 81% din totalul vânzărilor), iar vânzările în restul Europei Centrale și de Est au fost de 5.826 mil. lei sau 15% din vânzările Grupului (2022: 11.256 mil. lei).

Alte venituri de exploatare au scăzut la 629 mil. lei (2022: 1.339 mil. lei), în principal din cauza scăderii compensațiilor de la autoritățile române pentru vânzările de gaze naturale și electricitate la prețuri plafonate, precum și a eliminării subvențiilor pentru susținerea reducerilor voluntare de preț pentru vânzările de benzină

[xv] Valorile financiare corespund Situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară aprobate de către Uniunea Europeană.

și motorină. Aceste măsuri au fost introduse în 2022 prin mai multe ordonanțe de urgență ale guvernului pentru a atenua consecințele crizei energetice.

Achizițiile (nete de variația stocurilor) ce includ costul bunurilor și materialelor folosite au fost în valoare de 18.586 mil. lei și au scăzut cu 39% față de anul anterior, în principal datorită achizițiilor mai mici de energie electrică, gaze naturale și țiței importat, parțial contrabalansate de volume mai mari de produse petroliere achiziționate de la terți pentru a susține revizia generală planificată a rafinăriei Petrobrazi.

Cheltuielile de producție și similare au scăzut la 4.584 mil. lei (2022: 6.919 mil. lei), în principal din cauza diminuării supraimpozitării energiei electrice, ca urmare a modificării legislației aplicabile începând cu 1 ianuarie 2023. Alte efecte includ cheltuieli mai mici cu certificatele CO_2, ca urmare a emisiilor mai scăzute, rezultat al reviziei planificate a centralei electrice Brazi, și a prețurilor de piață mai mici.

Cheltuielile cu taxe aferente producției și similare au scăzut la 2.478 mil. lei (2022: 5.435 mil. lei), ca urmare a impozitelor specifice activității de Explorare și Producție în scădere.

Amortizarea, ajustările de depreciere a activelor imobilizate și reversările au scăzut la 3.216 mil. lei de la 5.064 mil. lei în 2022, deoarece anul 2022 a fost negativ influențat de ajustări de depreciere (nete de reversări) pentru activele corporale din Explorare și Producție.

Cheltuielile de explorare au scăzut la 112 mil. lei (2022: la 134 mil. lei), în special ca efect al scăderii ajustărilor de depreciere, al scăderii costurilor cu lucrări geologice și geofizice, precum și al reducerii activităților de seismică pentru explorare.

Alte cheltuieli de exploatare au fost în sumă de 216 mil. lei (2022: 299 mil. lei).

Rezultatul financiar net a fost în sumă de 263 mil. lei în 2023, mai mare comparativ cu 17 mil. lei în 2022, în principal ca urmare a veniturilor mai mari din dobânzi la depozitele bancare.

La data de 12 mai 2023, în Monitorul Oficial a fost publicată Legea nr. 119/2023 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului 186/2022 de implementare a Regulamentului Consiliului (UE) 2022/1854 privind contribuția de solidaritate. Pentru companiile cu activități de extracție și rafinare a țițeiului, legea introduce obligația de a plăti o contribuție de 350 de lei pentru fiecare tonă de țiței procesat pentru anii 2022 și 2023. Prin urmare, OMV Petrom a reflectat în anul 2023 **Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat** în sumă de 2.729 mil. lei, din care 1.485 mil. lei pentru anul 2022 și 1.244 mil. lei pentru anul 2023, prezentată pe o linie separată în situația consolidată simplificată a veniturilor și cheltuielilor, deasupra liniei Impozit pe profit.

Prin urmare, **profitul înainte de impozitare** a fost de 5.088 mil. lei în 2023, mai mic comparativ cu 12.056 mil. lei în 2022.

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost în sumă de 1.058 mil. lei (2022: 1.756 mil. lei), ca urmare a profitului mai mic înregistrat în 2023.

Investiții

Investiții OMV Petrom Group (mil. lei)	2023	2022	Δ (%)
Explorare și Producție	2.584	2.559	1
Rafinare și Marketing	1.955	835	134
Gaze și Energie	69	97	(29)
Corporativ și altele	97	60	62
Total investiții	**4.704**	**3.551**	**32**
+/- Alte ajustări[1]	1.590	615	159
- Investiții în active financiare	(1)	-	n.a.
Intrări conform situației activelor imobilizate (active corporale și necorporale)	**6.294**	**4.166**	**51**
+/- Alte modificări[2]	(1.670)	(957)	(74)
Ieșiri de numerar pentru investiții în imobilizări corporale și necorporale	**4.624**	**3.208**	**44**
+ Ieșiri/ (Intrări) de numerar nete în relație cu alte activități de investiții[3]	1.106	(104)	n.m.
Trezoreria netă din activitatea de investiții	**5.730**	**3.104**	**85**

[1] Alte ajustări se referă la costurile de dezafectare capitalizate, sondele de explorare capitalizate în anul curent și trecute pe cheltuieli și alte intrări nemonetare;
[2] Alte modificări se referă la elemente care nu au afectat fluxul de trezorerie în perioadă (incluzând achizițiile prin leasing, revizuirea provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea) și iau în considerare modificări ale datoriilor rezultate din investiții și avansuri nete plătite pentru achizițiile de active imobilizate.
[3] Ieșiri/ (Intrări) de numerar nete în relație cu alte activități de investiții se referă în principal la investiții în sau vânzări de active financiare, subsidiare și companii, precum și la intrări de numerar in legătură cu activele imobilizate.

Investițiile au însumat 4.704 mil. lei în 2023, cu 32% mai mari față de 2022 (3.551 mil. lei).

Investițiile în **Explorare și Producție** au crescut ușor cu 1%, la 2.584 mil. lei și au reprezentat 55% din totalul investițiilor la nivel de Grup în 2023. Creșterea a fost determinată în principal de proiectul Neptun Deep (decizia finală de investiție a fost luată în 2023), fiind parțial contrabalansată de scăderea activității de foraj și a reparațiilor capitale la sonde.

Investițiile în explorare au crescut ușor la 169 mil. lei (2022 167 mil. lei), în principal ca efect al costurilor de foraj capitalizate mai mari, parțial contrabalansate de scăderea costurilor cu lucrări geologice și geofizice.

Investițiile în **Rafinare și Marketing** au fost în sumă de 1.955 mil. lei (2022: 835 mil. lei). Cea mai mare parte a investițiilor a fost direcționată către rafinăria Petrobrazi pentru proiectele referitoare la revizia planificată, înlocuirea camerelor de la instalația de cocsare, dar și pentru proiectele în derulare cum ar fi noua instalație de produse aromatice și construcția unui nou rezervor de țiței. De asemenea, activitatea de retail a înregistrat investiții în creștere pentru extinderea rețelei de stații de încărcare pentru vehicule electrice și pentru modernizarea stațiilor de alimentare.

În **Gaze și Energie**, investițiile au fost în sumă de 69 mil. lei (2022: 97 mil. lei), cea mai mare parte a investițiilor fiind direcționate către revizia planificată a centralei electrice Brazi.

Situația poziției financiare [xvi]

Situația consolidată simplificată a poziției financiare (mil. lei)	2023	2022[1]	Δ (%)
Active			
Active imobilizate	35.373	32.218	10
Imobilizări necorporale și corporale	30.755	27.767	11
Investiții în entități asociate	48	41	18
Alte active imobilizate	2.621	2.375	10
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	1.949	2.036	(4)
Active circulante (inclusiv active deținute pentru vânzare)	22.783	26.287	(13)
Stocuri	3.126	3.815	(18)
Creanțe comerciale	2.715	3.548	(23)
Active deținute pentru vânzare	-	15	n.a.
Alte active circulante	16.942	18.909	(10)
Total active	**58.157**	**58.505**	**(1)**
Capitaluri proprii și datorii			
Total capitaluri proprii	39.379	40.508	(3)
Datorii pe termen lung	10.270	8.151	26
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	195	157	24
Provizioane privind obligațiile cu dezafactarea și restaurarea	8.654	6.716	29
Provizioane și alte datorii	1.420	1.277	11
Datorii curente	8.508	9.846	(14)
Datorii comerciale	4.067	4.266	(5)
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	110	138	(20)
Provizioane și alte datorii	4.330	5.443	(20)
Total capitaluri proprii și datorii	**58.157**	**58.505**	**(1)**

[1] Informațiile comparative la 31 decembrie 2022 au fost retratate, deoarece OMV Petrom și-a schimbat voluntar politica contabilă aferentă prezentării în bilanț a certificatelor de emisii achiziționate și a provizioanelor pentru emisiile de CO_2. Pentru mai multe informații vă rugăm să consultați Nota 5 Principii contabile și de evaluare din Situațiile financiare consolidate ale OMV Petrom S.A.

Comparativ cu 31 decembrie 2022, **activele totale** au scăzut cu 349 mil. lei, la 58.157 mil. lei. Intrările de active necorporale și corporale au fost în valoare de 6.294 mil. lei (2022: 4.166 mil. lei).

Comparativ cu 31 decembrie 2022, **activele imobilizate** au crescut cu 3.155 mil. lei, până la 35.373 mil. lei, în principal datorită creșterii imobilizărilor corporale, întrucât intrările din timpul perioadei și creșterea activului de dezafectare în urma revizuirii au depășit amortizarea și ajustările nete de depreciere. În plus, ca urmare a deciziei finale de investiție pentru proiectul Neptun Deep, activele aferente de țiței și gaze naturale în valoare de aproximativ 2,4 mld. lei au fost reclasificate din imobilizări necorporale în imobilizări corporale.

Scăderea **activelor circulante (inclusiv activele deținute pentru vânzare)** a reflectat scăderea numerarului și echivalentelor de numerar, creanțele comerciale mai mici determinate de vânzări în scădere, în principal în segmentul Gaze și Energie, o valoare mai mică a stocurilor ca urmare a volumelor de gaze naturale din stoc mai mici și a scăderii produselor petroliere achiziționate de la terți, precum și alte active financiare mai mici. Scăderea altor active financiare a fost generată în principal de diminuarea garanțiilor în numerar pentru tranzacții cu produse energetice și de active financiare în

[xvi] Valorile financiare corespund Situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară aprobate de către Uniunea Europeană.

legătură cu instrumente financiare derivate mai mici, parțial compensate de creșterea investițiilor pe termen scurt, în principal în titluri de trezorerie.

Capitalurile proprii totale au scăzut la 39.379 mil. lei la 31 decembrie 2023, comparativ cu 40.508 mil. lei la 31 decembrie 2022, în principal ca rezultat al distribuirii dividendelor de bază pentru anul financiar 2022 și a dividendelor speciale aprobate în 12 septembrie 2023, parțial contrabalansate de profitul net generat în 2023. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 68% la 31 decembrie 2023, ușor mai mic față de 69% la 31 decembrie 2022.

Datoriile totale la 31 decembrie 2023 au crescut cu 781 mil. lei comparativ cu valoarea de la 31 decembrie 2022. Creșterea cu 2.119 mil. lei a **datoriilor pe termen lung** a fost determinată în principal de revizuirea provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea, în mare parte ca urmare a scăderii ratei nete de actualizare și a costurilor estimate mai mari. Scăderea **datoriilor curente** cu 1.339 mil. lei a fost determinată în special de scăderea altor provizioane, în mare parte în legătură cu alte riscuri evaluate de Grup în domeniul impozitării gazelor naturale și energiei electrice în România, de datorii financiare mai mici, în principal în legătură cu instrumente financiare derivate, și de datorii mai mici cu impozitul pe profit, parțial contrabalansate de creșterea altor datorii, în principal aferente contribuției de solidaritate pe țițeiul rafinat pentru 2023.

Grupul OMV Petrom a ajuns la o **poziție netă de numerar incluzând leasing** în valoare de 12.551 mil. lei la 31 decembrie 2023, mai mică comparativ cu cea înregistrată la 31 decembrie 2022 în valoare de 13.463 mil. lei.

Fluxurile de trezorerie

Situația consolidată simplificată a fluxurilor de trezorerie (mil. lei)	2023	2022
Trezoreria generată de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant	**8.198**	**14.881**
Flux de trezorerie din activități de exploatare	10.114	11.337
Flux de trezorerie din activități de investiții	(5.730)	(3.104)
Flux de trezorerie extins	**4.384**	**8.232**
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(5.300)	(4.300)
Efectul modificării cursului de schimb asupra numerarului și a echivalentelor de numerar	(2)	2
Creșterea/(scăderea) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar	**(917)**	**3.933**
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	14.256	10.323
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	**13.339**	**14.256**
Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende	**(717)**	**3.794**

În 2023, intrările de numerar din profit înainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare, cum ar fi amortizarea și ajustările de depreciere, mișcarea netă a provizioanelor și alte ajustări nemonetare, precum și cu dobânzile nete primite și impozitul pe profit plătit, au fost în valoare de 8.198 mil. lei (2022: 14.881 mil. lei). Modificările **capitalului circulant net** au generat intrări de numerar de 1.915 mil. lei, în mare parte ca urmare a scăderii creanțelor comerciale determinate de vânzări mai mici și ca urmare a scăderii garanțiilor în numerar pentru tranzacții cu produse energetice (2022: ieșiri de numerar de 3.544 mil. lei). **Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare** a scăzut cu 1.223 mil. lei comparativ cu anul 2022, ajungând la 10.114 mil. lei.

În 2023**, fluxul de trezorerie din activitățile de investiții** s-a concretizat în ieșiri de numerar de 5.730 mil. lei (2022: 3.104 mil. lei), în principal aferente plăților pentru investiții în imobilizări corporale, în mare parte în segmentele Explorare și Producție și Rafinare și Marketing, și investiții în titluri de valoare pe termen scurt.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare mai puțin fluxul de trezorerie folosit în activitățile de investiții) a reflectat intrări de numerar de 4.384 mil. lei (2022: 8.232 mil. lei).

Fluxul de trezorerie aferent activităților de finanțare a reflectat ieșiri de numerar de 5.300 mil. lei (2022: 4.300 mil. lei), rezultând în principal din plata dividendelor în sumă de 5.102 mil. lei.

Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende s-a concretizat în ieșiri de numerar de (717) mil. lei (2022: intrări de numerar de 3.794 mil. lei).

Gestionarea riscului

OMV Petrom este expusă la o varietate de riscuri specifice industriei de petrol și gaze, inclusiv riscuri de piață și financiare, riscuri operaționale și riscuri strategice. Procesele companiei de management al riscului se concentrează pe identificarea, analiza și evaluarea unor astfel de riscuri și a impactului acestora asupra stabilității financiare și profitabilității companiei. Obiectivul acestor activități este de a gestiona în mod activ riscurile în contextul apetitului pentru risc al OMV Petrom pentru a-și atinge obiectivele strategice pe termen lung.

Guvernanța procesului de gestionare a riscului

OMV Petrom evoluează într-un peisaj de afaceri dinamic. Guvernarea eficientă a riscurilor este esențială pentru a naviga cu succes prin incertitudinile inerente naturii operațiunilor OMV Petrom.

Prevenirea riscului este integrată în procesele zilnice de luare a deciziilor la fiecare nivel al organizației. Directoratul stabilește, comunică și asigură iimplementarea abordării privind gestionarea riscului și a obiectivelor noastre în întreaga organizație. Riscurile strategice sunt gestionate prin grupuri de lucru specializate: Performanță, Oameni, Tehnologie și Inovație, Soluții Energetice Noi, precum și Managementul Părților Interesate.

Pentru a asigura o bună informare în procesul de luare a deciziilor și în deplină concordanță cu realitățile prezentului și previziunile asupra viitorului, Directoratul a împuternicit o funcție dedicată gestionării riscurilor să conducă și să coordoneze procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Grupului. Profilul de risc consolidat la nivelul companiei este raportat de două ori pe an către Directorat și către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere.

Gestionarea riscului la nivelul companiei (EWRM)

Scopul principal al procesului **OMV Petrom de gestionare a riscurilor în cadrul Companiei (EWRM)** este acela de a adăuga valoare prin gestionarea și luarea deciziilor pe baza evaluării riscurilor care este asigurată prin aplicarea unui „model de apărare pe trei linii”: 1. managementul afacerii, 2. funcții de management al riscului și de supraveghere, 3. audit intern.

OMV Petrom dezvoltă în mod constant sistemul EWRM în funcție de cerințele interne și externe.

În ceea ce privește instrumentele și tehnicile, OMV Petrom urmează cele mai bune practici internaționale de management al riscului și utilizează modele cantitative stocastice pentru a măsura pierderile potențiale asociate portofoliului de risc al Companiei. Procesul este facilitat de un sistem IT la nivel de Grup, care sprijină etapele individuale ale procesului: identificarea, analiza, evaluarea, tratarea, raportarea și revizuirea riscurilor prin monitorizarea continuă a modificărilor profilului de risc. Riscul general care rezultă din procesul de gestionare a riscului de jos în sus este calculat utilizând simulări Monte Carlo (pentru un nivel de încredere de 95%) și comparat cu datele de planificare pe un orizont mediu de timp de trei ani. Riscurile identificate sunt analizate în funcție de natura lor, luând în considerare cauzele, consecințele, tendințele istorice, volatilitatea, precum și impactul potențial asupra fluxurilor de numerar.

OMV Petrom consideră că riscul general al Grupului este semnificativ mai mic decât suma riscurilor individuale, datorită naturii sale integrate și faptului că diferitele riscuri se compensează parțial reciproc. Cu toate acestea, efectele de echilibrare ale riscurilor din industrie pot deseori să întârzie sau să slăbească în timp. Activitățile de management al riscului ale OMV Petrom se concentrează, așadar, pe expunerea netă la risc a portofoliului existent și viitor al Grupului. Interdependența și corelațiile dintre diferitele riscuri sunt reflectate și în profilul de risc consolidat al Societății.

Activitățile de management al riscului și de asigurări sunt coordonate central la nivel corporativ de către departamentul Trezorerie, Managementul Riscului și Asigurării. Acest departament se asigură că procesele, instrumentele și tehnicile de management al riscului bine definite și consecvente sunt aplicate în întreaga organizație. Responsabilitatea riscului este atribuită managerilor care sunt cei mai potriviți să supravegheze și să gestioneze riscul respectiv.

Obiectivul general al politicii de risc este de a proteja fluxurile de numerar în conformitate cu apetitul la risc al Grupului.

Riscurile financiare și non-financiare sunt identificate, evaluate și raportate în mod regulat prin procesul EWRM al Grupului.

În procesul EWRM, terminologia și limbajul comun privind riscurile sunt utilizate în cadrul OMV Petrom pentru a facilita comunicarea eficientă a riscurilor; dintre acestea, categoria de risc de mediu, social și guvernanță (ESG) se află în domeniul nostru de interes în taxonomia riscurilor OMV Petrom.

Procesul EWRM al OMV Petrom a fost stabilit în conformitate cu Standardul Internațional de Management al Riscului ISO 31000 și cuprinde o organizație dedicată de risc care lucrează într-un cadru robust de reglementare internă, utilizând o infrastructură de tehnologie a informației. Eficacitatea sistemului EWRM este evaluată anual de către un auditor extern.

Procesele de gestionare a riscului

După cum este menționat, sistemul de gestionare a riscului și eficacitatea lui sunt monitorizare de către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere prin rapoarte periodice.

Procesul de gestionarea a riscului se bazează pe o abordare preventivă și sistematică, având ca obiectiv o identificare și gestionare timpurie a riscurilor pentru a evita un posibil impact negativ asupra operațiunilor și a reputației. Credem că dezvoltarea unei **culturi a riscului** la nivel de organizație, unde fiecare este conștient de riscurile aferente activității pe care o desfășoară și implementează zilnic tehnicile de gestionare a riscului, este cel mai eficient mod de a evita un impact negativ. Pentru aceasta, cadrul EWRM, care oferă o abordare atotcuprinzătoare, este coordonat de conducerea superioară și pus în aplicare de către fiecare angajat al Companiei. Această abordare asigură o mai bună conștientizare și atenție asupra riscurilor care ar putea afecta obiectivele Companiei.

Procesul de gestionare a riscurilor, implementat pe baza cadrului EWRM al OMV Petrom, combină **o abordare a riscurilor de jos în sus** cu una **de sus în jos**, astfel încât fiecare angajat este responsabil pentru gestionarea riscurilor din aria sa de competență.

Riscurile identificate de către personalul operațional pe baza unei **abordări de jos în sus**, în cadrul gestionării zilnice a activității, sunt evaluate pe un orizont mediu de timp de trei ani. Șefii departamentelor sunt responsabili cu inițierea analizelor de risc, care includ selectarea celor mai potrivite tehnici de identificare a riscurilor. Acestea includ nu doar interviuri, ateliere, studii sau analize ale datelor istorice privind pierderile, ci și informații privind riscurile documentate în registrele de riscuri. Hărțile sau matricele riscurilor sunt utilizate pentru procesul de evaluare și servesc la identificarea intervalelor de probabilitate și a consecințelor în cazul materializării riscurilor.

Managementul superior evaluează **riscurile de sus în jos** pentru a avea o perspectivă strategică a riscurilor pe un interval de timp mai îndelungat. Scanând în permanență orizontul pentru a identifica riscurile care se conturează și având periodic ședințe de risc, managementul superior are o perspectivă completă asupra riscurilor strategice. Aceasta permite capturarea noilor tendințe și evoluții ale mediului operațional și ale celor mai bune practici din industrie, facilitând atingerea obiectivelor pe termen lung de către Grup.

Categoriile de riscuri (taxonomia)

Riscurile din cadrul sistemului EWRM al OMV Petrom sunt organizate în următoarele categorii: **risc de piață și financiar, risc operațional, risc strategic.**

Riscurile de piață și financiare

În ceea ce privește **riscul prețurilor mărfurilor tranzacționabile pe piață**, OMV Petrom este expusă în mod natural volatilității fluxurilor de trezorerie induse de modificările de preț generate de activitățile de producție, rafinare și de comercializare a țițeiului, produselor petroliere derivate, gazelor naturale, electricității și certificatelor de CO_2. Riscul de piață are o importanță strategică esențială în cadrul profilului de risc și al lichidității OMV Petrom. Riscurile de preț aferente mărfurilor tranzacționate de OMV Petrom sunt atent analizate, cuantificate și evaluate. Pentru reducerea acestor riscuri sunt întreprinse activități de optimizare corespunzătoare și sunt utilizate instrumente de acoperire a riscurilor (hedging). Astfel de activități includ acoperiri de marjă, precum și acoperiri de stoc, executate prin utilizarea instrumentelor financiare. Un sistem de optimizare a tranzacționării și acoperirii riscurilor definește mandate clare, inclusiv praguri de risc pentru astfel de activități.

În ceea ce privește gestionarea **riscului de schimb valutar**, OMV Petrom este expusă, în principal, volatilității monedei RON în raport cu USD și, respectiv, cu EUR. Efectul riscului de schimb valutar asupra fluxului de trezorerie este monitorizat în mod regulat.

Instrumentele financiare derivate pot fi utilizate în scopul gestionării expunerii la riscul privind prețul mărfurilor tranzacționabile și la cel valutar, cu aprobarea Directoratului OMV Petrom și în conformitate cu apetitul la risc al companiei și/sau cu evaluările riscurilor.

Gestionarea riscului de credit al partenerilor se referă la riscul ca un partener să nu își îndeplinească obligațiile contractuale, ceea ce ar putea conduce la pierderi financiare pentru OMV Petrom. În lumina unui mediu geopolitic și economic dificil, cu inflație ridicată, prețuri volatile ale mărfurilor, rate ale dobânzilor în creștere și lanțuri de aprovizionare distorsionate, se acordă o atenție

deosebită modificărilor comportamentului de plată. Riscurile de credit ale partenerilor Grupului sunt evaluate, monitorizate și gestionate la nivelul Companiei folosind limite prestabilite pentru anumite țări, bănci, clienți și furnizori. Pe baza bonității acestora și a informațiilor de rating disponibile, tuturor partenerilor li se atribuie expuneri maxime în termeni de limite de credit (sume și scadențe), iar evaluările de bonitate și limitele acordate sunt revizuite în mod regulat.

Ca urmare a activităților sale de finanțare, OMV Petrom este expusă în mod inerent **riscului privind rata dobânzii**. Volatilitatea EURIBOR și ROBOR poate declanșa un flux de numerar diminuat sau suplimentar. Cu toate acestea, riscul și volatilitatea care pot influența fluxurile noastre de numerar sunt scăzute.

Riscurile operaționale

Din perspectiva riscului operațional, OMV Petrom este o companie integrată, cu un portofoliu larg de active, alcătuit în principal din instalații de producție și prelucrare a hidrocarburilor. Sunt identificate riscurile cu probabilitate scăzută și cu impact mare asociate activității operaționale (de exemplu, erupții, explozii, cutremure etc.) și, pentru fiecare dintre acestea, sunt dezvoltate și evaluate scenarii de risc. O atenție specială este acordată riscurilor de siguranță a procesului. Când este necesar, planuri de preîntâmpinare a efectelor negative sunt elaborate pentru fiecare locație specifică. Pe lângă planurile de urgență, de criză și de recuperare în caz de dezastre, politica OMV Petrom în ceea ce privește riscurile asigurabile este de a le transfera prin intermediul instrumentelor de asigurare. Aceste riscuri sunt analizate îndeaproape, cuantificate și monitorizate de către organizația de risc și sunt gestionate prin proceduri interne detaliate.

Sistemul de gestionare a riscurilor din OMV Petrom face parte din procesul de luare a deciziilor. În contextul implementării Strategiei 2030, riscurile asociate noilor proiecte importante sau inițiativelor importante de afaceri sunt evaluate și comunicate conducerii înainte de luarea deciziei de aprobare, ca parte a procesului de evaluare a proiectelor.

Executarea unor proiecte importante onshore și offshore poate fi afectată de modificări ale cadrelor normative sau fiscale, de indisponibilitatea contractanților sau de lipsa personalului calificat. Costurile proiectelor pot fi influențate negativ de inflația prețurilor, lipsa forței de muncă sau întreruperea ori reorganizarea lanțurilor de aprovizionare. În special în domeniile noi de activitate, OMV Petrom poate investi mai des prin parteneriate și asocieri în participațiune, ceea ce poate expune compania la riscuri de guvernanță și credit crescute și poate avea un impact negativ asupra execuției proiectului. Efectul oricăruia dintre aceste riscuri poate avea un impact negativ semnificativ asupra activității, rezultatelor operațiunilor și situației financiare ale OMV Petrom.

Întrucât activitățile OMV Petrom se bazează pe sisteme de tehnologie a informației, compania poate suferi întreruperi din cauza evenimentelor cibernetice majore. Din acest motiv, controale de securitate sunt implementate în cadrul Grupului pentru a proteja informațiile și activele IT care stochează și procesează informații. **Riscurile legate de IT** sunt evaluate, monitorizate în mod regulat și gestionate activ cu programe dedicate de informații și securitate în întreaga organizație. Riscurile legate de OT (tehnologia operațională) sunt reflectate în evaluarea riscurilor privind siguranța procesului. OMV Petrom recunoaște apariția riscurilor legate de inteligența artificială și integrează în mod activ măsuri în cadrul controalelor de securitate existente pentru a aborda potențialele perturbări și vulnerabilități asociate cu inteligența artificială.

OMV Petrom se concentrează pe evaluarea potențialelor vulnerabilități ale Companiei la schimbările climatice (de exemplu, deficit de apă, secetă, inundații, alunecări de teren), pe impactul Companiei asupra mediului și pe acțiunile de diminuare care vor asigura o tranziție de succes către un mediu cu emisii scăzute de carbon (de exemplu, reducerea emisiilor de carbon, conformitatea cu noile cerințe de reglementare). Vulnerabilitățile fizice pe termen scurt și mediu legate de schimbările climatice sunt identificate și raportate în procesul EWRM. În plus, OMV Petrom a efectuat o analiză solidă a vulnerabilității în fața schimbărilor climatice pentru majoritatea activelor sale principale cu scopul de a identifica rezistența la riscurile fizice legate de schimbările climatice, folosind scenariile Panelului Interguvernamental pentru Schimbări Climatice (IPCC) corespunzătoare orizontului de timp sugerat de taxonomia UE.

În ceea ce privește **riscurile privind conformitatea cu reglementările**, compania este în dialog cu autoritățile române pe teme relevante pentru industrie. În ultimii câțiva ani, am văzut o serie de inițiative fiscale și de reglementare puse în discuție și/sau implementate. Acest lucru crește volatilitatea legislativă cu influență asupra mediului general de afaceri.

Mai mult, în contextul crizei energetice din Europa, sunt puse în aplicare măsuri suplimentare de reglementare,

cum ar fi scheme de subvenții, plafoane ale prețurilor la gaze naturale și energie electrică și supraimpozitare. Dacă prețurile la energie în Europa rămân la niveluri ridicate, există riscul ca intervenții viitoare de reglementare și fiscale să aibă un impact asupra rezultatelor financiare ale OMV Petrom.

Riscurile strategice

Pentru a identifica riscurile strategice care ar putea avea efecte pe termen lung asupra obiectivelor companiei, OMV Petrom își monitorizează continuu mediul intern și extern.

Dintr-o perspectivă a sustenabilității pe termen lung, există un proces strategic de evaluare a riscurilor, pe de o parte, pentru a surprinde perspectiva managementului executiv asupra mediului de risc pe un orizont de timp mai lung și, pe de altă parte, pentru a dezvolta planuri de diminuare a riscurilor și a monitoriza implementarea acțiunilor definite. Riscurile strategice se referă atât la riscuri externe, cât și interne (de exemplu, schimbări climatice, afaceri tradiționale, dezvoltarea regională a gazelor naturale, capital uman și comunități, cadrul politic și de reglementare). O evaluare strategică anuală a riscurilor asigură o revalidare robustă a riscurilor identificate. Aceasta captează noile evoluții sau oferă informații actualizate despre mediul de operare și tendințele industriei și, prin urmare, are un impact pozitiv asupra capacității Companiei de a-și atinge obiectivele strategice.

Risc strategic	Detalii
Schimbări climatice	Riscul schimbărilor climatice se referă la riscul de a nu ne îndeplini țintele propuse pentru 2030 de reducere a emisiilor de GES, accentuat şi de riscurile privind implementarea portofoliului de proiecte strategice de afaceri cu emisii reduse și zero de carbon, reducerea emisiilor operațiunilor și activelor existente, în contextul unei tranziții potențial accelerate.
Afaceri tradiționale	În E&P, atenţia asupra sustenabilităţii, obiectivele privind schimbările climatice și politica de management al costurilor pun presiune asupra proiectelor petroliere tradiționale. E&P se concentrează pe îmbunătăţirea portofoliului, proiectul Neptun Deep și dezvoltarea de noi domenii de afaceri cu emisii reduse de carbon (de exemplu, CCS). În R&M, atenţia asupra sustenabilităţii şi obiectivele privind schimbările climatice pun presiune asupra cererii de combustibili tradiționali, conducând afacerile R&M către tranziția spre un mediu cu emisii scăzute de carbon prin dezvoltarea unui portofoliu de produse sustenabile și accelerarea planurilor de mobilitate electrică.
Dezvoltare regională ai gazelor naturale	Riscul strategic în ceea ce privește dezvoltarea regională a gazelor în Marea Neagră include proiectul Neptun Deep și posibile proiecte viitoare în zona Mării Negre. Pot apărea riscuri geopolitice și de reglementare, precum și riscuri operaționale și de livrare. Aceste riscuri pot declanșa o întârziere sau anularea explorării și a potențialelor dezvoltări în Marea Neagră și riscul de a nu livra la timp primul gaz din proiectul Neptun Deep în 2027.
Capital uman si Comunități	Riscurile de capital uman pot avea o varietate de cauze și pot apărea în următoarele domenii: pierderea capitalului uman, implicarea scăzută a angajaților, lipsa transferului de cunoștințe, reputația industriei sau dezechilibrarea relației cu partenerii sociali. Atragerea, reținerea și dezvoltarea talentelor în noile condiții de piață în timp ce este implementată strategia People & Culture (Oameni si Cultura) asigură experiența necesară angajaților. OMV Petrom recunoaște importanța comunităților locale în care își desfășoară activitatea și se străduiește să construiască parteneriate cu acestea. Compania lucrează la alinierea agendei sale de sustenabilitate/ ESG pe termen lung cu nevoile imediate identificate în comunitățile în care își desfășoară activitatea..
Cadrul politic și de reglementare	Modificarea potențială a politicii în urma anului super-electoral poate genera modificări de reglementare și impozite, dar în mare parte dictate de nevoile bugetului de stat. Separat, compania promovează nevoia privind o nouă legislație referitoare la tehnologiile cu emisii scăzute de carbon prin colaborarea cu părțile interesate din sectorul privat și public - pentru a genera acceptarea publică și sprijinul pentru astfel de proiecte. Acest lucru s-a concretizat și în atragerea de finanțare UE și angajarea de resurse pentru noi linii de afaceri (energie regenerabilă, mobilitate electrică, hidrogen verde, biocombustibili și altele).

OMV Petrom monitorizează cu atenție evoluțiile geopolitice, inclusiv războiul conflictul în curs de desfășurare dintre Rusia -și Ucraina și orice sancțiuni și contrasancțiuni suplimentare care decurg din acesta, precum și conflictele din Orientul Mijlociu / Marea Roșie care au ridicat generat îngrijorări cu privire la stabilitatea regională și impactul lor potențial asupra activităților de afaceri alelor OMV Petrom.

Întreruperile continue și/sau intensificate ale fluxurilor de mărfuri rusești către Europa ar putea duce la creșteri suplimentare ale prețurilor la energie în Europa. Sancțiunile suplimentare împotriva Rusiei și contrasancțiunile emise de Rusia ar putea duce la întreruperi în lanțurile globale de aprovizionare și la penurie, de exemplu, produse energetice, materii prime, produse agricole și metale și, în consecință, ar putea duce la creșteri suplimentare ale costurilor operaționale. OMV Petrom răspunde la această situație cu măsuri specifice pentru a proteja stabilitatea economică a Companiei, precum și aprovizionarea în siguranță cu energie.

În plus, întreruperile în lanțurile de aprovizionare, inflația ridicată și creșterea ratelor dobânzilor ar putea duce la o deteriorare semnificativă a creșterii economice, care, la rândul său, ar putea afecta cererea pentru produsele OMV Petrom.

Gestionarea riscurilor legate de schimbările climatice

Riscurile și oportunitățile legate de schimbările climatice sunt integrate în procesul EWRM al OMV Petrom, care vizează identificarea, evaluarea și gestionarea riscurilor legate de afaceri. Riscurile legate de schimbările climatice ar putea reflecta un impact potențial al evenimentelor acute sau cronice, cum ar fi evenimente meteorologice extreme mai frecvente sau schimbări sistemice ale afacerii noastre, ca urmare a schimbării cadrului legislativ și a schimbării comportamentului clienților. Riscurile acute sunt analizate din perspectiva impactului lor asupra planului financiar pe trei ani al Companiei. Efectele riscurilor cronice sunt evaluate pe baza unei analize calitative, având în vedere o gamă mai largă de incertitudine.

Riscurile climatice și oportunitățile au fost deja reflectate în planurile noastre de afaceri și în obiectivele pe termen mediu. Este de așteptat ca schimbările climatice cele mai semnificative care ar putea afecta sectorul energetic să apară într-o perioadă mai lungă de timp – în principal în privința veniturilor. Prin urmare, conducerea acordă o atenție deosebită riscurilor și oportunităților pe termen lung legate de schimbările climatice și le ia în considerare în luarea deciziilor strategice.

Acest proces se bazează pe Standardul EWRM completat de un set de principii care definesc cerințele privind riscurile si oportunitățile ESG/ de sustenabilitate ca parte a cadrului de management al riscului în cadrul OMV Petrom, susținut de drepturile, responsabilitățile și așteptările anumitor părți interesate de gestionarea riscului.

Riscurile ESG sunt abordate în OMV Petrom prin teme materiale de sustenabilitate: schimbări climatice și tranziție energetică, mediu, lanț de aprovizionare, sănătate, siguranță și stare de bine, principii de afaceri și impact economic, angajați, comunități și drepturile omului. Informații detaliate sunt prezentate în Raportul nostru de sustenabilitate.

Ca susţinător al recomandărilor emise de către Grupul operativ pentru dezvăluirile financiare legate de climă (Task Force on Climate-related Financial Disclosures - TCFD), OMV Petrom recunoaște și răspunde la riscurile legate de schimbările climatice în conformitate cu recomandările TCFD, precum și cu perspectiva de dublă materialitate propusă de Directiva de raportare non-financiară emisă de UE.

Directoratul OMV Petrom discută trimestrial politicile și reglementările actuale și viitoare legate de mediul înconjurător, climă și sectorul energetic; evoluții conexe pe piețele de carburanți, gaze naturale și energie electrică; gradul de implementare al proiectelor de inovație și progresul în atingerea obiectivelor legate de sustenabilitate.

Control intern

Grupul a implementat un sistem de control intern, care include activități de prevenire sau detectare a evenimentelor și riscurilor nedorite, precum fraudă, erori, daune, neconformitate, tranzacții neautorizate și denaturări în cadrul raportării financiare.
Sistemul de control intern al OMV Petrom vizează toate operațiunile la nivel de Grup, având următoarele obiective:

- Conformitatea cu legislația și reglementările interne;
- Credibilitatea raportării financiare (acuratețe, completitudine și prezentare corectă);
- Prevenirea și detectarea fraudelor și erorilor;
- Operațiuni de afaceri eficiente și eficace.

Cadrul sistemului de control intern al OMV Petrom constă în următoarele elemente:

Element	Descriere
Mediul de control intern	Existența unui mediu de control intern reprezintă fundamentul unui sistem de control intern eficace. Acesta constă în definirea și aderarea la valori și principii la nivel de Grup (de ex. etica în afaceri), precum și măsuri organizaționale (de ex. atribuirea clară de responsabilități și autoritate, reglementări privind drepturile de semnătură și separarea responsabilităților).
Evaluarea riscurilor de proces și de conformitate	În general, toate procesele de afaceri, de management și cele suport sunt incluse în sfera de aplicabilitate a sistemului de control intern. Acestea sunt evaluate în scopul identificării activităților riscante și critice, precum și a riscurilor legate de procese și de conformitate.
Reducerea riscurilor prin activități de control	Activitățile și măsurile de control (precum separarea responsabilităților, verificări, aprobări și drepturi de acces IT) sunt definite, implementate și executate pentru a reduce riscurile semnificative de proces și de conformitate.
Documentare și informare	Documentarea include baze de date centralizate cu controalele definite, care sunt accesibile tuturor părților relevante. Statusul actualizat al sistemului de control intern (verificările inopinate/“spot checks” efectuate, autoevaluări etc.) este prezentat către management și structurile de conducere prin informări periodice.
Monitorizare și audit	Conducerea Societății și funcția de Audit Intern evaluează implementarea eficientă a sistemului de control intern.

Managementul și operațiunile de succes ale OMV Petrom înseamnă crearea de valoare pentru părțile interesate și presupun o administrare sistematică și transparentă a Societății, aplicând cele mai bune principii de guvernanță corporativă. În vederea atingerii acestui obiectiv, OMV Petrom a implementat un sistem riguros de management (Management System).

Sistemul de management reprezintă un set de procese, reglementări și controale interne, al cărui scop îl constituie gestionarea și controlul organizației, în vederea atingerii obiectivelor prin utilizarea optimă a resurselor.

Departamentul de Audit Intern evaluează eficacitatea și eficiența politicilor, procedurilor și sistemelor în vigoare în Societate, menite să asigure: identificarea corectă și gestionarea riscurilor, fiabilitatea și integritatea informațiilor, conformitatea cu legile și reglementările, protecția activelor, utilizarea economică și eficientă a resurselor și realizarea obiectivelor și scopurilor stabilite.

Departamentul de Audit Intern desfășoară audituri periodice ale companiilor individuale din cadrul Grupului și informează Comitetul de Audit cu privire la rezultatele auditurilor realizate.

Grupul dispune de un Manual de Contabilitate aplicat în mod consecvent în toate companiile din cadrul Grupului în vederea asigurării unui tratament contabil uniform aplicat pentru aceleași situații de afaceri. Manualul de Contabilitate al Grupului este actualizat periodic în funcție de schimbările survenite în Standardele Internaționale de Raportare Financiară. În plus, organizarea departamentelor de contabilitate și de raportare financiară este astfel instituită pentru a se obține un proces de raportare financiară de înaltă calitate. Pentru a asigura corectitudinea și exactitatea în procesul de raportare financiară, rolurile și responsabilitățile sunt definite în mod specific și este aplicat un proces de revizuire – „principiul celor patru ochi”. Stabilirea unor standarde la nivel de Grup pentru elaborarea situațiilor financiare anuale și interimare, prin intermediul Manualului de Contabilitate al Grupului, face, de asemenea, obiectul unei reglementări corporative interne.

În conformitate cu Capitolul 8 al Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor Contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu toate completările și modificările ulterioare, care transpune Capitolul 10 al Directivei de Contabilitate (2013/34/UE) a Parlamentului și a Consiliului European, conducerea OMV Petrom a pregătit un raport consolidat privind plățile efectuate către guverne pentru anul 2023. Acest raport va fi publicat împreună cu situațiile financiare consolidate ale OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023.

Evenimente ulterioare

A se vedea Nota 40 la Situațiile Financiare Consolidate.

Perspective 2024

Pentru 2024, OMV Petrom preconizează că **prețul mediu al țițeiului Brent** va fi în jur de 80 USD/bbl. Estimăm că **marjele de rafinare** se vor situa la în jur de 10 USD/bbl. De asemenea, estimăm că, în România, **cererea de produse petroliere** în comerțul cu amănuntul, precum și cea de **gaze naturale și electricitate** vor fi ușor peste nivelul din 2023.

Măsurile legislative introduse în 2022 pentru piețele de gaze naturale și energie electrică, în ceea ce privește prețurile, marjele, înmagazinarea și taxele, rămân în vigoare până la finalul lunii martie 2025. Companiile cu activități de extracție și rafinare a țițeiului plătesc o contribuție de 350 lei pentru fiecare tonă de țiței procesat pentru 2022 și 2023; contribuția pentru 2023 este scadentă la plată la finalul lunii iunie 2024 și este în sumă de 1,24 mld lei. De la 1 ianuarie a fost introdusă o nouă taxă pe cifra de afaceri (0,5% pentru OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Marketing S.R.L.), cu un impact anual total estimat la sub 250 mil lei în 2024. Noua taxă se aplică în perioada 2024-2025.

La nivelul **Grupului OMV Petrom,** ne așteptăm să generăm un **flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor ușor pozitiv,** ca urmare a investițiilor în creștere. **Valoarea investițiilor organice** se estimează că va fi în jur de 6,5 mld lei (2023: 4,7 mld lei), cu investiții mai mari față de 2023 dedicate în principal proiectului Neptun Deep și celor cu emisii de carbon reduse și zero, cu precădere SAF/HVO, energie din surse regenerabile și mobilitate electrică. Investițiile suplimentare pentru proiectele cu emisii de carbon reduse și zero aferente tranzacțiilor de achiziții anunțate ar putea duce investițiile totale la aproximativ 8 mld lei. Investițiile necesită un mediu de reglementare și fiscal previzibil și stabil. De asemenea, ne angajăm să oferim un **randament pentru acționari atractiv**: pentru 2023, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului pentru un dividend de bază în valoare brută de 0,0413[17] lei/acțiune, o creștere anuală de 10%, la limita superioară a intervalului de 5-10% declarat în îndrumarea privind dividendele. De asemenea, un dividend special este planificat a fi anunțat în 2024.

În privința **pilonului strategic Optimizarea activităților tradiționale**, în segmentul **Explorare și Producție** ne așteptăm ca producția să fie peste 106 mii bep/zi, luând în considerare faptul că nu se vor efectua vânzări de active. Vom continua să ne concentrăm pe barilii cei mai profitabili, prin evaluarea unor vânzări selective de zăcăminte. Planificăm investiții de aproximativ 4,7 mld. lei, din care aproximativ jumătate pentru Neptun Deep. Restul va fi folosit în principal pentru forarea a circa 40 de sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a până la 500 de reparații capitale la sonde. În segmentul **Rafinare și Marketing**, estimăm că rata de utilizare a rafinăriei va depăși 95%, în timp ce volumele de vânzări totale de produse rafinate sunt estimate a fi în creștere comparativ cu 2023; volumele de vânzări cu amănuntul de produse petroliere se estimează că vor fi, de asemenea, mai mari față de 2023. În segmentul **Gaze și Energie**, estimăm că volumele de vânzări totale de gaze naturale vor fi mai mici comparativ cu 2023, în principal din cauza reducerii volumelor surselor de aprovizionare, în timp ce producția totală netă de energie electrică este prognozată să fie mai mare față de 2023, reflectând o revizie mai scurtă ca durată a centralei electrice de la Brazi.

În privința **pilonului strategic Dezvoltarea regională a gazelor naturale**, vom progresa cu proiectul nostru strategic **Neptun Deep**. Obiectivul este să finalizăm atribuirea contractelor, să ne concentrăm pe obținerea permiselor, să demarăm lucrările de construcție și pregătirile în vederea forării primei sonde în 2025. În privința **Han Asparuh offshore Bulgaria,** continuăm activitatea de explorare, în timp ce pentru **Perimetrul II de explorare offshore din Georgia** achiziția de date seismice rămâne în așteptare.

În privința **pilonului strategic Tranziția către emisii de carbon reduse și zero**, avem ca țintă reducerea **intensității emisiilor de carbon** în operațiunile noastre cu 30% până în 2030 comparativ cu 2019. Planurile

[17] Propunere pentru aprobare de către Adunarea Generală a Acționarilor din 24 aprilie 2024.

noastre privind **mobilitatea alternativă** sunt de accelerare a extinderii rețelei de încărcare a autovehiculelor electrice în regiune, având ca ambiție atingerea unui număr de aproximativ 1.000 de puncte de încărcare până la final de an, inclusiv din tranzacția de achiziție anunțată. În plus, planificăm să progresăm cu dezvoltarea unui **portofoliu de energie electrică regenerabilă prin intermediul parteneriatelor;** estimăm că vom finaliza în 2024 tranzacțiile de achiziții anunțate, supuse aprobarilor legale și avem în vedere începerea graduală a producției de electricitate din 2024. Pentru toate aceste proiecte lucrăm la obținerea de fonduri europene.

Declarația nefinanciară

Conform reglementărilor legale referitoare la raportarea informațiilor nefinanciare, Societatea întocmește și publică un raport de sustenabilitate distinct, care include informații cerute în declarația nefinanciară și care descrie inițiativele noastre privind sustenabilitatea. Raportul de sustenabilitate al OMV Petrom pentru anul 2023 va fi publicat până la data de 30 aprilie 2024.

Raportul de guvernanță corporativă

OMV Petrom a acordat întotdeauna o importanță deosebită principiilor bunei guvernanțe corporative, considerând guvernanța corporativă un element-cheie care stă la baza dezvoltării durabile a afacerii și sporirea creării de valoare pe termen lung pentru acționari. Pentru a-și păstra competitivitatea într-un mediu cu provocări, în special în ultima perioadă când accentul pe elementele de mediu, sociale și guvernanță corporativă (ESG) a crescut semnificativ, OMV Petrom dezvoltă și își adaptează în mod constant practicile de guvernanță corporativă, astfel încât să se poată conforma noilor cerințe și de asemenea, actualelor și viitoarelor oportunități.

Începând cu anul 2007, OMV Petrom este administrată în sistem dualist de un Directorat, care conduce activitatea curentă a Societății, în timp ce Consiliul de Supraveghere monitorizează, supraveghează și controlează activitatea Directoratului. Competențele și atribuțiile celor două organisme menționate mai sus sunt prezentate în Actul Constitutiv al Societății care este disponibil pe website-ul Societății (www.omvpetrom.com), în reglementările interne relevante, și detaliate pe scurt aici.

OMV Petrom este administrată într-un climat deschis între Directorat și Consiliul de Supraveghere, precum și în cadrul fiecărui astfel de organ corporativ. Un proces decizional transparent, fundamentat pe reguli clare și obiective, sporește încrederea acționarilor în OMV Petrom și managementul acesteia. De asemenea, acesta contribuie la protejarea drepturilor acționarilor, îmbunătățind performanța generală a companiei și oferind un acces mai bun la capital și atenuarea riscurilor.

Membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere au acordat permanent atenția cuvenită îndatoririlor de diligență și loialitate față de OMV Petrom. Astfel, membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere au luat deciziile privind activitatea OMV Petrom spre binele acesteia, având în vedere în primul rând interesele acționarilor și ale angajaților.

Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București

OMV Petrom a aderat pentru prima dată la Codul de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București în 2010 și continuă să aplice principiile de bună guvernanță corporativă încă de atunci.

OMV Petrom respectă majoritatea prevederilor stipulate în Codul de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București în 2016. Mai multe detalii despre conformitatea Societății cu principiile și recomandările prevăzute în Codul de Guvernanță Corporativă sunt prezentate în declarația de guvernanță corporativă, care este parte integrantă a prezentului Raport Anual.

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA)

Organizarea AGA

AGA reprezintă organul decizional cel mai înalt al Societății. Principalele reguli și proceduri ale AGA sunt prevăzute în Actul Constitutiv al Societății și în Regulile și Procedurile AGA, ambele publicate pe website-ul Societății, precum și în convocatorul pentru AGA respectivă.

AGA este convocată de Directorat de fiecare dată când este necesar. În situații excepționale, atunci când interesul Societății o cere, și Consiliul de Supraveghere poate convoca AGA. Convocatorul se publică cu cel puțin 30 de zile înainte de AGA în Monitorul Oficial și în unul din ziarele de largă circulație din România și este transmis către Autoritatea de Supraveghere Financiară și către Bursa de Valori București. Convocatorul este, de asemenea, disponibil pe website-ul Societății, împreună cu toate documentele explicative și materialele-suport referitoare la punctele incluse pe ordinea de zi a respectivei AGA.

AGA este prezidată de obicei de Președintele Consiliului de Supraveghere, care poate desemna o altă persoană pentru a conduce ședința. Președintele AGA desemnează doi sau mai mulți secretari tehnici care verifică îndeplinirea formalităților prevăzute de lege pentru desfășurarea adunării și pentru întocmirea proceselor verbale ale acesteia.

La prima convocare, cvorumul este întrunit numai dacă sunt prezenți acționarii reprezentând mai mult de jumătate din capitalul social al Societății, hotărârile putând fi luate numai cu votul „pentru” al acționarilor reprezentând majoritatea din capitalul social al Societății. Aceleași reguli se aplică atât în privința AGA Ordinară, cât și a AGA Extraordinară. AGA Ordinară întrunită la a doua convocare poate decide cu privire la punctele incluse pe ordinea de zi a primei adunări convocate, indiferent de numărul acționarilor prezenți, prin votul acționarilor reprezentând majoritatea voturilor exprimate în respectiva adunare. Pentru AGA Extraordinară, întrunită la a doua convocare, cerințele de cvorum și majoritate sunt aceleași cu cele pentru prima convocare. În situațiile în care prevederile legale obligatorii prevăd condiții de cvorum și majoritate diferite, întrunirea cvorumului și adoptarea deciziilor se vor realiza în condițiile prevăzute de reglementările respective.

În conformitate cu reglementările pieței de capital, hotărârile AGA sunt transmise către Bursa de Valori București și către Autoritatea de Supraveghere Financiară în termen de 24 de ore de la evenimentul respectiv. Hotărârile vor fi publicate și pe website-ul Societății.

OMV Petrom promovează participarea acționarilor săi la AGA. Acționarii înregistrați în mod corespunzător în registrul acționarilor la data de referință pot participa personal sau pot fi reprezentați în cadrul AGA, în baza unei procuri generale sau speciale.

Acționarii pot vota prin corespondență înainte de întrunirea AGA. De asemenea, acționarii pot vota prin mijloace electronice prin intermediul platformei online eVOTE, în conformitate cu prevederile art. 197 din Regulamentul nr. 5/2018, dacă o astfel de modalitate de vot este indicată în convocatorul pentru respectiva AGA.

OMV Petrom pune la dispoziție la sediul său și/sau pe website-ul propriu modelele de împuternicire și buletinele de vot pentru votul prin corespondență.

Acționarii OMV Petrom, indiferent de participația deținută în capitalul social, pot să adreseze întrebări scrise sau verbale cu privire la punctele de pe ordinea de zi a AGA. În vederea protejării intereselor acționarilor noștri, răspunsurile la întrebări vor fi furnizate cu respectarea reglementărilor cu privire la informațiile cu regim special (de exemplu, informații clasificate), inclusiv informații sensibile din punct de vedere comercial, a căror dezvăluire ar putea duce la pierderi sau dezavantaje concurențiale pentru OMV Petrom.

Principalele atribuții ale AGA

Principalele atribuții ale **AGA Ordinară** sunt următoarele:

- să discute, să aprobe sau să modifice situațiile financiare anuale;
- să distribuie profitul și să stabilească dividendele;
- să aleagă și să revoce membrii Consiliului de Supraveghere și auditorul financiar și să le stabilească remunerația;
- să evalueze activitatea membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere, să evalueze performanța acestora și să le dea descărcare de răspundere în conformitate cu prevederile legii;
- să aprobe bugetul de venituri și cheltuieli pentru următorul exercițiu financiar;
- să aprobe politica de remunerare a membrilor Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere și să dea un vot consultativ asupra raportului de remunerare a membrilor Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere.

AGA Extraordinară are dreptul de a decide, în principal, următoarele:

- schimbarea formei juridice a Societății sau a obiectului de activitate al Societății;
- majorarea sau reducerea capitalului social al Societății;
- divizarea sau fuziunea cu alte societăți;
- dizolvarea anticipată a Societății;
- modificări aduse Actului Constitutiv.

Drepturile acționarilor

Drepturile acționarilor minoritari ai Societății sunt protejate în mod adecvat în conformitate cu legislația în domeniu.

Acționarii au, printre alte drepturi prevăzute de Actul Constitutiv al Societății și legile și reglementările în vigoare, dreptul de a obține informații cu privire la activitatea OMV Petrom, la exercitarea drepturilor de vot și la rezultatele votului în cadrul AGA.

Totodată, acționarii au dreptul de a participa și de a vota în cadrul AGA și de a primi dividende. OMV Petrom aplică principiul o acțiune, un vot, un dividend. Nu există acţiuni cu drepturi multiple de vot, drepturi preferenţiale de vot sau cu număr maxim de drepturi de vot sau alte restricții privind drepturile de vot precum acțiuni fără drept de vot, fără preferință, acțiuni preferențiale, acțiuni privilegiate (golden) si alte limitări ale drepturilor de vot.

Mai mult, acționarii au dreptul de a ataca hotărârile AGA sau de a se retrage din Societate și de a solicita Societății să cumpere acțiunile acestora în anumite condiții menționate de lege. De asemenea, conform legislației aplicabile, unul sau mai mulți acționari reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 5% din capitalul social, pot solicita convocarea AGA. Acționarii respectivi au, de asemenea, dreptul de a introduce noi subiecte pe ordinea de zi a AGA, cu condiția ca propunerile respective să fie însoțite de o justificare sau de un proiect de hotărâre propus pentru aprobare și de copii ale documentelor de identitate ale acționarilor care fac astfel de propuneri.

Consiliul de Supraveghere

Membrii Consiliului de Supraveghere

Conform Actului Constitutiv, Consiliul de Supraveghere este compus din nouă membri, o poziție fiind vacantă la data prezentului raport.

Membrii Consiliului de Supraveghere sunt aleși de AGA Ordinară (cu excepția membrilor provizorii ce pot fi numiți de către Consiliul de Supraveghere până la următoarea AGA), în conformitate cu prevederile Legii Societăților și ale Actului Constitutiv.

Mandatul actual al Consiliului de Supraveghere a început pe 28 aprilie 2021 și se va încheia pe 28 aprilie 2025.

Mai jos este detaliată componența Consiliului de Supraveghere la finalul anului 2023:

Alfred Stern (1965) – Președinte
Începând cu 1 septembrie 2021, Alfred Stern este Președinte al Directoratului și Director General Executiv al OMV. Între aprilie și august 2021, a fost membru al Directoratului OMV pentru Divizia Chimice și Materiale. Alfred Stern a fost Director General Executiv al Borealis din 2018, iar din 2012 a fost membru al Directoratului pentru Poliolefine și Inovație & Tehnologie. Alfred Stern s-a alăturat Borealis în calitate de Vicepreședinte Senior Inovație & Tehnologie în 2008, venind de la E.I. DuPont de Nemours, unde a deținut mai multe funcții de conducere în arii precum cercetare și dezvoltare, vânzări și marketing, calitate și managementul afacerii în Elveția, Germania și Statele Unite. În ultima funcție deținută, a fost Manager de Afaceri Global al unei unități de afaceri în Ingineria Polimerilor în Statele Unite. Deține un doctorat în științele materialelor și o diplomă de master în știința și ingineria polimerilor, ambele obținute la Universitatea Leoben din Austria. Alfred Stern a primit, printre altele, Medalia H.F. Mark, premiul DuPont pentru un brevet de produs nou și un Premiu de Onoare de la Ministerul Austriac de Științe și Cercetare. Alfred Stern este cetățean austriac, este căsătorit și are doi copii.

Alfred Stern a fost numit în calitate de membru și Președinte al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu 1 septembrie 2021.

Martijn van Koten (1970) - Vicepreședinte
Martijn van Koten s-a născut în Olanda, unde a studiat Inginerie Chimică la Universitatea de Tehnologie din Delft. Și-a început cariera profesională la Shell în 1994 unde a ocupat mai multe funcții de management și tehnice în industria rafinare și downstream în Marea Britanie, Germania și Olanda. Începând cu 2004, Martijn van Koten a preluat funcțiile de Director General de Producție la Shell în Suedia și Singapore, înainte de a deveni Vicepreședinte Producție pentru Orient & Orientul Mijlociu în Singapore în 2009 și Vicepreședinte Furnizare & Distribuție în Statele Unite ale Americii în 2013. În 2013, Martijn van Koten s-a alăturat Borealis în calitate de membru al Directoratului, responsabil de Operațiuni, HSE & PTS în Austria. Din 2018 până în iunie 2021, a fost membru al Directoratului Borealis pentru Produse Chimice de bază & Operațiuni în Austria. Martijn van Koten este membru al Directoratului OMV din 1 iulie 2021 și este responsabil de divizia Rafinare. Din 1 ianuarie 2023, este responsabil de divizia Combustibili & Materii Prime. Este căsătorit și are două fiice.

Martijn van Koten a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu 1 august 2021.

Reinhard Florey (1965)
Reinhard Florey a absolvit studii de inginerie mecanică și economie la Universitatea de Tehnologie din Graz și studii muzicale la Universitatea de Arte din Graz. Și-a început cariera în consultanță corporativă şi strategică. Din 2002 până în 2012, a lucrat în diferite poziții de senior management și Director Financiar la nivel mondial în cadrul Thyssen Krupp. Cea mai recentă poziție a fost cea de Director Financiar și Director General Executiv al Outukumpu. Din 1 iulie 2016, Reinhard Florey este Director Financiar al OMV Aktiengesellschaft.

Reinhard Florey a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu data de 1 noiembrie 2022.

Berislav Gaso (1974)
Berislav Gaso deține o diplomă de master în inginerie mecanică de la Universitatea Tehnică din Munchen, Germania și un doctorat în Administrarea Afacerii de la Universitatea St. Gallen, Elveția. Berislav Gaso a ocupat mai multe funcții de management în cadrul Grupului MOL după ce a lucrat ca partener junior la McKinsey & Company. Cel mai recent, a fost Vicepreședinte Executiv responsabil de Divizia Explorare & Producție din cadrul Grupului MOL. La 1 martie 2023, Berislav Gaso a preluat funcția de membru al Directoratului OMV Aktiengesellschaft, fiind responsabil de Divizia Energie.

Berislav Gaso a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu 17 martie 2023.

Katja Tautscher (1972)
Katja Tautscher este licențiată în drept (Magister iuris) la Universitatea din Viena, Facultatea de Drept, Viena, Austria și deține un MBA Executive de la INSEAD. Este membră a Asociației Avocaților din Austria din 2001 și admisă ca avocat în Anglia și Țara Galilor din 2005. Între 1996 – 2006 a lucrat în diferite poziții în firme de

avocatură prestigioase precum Clifford Chance (Düsseldorf), Allen & Overy (Londra, Marea Britanie), Wolf Theiss (Viena, Austria și Ljubljana, Slovenia). Cea mai recentă poziție a ei a fost cea de Director Juridic și Ofițer Conformitate la Borealis AG, Viena, Austria, iar din iunie 2022 Katja Tautscher a devenit SVP Consilier General al OMV Group.

Katja Tautscher a fost numită membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu 1 ianuarie 2023.

Niculae Havrileț (1956)
Niculae Havrileț este licențiat al Universității Tehnice din Cluj-Napoca, Facultatea de Mecanică **–** Utilaj Tehnologic. Niculae Havrileț are 40 ani de experiență în sectorul energiei electrice şi al gazelor naturale, inclusiv peste 25 ani de experiență în diverse funcții de conducere. De asemenea, Niculae Havrileț are o bogată experiență în administrația publică centrală. Din iunie 2012 până în octombrie 2017, a ocupat poziţia de Președinte al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), inclusiv pe cea de membru în Consiliul Autorităților de Reglementare din cadrul Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din domeniul Energiei (ACER) și de membru al Adunării Generale a Consiliului Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (CEER). Din februarie 2018 până în noiembrie 2019, a fost consilier personal al ministrului Energiei pentru Strategia Națională de Energie pentru 2016-2030 până în 2050. Între decembrie 2019 și septembrie 2021, Niculae Havrileț a fost secretar de stat în cadrul Ministerului Economiei, în timp ce între septembrie 2021 și martie 2022, a fost Director General al Distribuție Energie Electrică Romania S.A. Începând cu iunie 2021, este Vicepreședintele Centrului Român al Energiei. În anul 2000, a fost decorat cu Ordinul „Steaua României”, în grad de Cavaler.

Niculae Havrileț a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu 3 martie 2020 și a renunțat la mandat începând cu 12 februarie 2024, poziția sa devenind vacantă.

Jochen Weise (1956) – independent[xviii]
Jochen Weise a absolvit studii juridice la Universitățile din Bochum și Bonn, Germania, unde a obținut și doctoratul. Deține o poziția neexecutivă de Consilier Senior investiții în infrastructură energetică la Allianz Capital Partners în Londra din noiembrie 2010. Anterior, a fost membru al Consiliului de Supraveghere la Verbundnetzgas AG în Leipzig, Germania între decembrie 2014 și iunie 2022, membru al Directoratului în perioada aprilie 2004 – august 2010, Vicepreședinte Executiv Gas Supply & Trading în perioada ianuarie 2003 – martie 2004 la E.ON Ruhrgas AG și Director Comercial și de Vânzări la Deutsche Shell GmbH, între aprilie 1998 și decembrie 2001.

Jochen Weise a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu data de 1 noiembrie 2016.

Răzvan-Eugen Nicolescu (1978) – independent[xix]
Răzvan-Eugen Nicolescu a absolvit Facultatea de Inginerie Electrică din cadrul Universității Politehnica din București. De asemenea, a efectuat numeroase studii economice, fiind absolvent al programului MBA la Solvay Brussels School – Economie și Management, precum și al unui curs de guvernanță corporativă la Harvard Business School. Răzvan-Eugen Nicolescu este un specialist renumit în domeniul energetic, având o experiență solidă atât în sectorul privat, cât și în cel public. A fost Director Reglementare și Afaceri Publice în cadrul OMV Petrom S.A. între anii 2008-2014, Președinte și Vicepreședinte al consiliului de administrație al Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) între anii 2010-2016, precum și Ministrul Energiei din România în anul 2014, fără a fi membrul unui partid politic. Între februarie 2015 – aprilie 2021, Răzvan-Eugen Nicolescu a fost Partener – lider al echipei de consultanță pentru sectorul Resurse Energetice și Sustenabilitate al Deloitte pentru Europa Centrală. Din mai 2021, este membru al Consiliului de conducere al EIT – Institutul European de Inovare și Tehnologie, fiind numit de către Comisia Europeană.

Răzvan-Eugen Nicolescu a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu 28 aprilie 2021.

[xviii] Membru independent conform criteriilor Codului de guvernanță corporativă al Bursei de Valori București, criterii care sunt substanțial similare cu cele prevăzute de Legea societăților comerciale.
[xix] Membru independent conform criteriilor Codului de guvernanță corporativă al Bursei de Valori București, criterii care sunt substanțial similare cu cele prevăzute de Legea societăților comerciale.

Marius Ștefan (1976) – independent[xx]
Marius Ștefan a absolvit Academia de Studii Economice din București (ASE), Facultatea de Relații Economice Internaționale (REI) și deține un master în Management de la Școala Națională de Studii Politice și Administrative (SNSPA), un master în Administrarea Afacerii (MBA) în Strategie de la Robert H. Smith School of Business, Universitatea Maryland. A urmat diverse programe de educație pentru management la Harvard Business School, Stanford GSB, London Business School, INSEAD și IMD. Marius Ștefan este co-fondator și CEO al Autonom, cea mai mare companie de mobilitate din România, și a fost implicat în dezvoltarea mai multor afaceri locale. Marius Ștefan are o experiență de peste 25 de ani în diverse funcții de conducere și deține o vastă expertiză în business și strategie financiară. Este Președinte al Consiliului de Administrație al Endeavor Romania, cea mai importantă comunitate de antreprenori la nivel mondial cu impact ridicat, Vicepreședinte al Consiliului de Administrație al Romanian Business Leaders și este membru în consiliile mai multor companii.

Marius Ștefan a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu 28 aprilie 2021.

Principalele atribuții ale Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere are următoarele competențe:

- să exercite controlul asupra administrării Societății de către Directorat;
- să numească și să revoce membrii Directoratului;
- să înainteze AGA un raport referitor la activitatea de supraveghere desfășurată;
- să verifice rapoartele membrilor Directoratului;
- să verifice situațiile financiare anuale individuale și consolidate ale Societății;
- să propună AGA numirea și revocarea auditorului financiar independent, precum și durata minimă a contractului de audit.

Detalii cu privire la lucrările și activitatea Consiliului de Supraveghere în 2023, precum și rezultatele autoevaluării Consiliului de Supraveghere sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere.

Funcționarea Consiliului de Supraveghere

Responsabilitățile membrilor Consiliului de Supraveghere, precum și procedurile de lucru și abordarea conflictelor de interese sunt guvernate de reglementările interne aplicabile.

Consiliul de Supraveghere se întrunește ori de câte ori este necesar, dar cel puțin o dată la trei luni. Consiliul de Supraveghere poate ține ședințe cu participare în persoană, telefonic sau prin videoconferință. Cel puțin cinci membri ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie prezenți sau reprezentați pentru ca deciziile să fie adoptate în mod valabil. Deciziile Consiliului de Supraveghere vor fi adoptate în mod valabil prin votul pozitiv al majorității membrilor prezenți sau reprezentați la ședința respectivă a Consiliului de Supraveghere. În situația egalității de voturi, Președintele Consiliului de Supraveghere sau persoana împuternicită de acesta să prezideze ședința va avea votul decisiv. În situații de urgență, Consiliul de Supraveghere poate lua decizii prin circulare, pe baza aprobării scrise a majorității membrilor, fără a se ține efectiv o ședință. Președintele este cel care va decide dacă problemele sunt de natură urgentă.

Comitete speciale

Consiliul de Supraveghere poate atribui anumite chestiuni unora dintre membrii săi, care să acționeze individual sau în cadrul unor comitete speciale și, de asemenea, poate apela la experți pentru a analiza anumite aspecte. Sarcina comitetelor este de a emite recomandări, în scopul întocmirii hotărârilor care trebuie adoptate de Consiliul de Supraveghere, fără ca prin aceasta Consiliul de Supraveghere, în integralitatea sa, să fie împiedicat să se ocupe de chestiunile atribuite comitetelor. Comitetele speciale la nivelul Consiliului de Supraveghere sunt Comitetul de Audit și Comitetul Prezidențial și de Nominalizare.

Comitetul de Audit

Comitetul de Audit este alcătuit din cinci membri, numiți prin decizie a Consiliului de Supraveghere dintre membrii acestuia.

La începutul anului 2023, Comitetul de Audit era compus din următorii cinci membri, respectiv: Jochen Weise (Președinte – independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Niculae Havrileț (membru), Răzvan Eugen Nicolescu (membru – independent) și Marius

[xx] Membru independent conform criteriilor Codului de guvernanță corporativă al Bursei de Valori București, criterii care sunt substanțial similare cu cele prevăzute de Legea societăților comerciale.

Ştefan (membru – independent). Pe parcursul anului 2023, nu a existat nicio schimbare în componența Comitetului de Audit.

Astfel, la sfârșitul anului 2023 Comitetul de Audit avea aceeași componență ca cea menționată mai sus.

Ca urmare a renunțării la mandatul său de membru al Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom, Niculae Havrileț a încetat să mai dețină poziția de membru în Comitetul de Audit al OMV Petrom începând cu data de 12 februarie 2024, prin urmare această poziție devenind vacantă.

Astfel, la data acestui raport, Comitetul de Audit avea următoarea componență: Jochen Weise (Președinte – independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Răzvan Eugen Nicolescu (membru – independent) and Marius Ştefan (membru – independent).

Membrii Comitetului de Audit dețin calificări adecvate, relevante pentru funcțiile și responsabilitățile Comitetului de Audit. În plus, trei membri dețin, de asemenea, experiență în domeniul financiar, de audit sau contabilitate.

Principalele atribuții ale Comitetului de Audit

Principalele responsabilități și puteri ale Comitetului de Audit conform Termenilor de Referință pentru Comitetul de Audit se concentrează pe patru direcții principale:

- Raportare financiară – examinează și revizuiește situațiile financiare anuale individuale și consolidate ale Societății și propunerea de distribuire a profitului înainte de transmiterea acestora către Consiliul de Supraveghere și ulterior către AGA pentru aprobare;
- Audit extern – examinează și face recomandări către Consiliul de Supraveghere cu privire la numirea, renumirea și revocarea auditorului financiar independent, în vederea aprobării acestuia de către acționari; supervizează și aprobă tipul și nivelul serviciilor non-audit furnizate Societății de către auditorul financiar independent, precum și emiterea de reglementări/instrucțiuni legate de astfel de servicii;
- Audit intern, control intern și managementul riscului – efectuează o evaluare anuală a sistemului de control intern;
- Conformitate, conduită și conflicte de interese – evaluează conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate și examinează și revizuiește, înainte de supunerea lor spre aprobarea Consiliului de Supraveghere, tranzacțiile cu societățile-afiliate, a căror valoare este mai mare sau se așteaptă să depășească 5% din activele nete ale Societății cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

Detalii privind lucrările și activitățile din 2023 ale Comitetului de Audit se găsesc în Raportul Consiliului de Supraveghere.

Funcționarea Comitetului de Audit

Procedurile privind funcționarea Comitetului de Audit sunt stabilite în Termenii de Referință pentru Comitetul de Audit.

Comitetul de Audit se întâlnește în mod regulat, cel puțin de trei ori pe an, și, în mod extraordinar, ori de câte ori este necesar. Ședințele Comitetului de Audit sunt prezidate de către Președinte sau, în absența acestuia, de către Vicepreședinte sau de către un alt membru, în baza unui mandat din partea Președintelui.

Deciziile Comitetului de Audit vor fi adoptate în mod valabil cu votul unanim al tuturor membrilor Comitetului de Audit. În cazul în care nu se întrunește votul unanim cu privire la un punct specific de pe ordinea de zi, acel punct va fi decis de către Consiliul de Supraveghere fără opinia consultativă a Comitetului de Audit.

În situații de urgență, Comitetul de Audit poate lua decizii prin circulare, fără a se ține efectiv o ședință, cu votul unanim al tuturor membrilor Comitetului de Audit. Președintele va decide dacă natura chestiunilor este sau nu de urgență.

Comitetul Prezidențial și de Nominalizare

Comitetul Prezidențial și de Nominalizare este compus din patru membri aleși de Consiliul de Supraveghere dintre membrii săi.

La începutul anului 2023, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare a fost compus din: Alfred Stern (Președinte), Martjin van Koten (Vicepreședinte), Răzvan-Eugen Nicolescu (membru – independent) și Marius Ştefan (membru – independent). Pe parcursul anului 2023, nu au existat schimbări în componența Comitetului Prezidențial și de Nominalizare.

Astfel, la sfârșitul anului 2023, precum și la data prezentului raport, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare avea aceeași componență ca cea menționată mai sus.

Principalele atribuții ale Comitetului Prezidențial și de Nominalizare

Principalul rol al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare este acela de a fi implicat în planul de succesiune al Directoratului, având responsabilitate deplină asupra procesului de selecție a candidaților pentru numirea în Directorat. De asemenea, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare:

- are dreptul de a face recomandări cu privire la propunerea de candidați pentru numirea în Consiliul de Supraveghere;
- este responsabil cu pregătirea politicii de remunerare și a raportului de remunerare pentru membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere;
- abordează și decide asupra aspectelor legate de remunerația membrilor Directoratului si conţinutul contractelor de mandat ale membrilor Directoratului;
- realizează auto-evaluarea Consiliului de Supraveghere și analizează independența membrilor Consiliului de Supraveghere, sub conducerea Președintelui Comitetului Prezidențial și de Nominalizare.

Funcționarea Comitetului Prezidențial și de Nominalizare

Comitetul Prezidențial și de Nominalizare se întâlnește în mod regulat, cel puțin o dată pe an, și, în mod extraordinar, ori de câte ori este necesar. Ședințele Comitetului Prezidențial și de Nominalizare sunt prezidate de către Președinte sau, în absența acestuia, de către Vicepreședinte sau de către un alt membru, în baza unui mandat din partea Președintelui.

Deciziile Comitetului Prezidențial și de Nominalizare vor fi adoptate în mod valabil prin votul pozitiv al majorității membrilor prezenți sau reprezentați la ședința respectivă. În situația egalității de voturi, Președintele sau persoana împuternicită de acesta să prezideze ședința va avea votul decisiv. Cu toate acestea, Președintele se va strădui ca, în măsura în care este posibil, rezoluțiile sa fie adoptate prin consens de membrii săi.

În situații de urgență, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare poate lua decizii prin circulare, fără a se ține efectiv o ședință, cu votul majorității membrilor. Președintele va decide dacă natura chestiunilor este sau nu de urgență.

Activitatea Comitetului Prezidențial și de Nominalizare

În 2023, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare s-a întâlnit de două ori, o ședință fiind organizată virtual și una în persoană. Toți membrii Comitetului Prezidențial și de Nominalizare au participat la toate ședințele Comitetului Prezidențial și de Nominalizare în 2023. Astfel, rata de participare a fost de 100%. De asemenea, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare și-a dat aprobarea în scris prin circulară, într-o altă ocazie, fără ținerea efectivă a unei sedințe

Directoratul

Membrii Directoratului

Directoratul Societății are în componență cinci membri, aleși de către Consiliul de Supraveghere pentru un mandat de patru ani, care încetează pe 16 aprilie 2027.

La începutul anului 2023, Directoratul era compus din următorii membri: Christina Verchere (Director General Executiv și Președinte), Alina Gabriela Popa (Director Financiar și membru), Hans Christopher Veit (membru responsabil cu activitatea de Explorare și Producție), Radu Sorin Căprău (membru responsabil cu activitatea de Rafinare și Marketing) și Franck Neel (membru responsabil cu activitatea de Gaze și Energie).

Pe data de 23 februarie 2023, Consiliul de Supraveghere a renumit următorii membri ai Directoratului OMV Petrom pentru un nou mandat de patru ani, începând cu 17 aprilie 2023 și până la 16 aprilie 2027: Christina Verchere în calitate de Director General Executiv și Președinte al Directoratului, Alina Gabriela Popa în calitate de Director Financiar și membru al Directoratului, Radu Sorin Căprău în calitate de membru al Directoratului responsabil cu activitatea de Rafinare și Marketing și Franck Albert Neel în calitate de membru al Directoratului responsabil cu activitatea de Gaze și Energie. De asemenea, în cadrul aceleiași ședințe, Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea lui Cristian Hubati în calitate de nou membru al Directoratului responsabil cu activitatea de Explorare și Producție pentru un mandat de patru ani, începând cu 17 aprilie 2023 până la 16 aprilie 2027, ca urmare a expirării pe 16 aprilie 2023 a mandatului de membru al Directoratului al lui Hans Christopher Veit.

Astfel, la sfârșitul anului 2023, precum și la data prezentului raport, Directoratul are următoarea structură:

Christina Verchere (1971)
Director General Executiv și Președinte al Directoratului
Christina Verchere deține o diplomă de master în Științe Economice la Universitatea Aberdeen, Scoția. Și-a

început cariera în 1993 și a lucrat mai mult de 20 de ani într-una din cele mai mari companii de petrol și gaze, unde a deținut numeroase poziții de conducere în Marea Britanie, SUA, Canada și Indonezia. Între 2012 – 2014, a ocupat funcția de Președinte regional al BP pentru Canada cu sediul în Calgary, iar între 2014 – 2018 a ocupat funcția de Președinte regional al BP pentru Asia Pacific, cu sediul în Jakarta, Indonezia. A fost numită Director General Executiv și Președinte al Directoratului OMV Petrom începând cu 1 mai 2018.

Alina Popa (1977)
Director Financiar
Alina Popa a absolvit Academia de Studii Economice din București, Facultatea de Contabilitate și Informatică de Gestiune și este membru ACCA (Asociația Experților Contabili Autorizați). Și-a început cariera în cadrul Deloitte Audit Romania. Alina Popa s-a alăturat OMV Petrom în 2006 și a ocupat poziții de conducere în domeniul financiar, coordonând proiecte importante în domeniul financiar. Între 2015 și 2019, a deținut funcția de Director General și Președinte al Consiliului de Administrație al OMV Petrom Global Solutions, centrul de servicii al grupului OMV. A fost numită Director Financiar și membru al Directoratului OMV Petrom începând cu 17 aprilie 2019.

Cristian Hubati (1971)
Responsabil pentru activitatea de Explorare și Producție
Cristian Hubati a absolvit Facultatea de Inginerie Electrică la Universitatea Politehnica din București în 1995 şi deține un master în Administrarea Afacerilor de la Open University Business School, Marea Britanie şi un certificat post-universitar în Board Practice şi Directorship la Henley Business School, Marea Britanie. Cristian Hubati are 20 de ani de experiență în industria de ţiţei şi gaze. El s-a alăturat OMV Petrom în 2007 şi a deținut, de atunci, mai multe funcții de conducere în cadrul Grupului OMV. A fost numit membru al Directoratului OMV Petrom începând cu 17 aprilie 2023.

Radu-Sorin Căprău (1974)
Responsabil cu activitatea de Rafinare și Marketing
După absolvirea Facultății de Management din cadrul Universității de Studii Economice din Brașov, Radu Căprău și-a început cariera în domeniul vânzărilor & marketing, înainte de a se alătura OMV în 2000, în poziția de Area Manager pentru OMV România. De atunci, a deținut diferite poziții de management în cadrul Grupului OMV în România și Bulgaria, fiind responsabil de Retail, Supply & Sales și Value Chain Management. În 2018, a devenit Head of Crude Supply & Trading în cadrul OMV Refining & Marketing GmbH în Viena. A fost numit membru al Directoratului OMV Petrom începând cu 1 octombrie 2018.

Franck Albert Neel (1970)
Responsabil cu activitatea de Gaze și Energie
Franck Neel a urmat studii de energie la Universitatea Rouen și a obținut o diplomă de inginer, iar apoi a urmat un master în inginerie mecanică la Universitatea Cranfield din Marea Britanie. Mai târziu, a obținut o diplomă Executive MBA de la London Business School. Franck Albert Neel a lucrat 25 de ani pentru Grupul Engie. Astfel, și-a început cariera la Gaz de France, unde a petrecut șapte ani în cadrul departamentului de inginerie și ulterior în cadrul celui de Marketing și Vânzări, ocupând diferite funcții în țări precum Franța, Republica Cehă, Ungaria, Olanda, Italia și Marea Britanie, înainte de a se alătura OMV Petrom. A fost numit membru al Directoratului OMV Petrom începând cu 1 iulie 2018.

Principalele atribuții ale Directoratului

Principalele atribuții ale Directoratului, îndeplinite sub supravegherea și controlul Consiliului de Supraveghere, sunt:

- stabilirea strategiei și a politicilor de dezvoltare a Societății, inclusiv a organigramei Societății și a departamentelor operaționale;
- depunerea anuală spre aprobare de către AGA, în termen de patru luni de la încheierea exercițiului financiar, a raportului de activitate al Societății, a situațiilor financiare pentru exercițiul anterior, precum și a raportului de activitate și proiectului de buget al Societății pentru anul curent;
- încheierea de acte juridice în numele și pe seama Societății, cu respectarea aspectelor rezervate AGA sau Consiliului de Supraveghere;
- angajarea, concedierea și stabilirea sarcinilor și responsabilităților personalului Societății, conform politicii de personal a Societății;
- luarea tuturor măsurilor necesare și utile pentru conducerea Societății, aferente administrării zilnice a fiecărei divizii sau delegate de AGA sau de Consiliul de Supraveghere, cu excepția celor rezervate AGA sau Consiliului de Supraveghere prin lege sau prin Actul Constitutiv;
- exercitarea oricărei competențe delegate de AGA Extraordinară.

Directoratul raportează regulat Consiliului de Supraveghere cu privire la toate aspectele relevante referitoare la activitatea și operațiunile sale,

implementarea strategiei, profilul riscurilor și managementul riscurilor în Societate.

În plus, Directoratul asigură respectarea prevederilor legislației în vigoare privind piața de capital și aplicarea acestora de către Societate. De asemenea, Directoratul asigură implementarea și funcționarea sistemului contabil, a sistemului de management al riscurilor și a sistemului de control intern, care îndeplinesc cerințele Societății.

Membrii Directoratului au datoria de a informa imediat Consiliul de Supraveghere cu privire la toate interesele personale materiale pe care le au în tranzacții ale Societății, precum și toate celelalte conflicte de interese. De asemenea, aceștia au datoria de a-i notifica, fără întârziere, pe ceilalți colegi din cadrul Directoratului cu privire la astfel de interese.

Toate tranzacțiile comerciale dintre Societate și membrii Directoratului, precum și persoanele sau societățile apropiate acestora trebuie să fie în conformitate cu standardele uzuale din domeniu și cu reglementările corporative aplicabile. Astfel de tranzacții comerciale, precum și termenii și condițiile acestora necesită aprobarea prealabilă a Consiliului de Supraveghere.

Funcționarea Directoratului

Responsabilitățile membrilor Directoratului, precum și procedurile de lucru și abordarea conflictelor de interese sunt guvernate de reglementările interne relevante.

Directoratul poate ține ședințele cu participare în persoană sau prin telefon sau videoconferință. Ședințele Directoratului au loc cu regularitate (cel puțin o dată la două săptămâni, dar de obicei o dată pe săptămână) și ori de câte ori este necesar pentru rezolvarea problemelor curente ale Societății.

Condițiile de cvorum sunt îndeplinite dacă au fost convocați toți membrii Directoratului și dacă cel puțin trei membri sunt prezenți personal. Directoratul va adopta deciziile sale prin majoritate simplă a voturilor exprimate. În caz de egalitate de voturi, Președintele va avea votul decisiv. Cu toate acestea, Președintele va depune toate eforturile pentru a se asigura că, în măsura în care este cu putință, deciziile sunt adoptate în unanimitate.

În cazul în care natura situației o impune, Directoratul poate adopta o decizie pe baza unui acord scris unanim circulat între membrii săi, fără ținerea efectivă a ședinței. Președintele va evalua dacă o astfel de procedură este necesară. Această procedură nu poate fi folosită pentru adoptarea de decizii privind situațiile financiare anuale ale Societății sau capitalul social subscris al acesteia.

În anul 2023, Directoratul s-a reunit de 54 de ori, fie în persoană sau prin videoconferințe și cu alte 8 ocazii și-a exprimat acordul în scris pentru a aproba toate chestiunile care necesită aprobarea sa în conformitate cu Actul Constitutiv și cu reglementările interne ale Societății, precum și pentru a permite membrilor Directoratului să discute toate aspectele importante referitoare la OMV Petrom și pentru a se informa reciproc cu privire la toate aspectele relevante ale activității lor.

Promovarea femeilor

OMV Petrom susține diversitatea de gen și dezvoltarea femeilor în funcții de management, deși recunoaște decalajul de gen în industria de petrol și gaze.

OMV Petrom depune eforturi pentru diversitatea echipelor și urmărește să crească procentul femeilor în funcții de conducere de nivel superior (inclusiv femei la nivel executiv și femei la nivel avansat de carieră în conducere) la 32% până în 2025. Societatea susține aceste ținte printr-un număr de inițiative precum mentoring, monitorizarea planurilor de succesiune și instruiri specifice. Informații suplimentare vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru 2023.

Pe parcursul anului 2023, în cadrul organelor de conducere ale OMV Petrom erau trei femei: Christina Verchere, Director General Executiv și Președinte al Directoratului, Alina Gabriela Popa, Director Financiar și membru al Directoratului și Katja Tautcher, membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom.

De asemenea, la finalul anului 2023, procentul în funcții de conducere de nivel superior (inclusiv femei la nivel executiv și femei la nivel avansat de carieră în conducere) a fost de 31,6%.

Procentul femeilor în toate pozițiile de management era de 30,1%.

Proporția femeilor în cadrul Grupului OMV Petrom în ansamblu a fost de 27,2% la sfârșitul anului 2023.

OMV Petrom se angajează să protejeze drepturile și oportunitățile pentru toți angajații, prin promovarea parității, eliminarea discriminării de gen și prin oferirea de oportunități de învățare. De asemenea, OMV Petrom pune la dispoziția tuturor angajaților un Departament Ombudsman, și anume PetrOmbudsman, căruia aceștia

pot să-i adreseze întrebări cu privire la munca lor, inclusiv legate de gen.

Principiile Politicii de remunerare

OMV Petrom ţinteşte să atingă o poziţie pe piaţă printr-un nivel de remunerare menit să fie competitiv pe pieţele muncii relevante, în mod ideal prin raportare la activităţile din domeniul ţiţeiului şi gazelor naturale, în vederea atragerii, motivării şi păstrării celor mai talentate persoane. Acest lucru ne permite să avem o ofertă de recompensare în vigoare care atrage, motivează şi reţine acele persoane care sunt un avantaj competitiv pentru OMV Petrom şi un factor vital pentru succesul durabil al OMV Petrom.

Principiile de remunerare ale OMV Petrom vizează mai mult decât conformitatea cu legislaţia. Societatea plasează în centrul activităţii sale oamenii, aceştia fiind unul din pilonii principali ai succesului acesteia. Atunci când stabilim structurile de recompensare şi pachetele individuale de compensaţii, acordăm întotdeauna atenţie echităţii interne.

OMV Petrom are în vigoare o Politică de Remunerare pentru Directorat şi Consiliul de Supraveghere. A fost pregătită de Comitetul Prezidenţial şi de Nominalizare, în strânsă cooperare cu consultanţi independenţi şi aprobată de Consiliul de Supraveghere, iar în final de către AGA Ordinară. Din anul 2022, o Politică de Remunerare revizuită reflectând Strategia 2030, care reflectă modul în care Societatea plănuieşte să gestioneze tranziţia pentru a fi potrivită pentru un viitor cu emisii reduse de carbon, se aplică în OMV Petrom.

Politica de Remunerare este în linie cu strategia pe termen lung a OMV Petrom, practica actuală de pe piaţă, şi de asemenea cu opiniile şi interesele acţionarilor OMV Petrom. Aceasta urmează principiile OMV Petrom de remunerare în funcţie de performanţă. Politica de Remunerare actuală este disponibilă pe website www.omvpetrom.com în secţiunea Despre Noi, sub-secţiunea Management şi Guvernanţă Corporativă.

Remunerarea membrilor Directoratului şi ai Consiliului de Supraveghere

Aplicarea Politicii de Remunerare şi rezultatele de performanţă pentru anul financiar 2023 sunt prezentate în Raportul de Remunerare 2023 pentru Directorat şi Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom care va fi supus votului consultativ al AGA Ordinare din 24 aprilie 2024.

Remunerarea altor categorii de personal

Angajaţii OMV Petrom sunt angajaţi conform termenilor şi condiţiilor locale din România, prin urmare salariile lor sunt stabilite în lei. Contractele de muncă sunt încheiate cu OMV Petrom şi sunt guvernate de legea română. Anumiţi angajaţi au încheiate suplimentar şi contracte individuale de muncă cu timp parţial cu alte entităţi din Grupul OMV Petrom pentru reglementarea responsabilităţilor suplimentare existente la nivelul societăţilor din Grupul OMV Petrom.

Remuneraţia angajaţilor OMV Petrom este la un nivel competitiv pentru industria relevantă de petrol şi gaze naturale şi include: (i) o remuneraţie de bază fixă, plătită lunar ca salariu net determinat prin aplicarea la salariul de bază brut a cotelor de impozit pe venit şi a contribuţiilor sociale, (ii) alte plăţi fixe, cum ar fi bonusuri în cuantum fix şi indemnizaţii speciale conform Contractului colectiv de muncă, (iii) alte beneficii statutare şi non-statutare, cum ar fi sistemul privat de asigurări, indemnizaţie de vacanţă / zile libere plătite şi, în funcţie de poziţia atribuită, maşină de serviciu, compensaţie aferentă maşinii de serviciu, suport pentru navetă şi transport şi (iv) bonusuri pe termen scurt (discreţionar şi/sau anual) legate de performanţă. Măsurile / indicatorii-cheie de performanţă utilizate(i) se bazează pe parametrii financiari şi non-financiari.

În vederea compensării transferului contribuţiilor de asigurări sociale de la angajator către salariat pe baza modificărilor fiscale introduse prin OUG nr. 79/2017, OMV Petrom a acordat o indemnizaţie de 20%, aplicabilă cu titlu temporar tuturor contractelor de muncă. Începând cu 1 ianuarie 2023, indemnizaţia de 20% a fost inclusă în salariul de bază, dar aceasta se poate modifica în viitor în cazul în care prevederile legale care reglementează plata contribuţiilor de asigurări sociale vor suferi modificări.

Declarație de guvernanță corporativă [xxi]

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Secțiunea A - Responsabilități			
A.1. Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului, care include termenii de referință / responsabilitățile Consiliului și funcțiile-cheie de conducere ale societății, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din această Secțiune.	√		OMV Petrom este administrată în sistem dualist de un Directorat, care conduce activitatea curentă a Societății, sub supravegherea Consiliului de Supraveghere. Structura și principiile de guvernanță corporativă ale Societății, precum și competențele și responsabilitățile AGA, ale Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului sunt descrise în Actul Constitutiv al Societății, Regulile și Procedurile AGA, regulamentul intern de funcționare a Consiliului de Supraveghere și a Directoratului, precum și în alte regulamente interne relevante. Principalele responsabilități ale Directoratului și ale Consiliului de Supraveghere (inclusiv ale comitetelor sale), precum și ale AGA sunt de asemenea menționate în Raportul Anual și pe website-ul Societății, în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă.
A.2. Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul Consiliului. În orice caz, membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin neprezentare, cu excepția cazului în care neprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere respectivului conflict de interese.	√		Membrii Directoratului și membrii Consiliului de Supraveghere au, conform legii, îndatoriri de diligență și loialitate față de Societate, prevăzute nu numai în Actul Constitutiv al Societății, dar și în alte regulamente interne relevante ale Societății. De asemenea, Societatea are reglementări interne cu privire la modalitatea de adresare a situațiilor de conflict de interese, atunci când apar astfel de situații, si care prevăd dezvăluirea imediată și abținerea de la dezbateri/vot cu privire la acel subiect specific.
A.3. Consiliul de Supraveghere trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	√		Consiliul de Supraveghere este format din nouă membri aleși de AGA Ordinară, în conformitate cu prevederile Legii Societăților și cu Actul Constitutiv al Societății.
A.4. Majoritatea membrilor Consiliului de Supraveghere nu trebuie să aibă funcție executivă. În cazul societăților din Categoria Premium, nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independenți. Fiecare membru al	√		Guvernanța OMV Petrom se realizează printr-un sistem dualist în care Directoratul asigură administrarea Societății, sub controlul și supravegherea Consiliului de Supraveghere. Consiliul de Supraveghere este format din nouă membri, o pozitie fiind însă vacantă la data acestui raport. Membrii Consiliului de Supraveghere sunt toți neexecutivi. Prin urmare, este asigurat echilibrul între membrii executivi și membrii neexecutivi.

[xxi] Declarația rezumă principalele prevederi ale Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București. Pentru textul integral al Codului vă rugăm să consultați pagina de internet a Bursei de Valori București www.bvb.ro.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Consiliului de Supraveghere trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.			Cu ocazia fiecărei numiri a unui membru al Consiliului de Supraveghere, Societatea realizează o evaluare a independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților). Evaluarea independenței constă într-o evaluare individuală personală realizată de membrul relevant al Consiliului de Supraveghere, urmată de o evaluare externă pentru cei care se consideră independenți. În plus, în vederea pregătirii Raportului de Guvernanță Corporativă din Raportul Anual, Societatea a reconfirmat cu toți membrii Consiliului de Supraveghere independența sau neindependența acestora la 31 decembrie 2023. În urma acestei evaluări, a rezultat că la data acestui raport, trei membri ai Consiliului de Supraveghere îndeplinesc toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul Societății, secțiunea Despre noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă și în Raportul Consiliului de Supraveghere.
A.5. Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții nonprofit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	√		Informații referitoare la angajamentele și obligațiile profesionale permanente ale membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, inclusiv pozițiile executive și neexecutive în societăți și instituții non-profit, se regăsesc în CV-urile membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, disponibile pe website-ul Societății, la secțiunea Despre noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă.
A.6. Orice membru al Consiliului trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține, direct sau indirect, acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot.	√		Membrii Directoratului și membrii Consiliului de Supraveghere au, conform legii, îndatoriri de diligență și loialitate față de Societate, prevăzute nu numai în Actul Constitutiv al Societății, dar și în alte regulamente interne relevante ale acesteia. Societatea a implementat reglementări interne cu privire la modalitatea de adresare a situațiilor de conflicte de interese.
A.7. Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	√		Societatea are un Secretar General care sprijină activitățile Directoratului și ale Consiliului de Supraveghere (inclusiv comitetele sale).
A.8. Declarația privind guvernanța corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului	√		Consiliul de Supraveghere efectuează anual un proces de autoevaluare pe baza unui ghid de autoevaluare

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile-cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică / un ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.			care prevede scopul, criteriile și frecvența unei astfel de evaluări. Această autoevaluare este efectuată sub conducerea Președintelui Comitetului Prezidential și de Nominalizare. Rezultatul acestei autoevaluări pentru 2023 este prezentat în Raportul Consiliului de Supraveghere.
A.9. Declarația de guvernanță corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale Consiliului și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al Consiliului și comitetelor cu privire la activitățile acestora.	√		Directoratul Societății se întâlnește cu regularitate (cel puțin o dată la două săptămâni, dar de obicei o dată pe săptămână), iar Consiliul de Supraveghere se întâlnește ori de câte ori este necesar, dar cel puțin o dată la trei luni. Detalii cu privire la numărul ședințelor Directoratului și ale Consiliului de Supraveghere, inclusiv ale Comitetului de Audit și ale Comitetului Prezidențial și de Nominalizare în 2023, și la prezența la aceste sedințe, sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere și în Raportul de Guvernanță Corporativă. Rapoartele Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului pentru 2023 sunt incluse în Raportul Anual și sunt supuse aprobării AGA Ordinare.
A.10. Declarația de guvernanță corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din Directorat sau Consiliul de Supraveghere.	√		Urmare a evaluării independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților), a rezultat că la data acestui raport, trei membri ai Consiliului de Supraveghere îndeplinesc toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul Societății, secțiunea Despre noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă, precum și în Raportul Consiliului de Supraveghere.
A.11. Consiliul societăților din Categoria Premium trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în Consiliu și va face recomandări Consiliului. Majoritatea membrilor comitetului		√	Membrii Consiliului de Supraveghere sunt numiți de AGA Ordinară, pe baza unei proceduri transparente de propunere și cu majoritate de voturi ale acționarilor, așa cum este stipulat în Actul Constitutiv al Societății și de legile aplicabile. Înaintea desfășurării AGA Ordinară, CV-urile lor sunt disponibile pentru consultare de către acționari. Acționarii pot suplimenta lista candidaților pentru funcția de membru al Consiliului de Supraveghere. Membrii Directoratului sunt numiți prin decizia

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
de nominalizare trebuie să fie independenți.			Consiliului de Supraveghere cu majoritatea voturilor, conform Actului Constitutiv al Societății. Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom a înființat un Comitet Prezidențial și de Nominalizare. Principalul rol al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare este de a fi implicat în planul de succesiune al Directoratului, având responsabilitate deplină asupra procesului de selecție a candidaților pentru numirea în Directorat. De asemenea, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare are dreptul de a face recomandări cu privire la propunerea de candidați pentru numirea în Consiliul de Supraveghere. Comitetul Prezidențial și de Nominalizare este compus din patru membri aleși dintre membrii săi. Astfel, fiind membri ai Consiliului de Supraveghere, toți membrii Comitetului Prezidențial și de Nominalizare sunt neexecutivi. La data prezentului raport, doi membrii ai Comitetului Prezidențial și de Nominalizare sunt independenți, și astfel Societatea este conformă doar parțial cu această prevedere.
Secțiunea B - Sistemul de gestiune a riscului și de control intern			
B.1. Consiliul trebuie să înființeze un comitet de audit, în care cel puțin un membru trebuie să fie neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, inclusiv președintele, trebuie să fi demonstrat deținerea unei calificări adecvate, relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să fi demonstrat deținerea unei experiențe adecvate în audit sau în contabilitate. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.	√		Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom a înființat un Comitet de Audit, compus din o parte din membrii săi. Prin urmare, membrii Comitetului de Audit sunt toți neexecutivi. Comitetul de Audit este alcătuit din cinci membri ai Consiliului de Supraveghere (o poziție fiind însă vacantă la data acestui raport), dintre care trei sunt independenți. Prin urmare, la data acestui raport, Societatea este conformă cu această prevedere. Comitetul de Audit include membri cu calificări corespunzătoare funcțiilor și responsabilităților pe care le dețin în Comitetul de Audit. În plus, trei membri au și experiență în domeniul financiar, al auditului sau al contabilității.
B.2. Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	√		Fiind membri ai Consiliului de Supraveghere, toți membrii Comitetului de Audit, inclusiv Președintele Comitetului de Audit, sunt neexecutivi. Urmare a evaluării independenței, a rezultat că tot timpul pe parcursul anului 2023, precum și la data

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
			prezentului raport, Președintele Comitetului de Audit îndeplinește toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă.
B.3. În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	√		Termenii de Referință ai Comitetului de Audit detaliază rolul și atribuțiile Comitetului de Audit, care constau în principal din: ▶ examinarea și revizuirea situațiilor financiare anuale individuale și consolidate și propunerea de distribuire a profitului; ▶ analizarea și efectuarea de recomandări cu privire la numirea, renumirea sau revocarea auditorului financiar independent extern în vederea aprobării acestuia de către AGA ordinară; ▶ efectuarea unei evaluări anuale a sistemului de control intern, având în vedere eficacitatea și scopul funcției de audit intern, gradul de adecvare a rapoartelor de gestionare a riscului și de control intern prezentate către Comitetul de Audit, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului de Supraveghere; ▶ evaluarea conflictelor de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate; ▶ evaluarea eficienței sistemului de control intern și a sistemului de gestionare a riscului; ▶ monitorizarea aplicării standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate; ▶ primirea cu regularitate a unui sumar al principalelor constatări ale rapoartelor de audit, dar și a altor informații cu privire la activitățile Departamentului de Audit Intern și evaluarea rapoartelor echipei de audit intern; ▶ examinarea și revizuirea, înainte de supunerea lor spre aprobare Consiliului de Supraveghere, a tranzacțiilor cu părțile afiliate care depășesc sau se estimează că pot depăși 5% din activele nete ale Societății, în concordanță cu Politica privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate și cu respectarea prevederilor legale în vigoare; ▶ supravegherea și aprobarea tipului și nivelului de servicii non-audit furnizate Societății de către auditorul financiar independent, inclusiv prin emiterea de regulamente / instrucțiuni cu privire la astfel de servicii.
B.4. Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și sfera de acoperire a funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestionare a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.	√		
B.5. Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	√		
B.6. Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestionare a riscului.	√		
B.7. Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	√		

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
B.8. Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anuale) sau ad-hoc, care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	√		Comitetul de Audit trimite periodic către Consiliul de Supraveghere rapoarte referitoare la chestiunile specifice care i-au fost atribuite.
B.9. Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial față de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de Societate cu acționarii și afiliații acestora.	√		Societatea aplică un tratament egal pentru toți acționarii săi. Conform Politicii interne privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate în vigoare în cadrul Societății, tranzacțiile cu părțile afiliate sunt tratate obiectiv, conform standardelor uzuale din domeniu, legilor și reglementărilor corporative aplicabile.
B.10. Consiliul trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a Societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse, a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale Societății (conform ultimului raport financiar), este aprobată de Consiliu în urma unei opinii cu caracter obligatoriu a comitetului de audit al Consiliului și este dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	√		Societatea a adoptat o Politică internă privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate, care prevede principiile-cheie de revizuire, aprobare și publicare a tranzacțiilor cu părți afiliate, conform prevederilor legale în vigoare și a documentelor corporative ale Societății, inclusiv faptul că tranzacțiile Societății cu părțile afiliate, care depășesc sau se estimează că pot depăși, individual sau agregat, o valoare anuală de 5% din activele nete ale Societății, trebuie aprobate de Consiliul de Supraveghere în urma aprobării lor de către Directorat și pe baza opiniei Comitetului de Audit referitoare la acea tranzacție. OMV Petrom transmite rapoarte privind tranzacțiile semnificative cu părți afiliate către Autoritatea de Supraveghere Financiară și Bursa de Valori București. Aceste rapoarte sunt revizuite de auditorul financiar independent în conformitate cu legislația relevantă în vigoare.
B.11. Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul Societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.	√		Auditurile interne sunt efectuate de către un departament separat din cadrul Societății, respectiv de Departamentul de Audit Intern.
B.12. În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile,		√	Departamentul de Audit Intern raportează din punct de vedere administrativ Directorului General Executiv. Cu toate acestea, Departamentul de Audit Intern continuă să mențină anumite funcții de raportare pe linie funcțională către Directorat, ceea ce a determinat conformitatea doar parțială a Societății cu această prevedere. Totuși, Comitetul de Audit este informat în mod regulat cu privire la principalele concluzii ale auditului intern și

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
acesta trebuie să raporteze direct Directorului General Executiv.			cu privire la alte activități ale Departamentului de Audit Intern. De asemenea, Comitetul de Audit aprobă carta activității de audit (care reprezintă termenii de referință ai Departamentului de Audit Intern și care îi descrie scopul, autoritatea și responsabilitatea) și de asemenea aprobă planul anual de audit intern. Prin urmare, în opinia noastră, independența și obiectivitatea funcției de audit intern nu sunt afectate de această structură de raportare. De asemenea, Departamentul de Audit Intern nu a întâmpinat în experiența sa anterioară cazuri care ar putea fi considerate ca punând în pericol independența sau obiectivitatea acestuia ca urmare a acestor linii funcționale de raportare. Societatea analizează posibilitățile de a deveni conformă cu această prevedere în viitor.
Secțiunea C - Justa recompensă și motivare			
C.1. Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a Societății.	√		Societatea are o Politică de Remunerare care este în linie cu strategia pe termen lung a OMV Petrom, practica actuală de pe piață, și de asemenea cu opiniile și interesele acționarilor OMV Petrom. Aceasta urmează principiile de remunerare ale OMV Petrom în funcție de performanță. Politica de Remunerare este disponibilă pe website, în cadrul secțiunii Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă. Implementarea Politicii de Remunerare și rezultatele de performanță sunt prezentate în Raportul de Remunerare anual pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom. Raportul de Remunerare pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom, aferent anului 2023 va fi supus votului consultativ în cadrul AGA Ordinară din 24 aprilie 2024.
Secțiunea D - Adăugarea de valoare prin relațiile cu investitorii			
D.1. Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana responsabilă / persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, Societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu	√		OMV Petrom are un departament dedicat Relației cu Investitorii, care poate fi contactat prin e-mail: investor.relations.petrom@petrom.com. De asemenea, pe website-ul OMV Petrom există o secțiune specială dedicată Relației cu Investitorii, unde sunt disponibile următoarele informații / documente principale, atât în limba engleză, cât și în limba română: ▶ Actul Constitutiv – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Guvernanță Corporativă/ Documente, precum și în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv: D.1.1. Principalele reglementări corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor; D.1.2. CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale Societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit; D.1.3. Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale); D.1.4. Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor; D.1.5. Informații privind evenimentele corporative; D.1.6. Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante; D.1.7. Prezentările Societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.			Management & Guvernanță Corporativă/ Guvernanță Corporativă / Documente; ▶ Regulile și Procedurile AGA – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Guvernanță Corporativă/ Documente, precum și în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă / Guvernanță Corporativă / Documente; ▶ CV-uri profesionale detaliate pentru toți membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Guvernanță Corporativă, precum și în secțiunea Despre noi, Management & Guvernanță Corporativă /sub-secțiunile Consiliul de Supraveghere sau Directoratul; ▶ Rapoarte curente și rapoarte periodice – în secțiunea Investitori, Știri și Informații pentru Acționari și sub-secțiunile Rapoarte și Prezentări; ▶ Convocările și materialele suport pentru AGA –în secțiunea Investitori, subsecțiunea Guvernanță Corporativă/ Adunarea Generală a Acționarilor, precum și în secțiunea Despre noi, Management și Guvernanță Corporativă/ Guvernanță Corporativă/ sub-secțiunea Adunarea Generală a Acționarilor; ▶ Calendarul Financiar și informații privind alte evenimente corporative – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Știri și Informații pentru Acționari; ▶ Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Știri și Informații pentru Acționari; ▶ Prezentările pentru Investitori, Rapoartele Anuale și Interimare, Situațiile Financiare Anuale și Interimare, atât individuale, cât și consolidate, conținând de asemenea și rapoartele auditorului financiar independent, după caz – în secțiunea Investitori, sub-secțiunile Știri și Informații pentru Acționari și Rapoarte și Prezentări.
D.2. Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a Societății.	√		Politica de Dividende a Societății este publicată pe website-ul acesteia, în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Acțiuni & Dividende, precum și în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă.
D.3. Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile,	√		Societatea are o Politică privind Previziunile, care este

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii, care vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa-numitele ipoteze): prin natura sa, această proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a Societății.			publicată pe website-ul acesteia, în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă.
D.4. Regulile adunărilor generale ale acționarilor nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.	√		Informații cu privire la modalitatea de organizare a AGA sunt menționate în Actul Constitutiv al Societății și în Regulile și Procedurile AGA, precum și pe scurt și în Raportul de Guvernanță Corporativă. De asemenea, OMV Petrom publică pentru fiecare AGA convocatoare, care descriu în detaliu procedura ce trebuie urmată pentru respectiva AGA. În acest fel, Societatea se asigură că AGA sunt conduse și organizate în mod corespunzător, în timp ce drepturile acționarilor sunt respectate.
D.5. Auditorii financiari independenți vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	√		Auditorii financiari independenți participă la AGA Ordinară în care sunt supuse aprobării situațiile financiare anuale individuale și consolidate.
D.6. Consiliul va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere cu privire la sistemele de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale.	√		Toate aspectele supuse aprobării AGA sunt aprobate de către Consiliul de Supraveghere, conform reglementărilor interne ale Societății. De asemenea, Raportul Anual supus aprobării AGA conține o scurtă evaluare a sistemelor de control intern și de gestionare a riscurilor semnificative.
D.7. Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor	√		Regulile și Procedurile AGA prevăd posibilitatea ca orice specialist, consultant, expert, analist financiar sau

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
în baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului ia o altă hotărâre în acest sens.			jurnalist acreditat să poată participa la AGA în baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului de Supraveghere.
D.8. Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii-cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, al profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	√		Rapoartele financiare trimestriale și semestriale includ informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii-cheie care determină modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, al profitului net și al altor indicatori financiari și operaționali relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.
D.9. O societate va organiza cel puțin două ședințe / teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a Societății la data ședințelor / teleconferințelor.	√		OMV Petrom organizează întâlniri individuale și conferințe telefonice cu analiști financiari, investitori, brokeri și alți specialiști ai pieței de capital, în vederea prezentării elementelor financiare și operaționale relevante pentru decizia investițională. În 2023, OMV Petrom a organizat patru conferințe telefonice cu ocazia publicării rezultatelor financiare trimestriale. De asemenea, conducerea Societății și echipa Relația cu Investitorii au avut o prezență activă pe piețele de capital locale și străine, prin participarea la conferințe ale brokerilor și organizarea de conferințe telefonice pentru analiști și investitori, precum și turnee de promovare. Pentru mai multe detalii, vă rugăm să consultați secțiunea din Raportul Anual referitoare la OMV Petrom pe piețele de capital. Prezentările pentru investitori au fost puse la dispoziție la momentul întâlnirilor / conferințelor telefonice pe website-ul Societății, în secțiunea Investitori, sub-secțiunile Știri și Informații pentru Acționari.
D.10. În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica	√		OMV Petrom desfășoară diverse activități privind educația, responsabilitatea socială, de mediu și guvernanță, sprijinind comunitățile locale în care Societatea își desfășoară activitatea. OMV Petrom își concentrează eforturile de sustenabilitate pe următoarele domenii de interes: tranziția către o afacere cu emisii reduse de carbon, conducerea de operațiuni responsabile, inovație și digitalizare și sprijinirea oamenilor și comunităților.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.			Mai multe detalii cu privire la acestea vor putea fi găsite în Raportul de Sustenabilitate pentru anul 2023, care este emis de către Societate conform cerințelor legale referitoare la raportarea informațiilor nefinanciare.

Declarația conducerii

Conform celor mai bune informații disponibile, confirmăm că situațiile financiare consolidate întocmite pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare și a situației veniturilor și cheltuielilor Grupului OMV Petrom, așa cum este prevăzut de standardele de contabilitate aplicabile, și că Raportul Directoratului oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea privind dezvoltarea și performanța afacerii și poziția Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini asociate dezvoltării așteptate a Grupului.

București, 15 martie 2024

Directoratul

Christina Verchere
Director General Executiv
Preşedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Cristian Hubati
Membru al Directoratului
Explorare și Producție

Franck Neel
Membru al Directoratului
Gaze și Energie

Radu Căprău
Membru al Directoratului
Rafinare și Marketing

Abrevieri și definiții

ABB	Accelerated Book Building (plasament accelerat)
AGA	Adunarea Generală a Acționarilor
AGOA	Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
ANRM	Agenția Națională pentru Resurse Minerale
bbl	baril(i), respectiv 159 de litri
bcf	Billion cubic feet (miliarde picioare cubice); 1 miliard metri cubi standard = 35,3147 miliarde picioare cubice pentru România sau 34,7793 miliarde picioare cubice pentru Kazahstan
bep	baril(i) echivalent petrol
BET	Un indice de preț ponderat cu capitalizarea free floatului, ce reflectă evoluția celor mai tranzacționate 17 companii de pe piața reglementată a BVB
BVB	Bursa de Valori București
BVL	Bursa de Valori Londra
CAGR	Rata anuală de creștere compusă
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria netă / (numerar net)
CCA / efecte CCA / câștiguri / (pierderi) din deținerea stocurilor	Costul curent de achiziție Câștigurile / (pierderile) din deținerea stocurilor reprezintă diferența dintre costul vânzărilor calculat utilizând costul curent de achiziție și costul vânzărilor calculat folosind metoda mediei ponderate, ulterior ajustărilor pentru modificările în provizioanele de depreciere, în cazul în care valoarea realizabilă netă a stocului este mai mică decât costul său. Pe piețele de energie volatile, măsurarea costului produselor petroliere vândute în baza valorilor istorice (ex. costul mediu ponderat) poate avea un efect denaturant asupra rezultatelor raportate (profit net etc.). Suma prezentată ca efecte CCA reprezintă diferența dintre cheltuiala aferentă stocurilor din situația veniturilor și cheltuielilor pe baza costului mediu ponderat (ajustată cu modificările în provizioanele de depreciere aferente valorii realizabile) și cheltuiala determinată folosind costul curent de achiziție. Costul curent de achiziție este calculat lunar utilizând date din sistemele de livrare și producție ale rafinăriei la nivelul segmentului Downstream Oil.
CCS	Captarea și stocarea carbonului
CCU	Captarea și utilizarea carbonului
CV	Curriculum Vitae
Datoria netă / (numerar net)	Datorii purtătoare de dobândă plus datoriile privind leasingul financiar minus numerarul și echivalentele de numerar
DFI	Decizia Finală de Investiții
Elemente speciale	Elementele speciale sunt cheltuieli și venituri înregistrate în cadrul situațiilor financiare, care sunt prezentate separat, dat fiind faptul că nu fac parte din operațiunile comerciale curente. Acestea fac obiectul unei prezentări separate, pentru a permite investitorilor înțelegerea și evaluarea mai bune a performanței financiare raportate de Grupul OMV Petrom.
E&P	Explorare și Producție
ESG	Mediu, social și guvernanță
EUR	euro
EURIBOR	Rata dobânzii practicată de băncile europene în relațiile interbancare pentru împrumuturile în EUR
EWRM	Gestionarea riscului la nivelul companiei
FP	Fondul Proprietatea
FRD	Proiecte de redezvoltare a zăcămintelor
FV	Fotovoltaic

GDR	Global Depositary Receipts (Certificate Globale de Depozit)
GNC	Gaz Natural Comprimat
GNL	Gaz Natural Lichefiat
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
G&E	Gaze și Energie
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sănătate, Siguranța Muncii, Securitate și Mediu)
HU	Ungaria
HVO	Ulei vegetal hidrotratat (hydrotreated vegetable oil)
IE	Irlanda
IEA	Agenția Internațională pentru Energie
IFRS	International Financial Reporting Standards (Standarde internaționale de raportare financiară)
Indicatorul capital propriu la total active	Capital Propriu / (Total Active) în %
ISO	International Organization for Standardization (Organizația Internațională de Standardizare)
kg	kilogram(e)
m, km	metru(i), kilometru(i)
LTIR	LTIR (Lost Time Injury Rate): Frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat (angajați OMV Petrom și contractori). Numărul accidentelor cu timp de lucru pierdut (accidente de muncă având ca rezultat decese și cazurile cu zile de lucru pierdute) raportat la un milion de ore lucrate.
mc	metri cubi
mil.	milion / milioane
mld.	miliard / miliarde
MTBF	mean time between failures = timpul mediu între două defecţiuni
MW; MWh	megawatt; megawatt hour (megawatt-oră)
n.a.	not applicable (nu se aplică)
n.m.	not meaningful (nesemnificativ): deviația depășește (±) 500% sau comparația este realizată între valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operațional net după impozitare) = Profitul net atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A., +/- efecte nete privind structura de finanțare, +/- rezultatul din activități întrerupte, +/- efectul fiscal al ajustărilor
OCDE	Organizaţia pentru Cooperare şi Dezvoltare Economică
offshore	din zona maritimă
onshore	din zona de uscat
ONU	Organizaţia Naţiunilor Unite
OPCOM	Administratorul pieței de energie electrică din România
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries (Organizația Țărilor Exportatoare de Petrol)
PIB	Produs Intern Brut
Profit net CCA atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A. excluzând elemente speciale	Profit net atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A., ajustat cu efectul după impozitare al elementelor speciale și CCA
Rezultat din exploatare	Rezultatul din exploatare include fostul indicator „Profit inainte de dobânzi și impozitare” și rezultatul net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență
Rezultat din exploatare înainte de depreciere	Fostul indicator EBITD = Rezultat din exploatare înainte de dobânzi, impozite, amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversări
Rezultat pe acțiune	Raportul dintre profitul net atribuibil acționarilor și numărul ponderat de acțiuni

R&M	Rafinare și Marketing
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT (determinat ca sumă a trimestrului curent și a ultimelor trei trimestre anterioare) împărțit la capitalul mediu angajat (determinat pe o bază mobilă, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROACE CCA excluzând elemente speciale	Rentabilitatea medie a capitalului angajat CCA excluzând elemente speciale = NOPAT (suma trimestrului curent și a ultimelor trei trimestre anterioare) ajustat cu efectul după impozitare al elementelor speciale și CCA, împărțit la capitalul angajat mediu determinat pe o bază mobilă, ca medie a capitalului angajat din ultimele patru trimestre (%)
ROBOR	Rata dobânzii practicată de băncile din România în relațiile interbancare pentru împrumuturile în RON
RON, lei	lei noi
S.A.	Societate pe Acțiuni
SDGs	Obiective de Dezvoltare Durabilă
SAF	Combustibil sustenabili de aviație (bio jet); sustainable aviation fuel
SDS	Scenariul dezvoltării durabile
sidetrack	resăparea sondei de origine la același obiectiv sau la un obiectiv diferit în scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
SUA	Statele Unite ale Americii
T	Trimestru
TCFD	Task Force on Climate-related Financial Disclosures = Grupul operativ pentru publicarea informațiilor financiare referitoare la schimbările climatice
TEN-T	Rețeaua transeuropeană de transport
tep	tonă(e) echivalent petrol; 1 tep = 7,193 bbl pentru România sau 7,78 bbl pentru Kazahstan
TRIR	Rata totală a accidentelor înregistrabile (angajați și contractori); numărul incidentelor înregistrabile (decese + accidente cu zile de lucru pierdute + accidente de muncă urmate de restricționarea activității + incidente cu tratament medical) calculat ca media ultimelor 12 luni raportat la 1.000.000 de ore lucrate
TVA	Taxa pe valoare adăugată
TWh	terrawatt hour (terrawatt-oră)
UE	Uniunea Europeană
USD	dolar american

OMV Petrom S.A. Situațiile financiare consolidate

pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023
întocmite în conformitate cu
Standardele Internaționale de Raportare Financiară
adoptate de către Uniunea Europeană

Cuprins

SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A POZIŢIEI FINANCIARE	**91**
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ŞI CHELTUIELILOR	**92**
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL	**93**
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	**94**
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	**96**
NOTE LA SITUAŢIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	**97**

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022[1]
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	7	655,74	3.015,67
Imobilizări corporale	8	30.099,20	24.751,07
Investiţii în entităţi asociate	9	48,11	40,83
Alte active financiare	10	2.077,17	2.047,46
Alte active	11	544,09	327,69
Creanţe privind impozitul pe profit amânat	19	1.948,93	2.035,60
Active imobilizate		**35.373,24**	**32.218,32**
Stocuri	12	3.126,11	3.814,84
Creanţe comerciale	10	2.715,30	3.548,45
Alte active financiare	10	1.908,61	2.390,87
Alte active	11	1.694,57	2.261,91
Numerar şi echivalente de numerar	34	13.338,67	14.256,13
Active circulante		**22.783,26**	**26.272,20**
Active deţinute pentru vânzare	13	-	14,83
Total active		**58.156,50**	**58.505,35**
CAPITALURI PROPRII ŞI DATORII			
Capital social	14	6.231,17	6.231,17
Rezerve		33.147,19	34.271,42
Capitaluri proprii ale acţionarilor societăţii-mamă		**39.378,36**	**40.502,59**
Interes minoritar		0,52	5,81
Total capitaluri proprii		**39.378,88**	**40.508,40**
Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare	15	195,18	157,08
Datorii de leasing	34	529,80	498,86
Provizioane privind obligaţiile cu dezafectarea şi restaurarea	15	8.654,42	6.716,36
Alte provizioane	15	754,80	674,47
Alte datorii financiare	17	86,54	52,97
Alte datorii	18	48,50	50,85
Datorii privind impozitul pe profit amânat	19	0,70	-
Datorii pe termen lung		**10.269,94**	**8.150,59**
Datorii comerciale		4.067,46	4.265,77
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	16	110,05	137,87
Datorii de leasing	34	147,65	155,96
Datorii cu impozitul pe profit		163,59	522,89
Alte provizioane şi obligaţii cu dezafectarea	15	1.170,24	2.363,25
Alte datorii financiare	17	569,00	1.125,78
Alte datorii	18	2.279,69	1.274,84
Datorii curente		**8.507,68**	**9.846,36**
Total capitaluri proprii şi datorii		**58.156,50**	**58.505,35**

[1] Informațiile comparative de la 31 decembrie 2022 au fost retratate. Pentru mai multe detalii, a se vedea nota 5 Principii contabile și de evaluare.

OMV PETROM S.A. ŞI FILIALELE
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puţin unde este specificat altfel)

	Note	2023	2022
Venituri din vânzări	20, 30	38.807,91	61.344,44
Alte venituri de exploatare	21	628,98	1.339,07
Venit net din investiții în entități asociate	22	4,74	8,73
Total venituri din vânzări şi alte venituri		**39.441,63**	**62.692,24**
Achiziţii (nete de variaţia stocurilor)		(18.586,14)	(30.376,50)
Cheltuieli de producţie şi operaționale		(4.583,68)	(6.918,90)
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare		(2.478,33)	(5.435,21)
Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări	24	(3.216,19)	(5.064,36)
Cheltuieli privind vânzările, distribuţia şi cheltuieli administrative		(2.695,53)	(2.424,73)
Cheltuieli de explorare		(111,88)	(134,41)
Alte cheltuieli de exploatare	23	(215,99)	(299,38)
Rezultat din exploatare	30	**7.553,89**	**12.038,75**
Venituri din dobânzi	25	1.012,95	776,09
Cheltuieli cu dobânzile	25	(722,22)	(725,86)
Alte venituri şi cheltuieli financiare	26	(27,54)	(33,13)
Rezultat financiar net		**263,19**	**17,10**
Profit înainte de impozitare și de contribuția de solidaritate		**7.817,08**	**12.055,85**
Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat	27	(2.729,24)	-
Profit înainte de impozitare		**5.087,84**	**12.055,85**
Impozit pe profit	28	(1.057,76)	(1.755,78)
Profit/(pierdere) net(ă) aferent(ă) anului		**4.030,08**	**10.300,07**
din care atribuibil acţionarilor societăţii-mamă		4.030,18	10.300,88
din care atribuibil(ă) interesului minoritar		(0,10)	(0,81)
Rezultat pe acțiune de bază și diluat (RON)	29	**0,0647**	**0,1684**

OMV PETROM S.A. ŞI FILIALELE
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puţin unde este specificat altfel)

	2023	2022
Profit net al anului	**4.030,08**	**10.300,07**
Diferențe de curs din conversie valutară	4,58	1,19
Câștiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, generate în cursul anului	(14,99)	57,15
(Câştiguri)/pierderi din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor	22,50	(36,89)
Totalul elementelor care pot fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situaţiei veniturilor şi cheltuielilor	**12,09**	**21,45**
Câştiguri/(pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	(29,31)	4,96
Câștiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor care sunt ulterior transferate în valoarea contabilă a elementului acoperit împotriva riscului	(6,48)	(84,45)
Totalul elementelor care nu vor fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situaţiei veniturilor şi cheltuielilor	**(35,79)**	**(79,49)**
Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situaţiei veniturilor şi cheltuielilor	(1,20)	(3,24)
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situaţiei veniturilor şi cheltuielilor	5,75	12,73
Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	**4,55**	**9,49**
Alte elemente ale rezultatului global al anului, nete de impozit pe profit	**(19,15)**	**(48,55)**
Rezultatul global total al anului	**4.010,93**	**10.251,52**
din care atribuibil acţionarilor societăţii-mamă	4.011,03	10.252,33
din care atribuibil interesului minoritar	(0,10)	(0,81)

OMV PETROM S.A. ŞI FILIALELE
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puţin unde este specificat altfel)

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023

	Capital social	Rezultatul reportat și alte rezerve similare	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	Rezerva din diferenţe de curs valutar din conversia operaţiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acţiuni proprii	Capitaluri proprii ale acţionarilor societății-mamă	Interes minoritar	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2023	**6.231,17**	**34.168,97**	**(1,01)**	**155,94**	**(52,46)**	**(0,02)**	**40.502,59**	**5,81**	**40.508,40**
Profit/(pierdere) net(ă) al anului	-	4.030,18	-	-	-	-	4.030,18	(0,10)	**4.030,08**
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	(24,60)	0,87	4,58	-	-	(19,15)	-	**(19,15)**
Rezultatul global total al anului	**-**	**4.005,58**	**0,87**	**4,58**	**-**	**-**	**4.011,03**	**(0,10)**	**4.010,93**
Dividende distribuite	-	(5.140,70)	-	-	-	-	(5.140,70)	(0,07)	**(5.140,77)**
Reclasificarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie în bilanț	-	-	5,44	-	-	-	5,44	-	**5,44**
Modificări ale interesului minoritar	-	-	-	-	-	-	-	(5,12)	**(5,12)**
Sold la 31 decembrie 2023	**6.231,17**	**33.033,85**	**5,30**	**160,52**	**(52,46)**	**(0,02)**	**39.378,36**	**0,52**	**39.378,88**

Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 14.

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022

	Capital social	Rezultatul reportat și alte rezerve similare	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	Rezerva din diferenţe de curs valutar din conversia operaţiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acţiuni proprii	Capitaluri proprii ale acţionarilor societății-mamă	Interes minoritar	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2022	**5.664,41**	**28.387,59**	**(18,03)**	**154,75**	**24,64**	**(0,02)**	**34.213,34**	**0,55**	**34.213,89**
Profit/(pierdere) net(ă) al anului	-	10.300,88	-	-	-	-	10.300,88	(0,81)	**10.300,07**
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	4,18	(53,92)	1,19	-	-	(48,55)	-	**(48,55)**
Rezultatul global total al anului	**-**	**10.305,06**	**(53,92)**	**1,19**	**-**	**-**	**10.252,33**	**(0,81)**	**10.251,52**
Dividende distribuite	-	(4.480,53)	-	-	-	-	(4.480,53)	(0,11)	**(4.480,64)**
Majorarea capitalului social*	566,76	-	-	-	(120,66)	-	446,10	-	**446,10**
Reclasificarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie în bilanț	-	-	70,94	-	-	-	70,94	-	**70,94**
Modificări ale interesului minoritar și alte efecte**	-	(43,15)	-	-	43,56	-	0,41	6,18	**6,59**
Sold la 31 decembrie 2022	**6.231,17**	**34.168,97**	**(1,01)**	**155,94**	**(52,46)**	**(0,02)**	**40.502,59**	**5,81**	**40.508,40**

* La data de 3 noiembrie 2022, OMV Petrom S.A. a finalizat majorarea capitalului social cu valoarea de 566,76 milioane RON, prin aport în natură al statului român cu suma de 120,66 milioane RON și aport în numerar de către alți acționari cu suma de 446,10 milioane RON. A se vedea nota 14 pentru mai multe detalii.

** Alte efecte prin poziția "Rezultatul reportat și alte rezerve similare" în sumă de (43,15) milioane RON includ (37,29) milioane RON reprezentând actualizarea valorii terenurilor care au făcut obiectul majorării de capital social realizată în anul 2022, conform raportului evaluatorului independent, și (5,86) milioane RON reprezentând costurile tranzacției direct atribuibile majorării de capital social realizată în cursul anului 2022.

Alte efecte prin poziția "Alte rezerve" în sumă de 43,56 milioane RON includ 37,29 milioane RON reprezentând actualizarea valorii terenurilor care au făcut obiectul majorării de capital social realizată în anul 2022, conform raportului evaluatorului independent, și 6,27 milioane RON reprezentând terenuri pentru care dreptul de proprietate a fost obținut de la statul român în cursul anului și care au făcut obiectul majorării de capital social realizate în cursul anului 2022.

Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 14.

OMV PETROM S.A. ŞI FILIALELE
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puţin unde este specificat altfel)

	Note	2023	2022
Profit înainte de impozitare		**5.087,84**	**12.055,85**
Venituri din dobânzi	25	(985,05)	(757,49)
Cheltuieli cu dobânzile şi alte cheltuieli financiare	25, 26	83,88	41,71
Mişcarea netă a provizioanelor şi a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Stocuri		8,72	10,74
- Creanţe și alte active financiare		2,24	18,99
- Beneficii de pensionare şi alte datorii similare		9,72	(8,49)
- Obligații cu dezafectarea şi restaurarea		(20,18)	(30,86)
- Alte provizioane pentru riscuri şi cheltuieli		(872,42)	941,64
Venit net din investiții în entităţi asociate	9	(3,14)	(6,02)
Câștiguri nete din cedarea de filiale, activități și active imobilizate	21, 23	(20,66)	(22,83)
Amortizare şi ajustări de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversări	24	3.257,98	5.120,09
Alte ajustări nemonetare	34	2.080,50	(1.363,10)
Dobânzi primite		858,23	814,04
Dobânzi şi alte costuri financiare plătite		(63,29)	(35,25)
Impozit pe profit plătit		(1.225,91)	(1.898,38)
Trezoreria generată de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant		**8.198,46**	**14.880,64**
(Creşterea)/scăderea stocurilor		669,06	(1.555,19)
(Creşterea)/scăderea creanţelor și a altor active		2.029,75	(3.034,06)
Creşterea/(scăderea) datoriilor		(783,37)	1.045,22
Flux de trezorerie din activităţi de exploatare		**10.113,90**	**11.336,61**
Investiţii			
Imobilizări necorporale şi corporale		(4.624,18)	(3.208,43)
Investiții și alte active financiare	34	(1.500,17)	(45,39)
Achiziția de filiale și activități, mai puțin numerarul achiziționat	34	(23,54)	-
Cedări			
Încasări aferente activelor imobilizate şi activelor financiare	34	403,83	148,61
Încasări din transferul de activitate	34	11,84	0,99
Încasări din vânzarea de filiale, mai puțin numerarul cedat	34	2,52	-
Flux de trezorerie din activităţi de investiţii		**(5.729,70)**	**(3.104,22)**
Majorarea capitalului social	14	-	446,10
Rambursări nete aferente împrumuturilor	34	(198,58)	(308,30)
Dividende plătite		(5.101,54)	(4.438,22)
Flux de trezorerie din activităţi de finanţare		**(5.300,12)**	**(4.300,42)**
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului şi echivalentelor de numerar		(1,54)	1,51
Creşterea/(scăderea) netă a numerarului şi a echivalentelor de numerar		**(917,46)**	**3.933,48**
Numerar şi echivalente de numerar la începutul anului		14.256,13	10.322,65
Numerar şi echivalente de numerar la sfârşitul anului	34	**13.338,67**	**14.256,13**

OMV PETROM S.A. ŞI FILIALELE
NOTE LA SITUAŢIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puţin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII LEGALE ŞI BAZELE DE ÎNTOCMIRE

OMV Petrom S.A., având sediul în Strada Coralilor, nr. 22, cod poştal 013329, Bucureşti, România, desfăşoară activităţi în segmentele Explorare și Producție (E&P), Rafinare și Marketing (R&M) şi Gaze și Energie (G&E) şi este listată la Bursa de Valori Bucureşti sub codul “SNP”.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2023 și 2022

	Procent 2023	Procent 2022
OMV Aktiengesellschaft	51,157%	51,157%
Statul Român	20,698%	20,698%
Persoane fizice şi juridice	28,145%	28,145%
Total	**100,000%**	**100,000%**

În cursul anului 2023 certificatele globale de depozit (GDR-uri) au fost delistate și anulate de la tranzacționare, prin urmare nu mai există GDR-uri la data de 31 decembrie 2023.

La 31 decembrie 2022, numărul GDR-urilor a fost de 127.544, echivalentul a 19.131.600 acţiuni ordinare, reprezentând 0,031% din capitalul social.

Declaraţie de conformitate

Aceste situaţii financiare consolidate au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internaţionale de Raportare Financiară (IFRS), adoptate de către Uniunea Europeană (UE).

Conform Ordinului Ministrului Finanţelor Publice nr. 1121/2006, companiile româneşti listate la bursă, așa cum este OMV Petrom S.A., trebuie să întocmească situaţii financiare consolidate în conformitate cu IFRS, adoptate de către UE, începând cu anul 2007.

Exerciţiul financiar corespunde anului calendaristic.

Bazele de întocmire

Situaţiile financiare consolidate ale Grupului OMV Petrom, denumit în continuare „Grupul”, sunt prezentate în RON („leu românesc”) și sunt întocmite utilizând principiul continuității activității. Toate sumele sunt prezentate în milioane, rotunjite la cele mai apropiate două zecimale. În consecință, pot apărea diferențe din rotunjiri. Situațiile financiare consolidate au fost întocmite pe baza costului istoric, cu excepția anumitor elemente care au fost evaluate la valoare justă, așa cum este detaliat în nota 5 Principii contabile și de evaluare. Pentru detalii privind valoarea justă a activelor şi datoriilor financiare a se vedea nota 35.

2. EFECTELE SCHIMBĂRILOR CLIMATICE ȘI ALE TRANZIȚIEI ENERGETICE

Grupul OMV Petrom a considerat efectele pe termen scurt și lung asociate schimbărilor climatice și tranziției energetice în pregătirea situațiilor financiare consolidate. Acestea sunt supuse incertitudinii și pot avea un impact semnificativ asupra activelor și datoriilor raportate în prezent de către Grup.

Grupul este expus la riscurile climatice fizice, precum și la riscurile asociate tranziției energetice, inclusiv riscuri pentru activele nefuncționale, scăderea cererii de produse fosile și riscuri de reglementare. Riscurile generate de schimbările climatice și gestionarea acestora sunt descrise în Raportul Directoratului, secțiunea Gestionarea riscului.

Obiectivele și angajamentele Grupului OMV Petrom în ceea ce privește decarbonarea

În 2021, Grupul OMV Petrom a definit pentru prima dată obiective concrete pe termen scurt și mediu pentru reducerea emisiilor și s-a angajat să ajungă la emisii nete zero din operațiuni până în 2050 (Scope 1 și 2). Până în 2030, Grupul OMV Petrom vizează o reducere de 30% pentru emisiile de dioxid de carbon Scope 1 și 2, atât ca valoare absolută cât și ca intensitate, și 20% pentru emisiile de dioxid de carbon Scope 1, 2 și 3 și intensitatea netă din furnizarea de energie[xxii]. Emisiile Scope 1 reprezintă emisiile directe din operațiunile care sunt deținute majoritar sau controlate de organizație, emisiile Scope 2 reprezintă emisii indirecte asociate achiziției de electricitate, abur, căldură etc., în timp ce emisiile Scope 3[xxiii] se referă la alte emisii indirecte care apar în afara organizației din utilizarea și procesarea produselor vândute. Conform Strategiei de afaceri 2030, în perioada 2022-2030, ~35% din cheltuielile de capital ale Grupului OMV Petrom vor fi alocate activităților cu emisii reduse și zero de carbon.

Efecte asupra incertitudinii estimărilor

Estimările contabile semnificative ale conducerii încorporează efectele viitoare ale deciziilor strategice și ale angajamentelor proprii Grupului OMV Petrom de a alinia portofoliul său la obiectivele tranziției energetice, la efectele pe termen scurt și lung asociate riscurilor schimbărilor climatice și la tranziția energetică spre surse de energie cu emisii mai scăzute de dioxid de carbon, împreună cu cea mai bună estimare a conducerii referitoare la oferta și cererea globale, inclusiv prețurile previzionate ale mărfurilor.

Cu toate acestea, există o incertitudine semnificativă în ceea ce privește schimbările în mixul de surse de energie în următorii 30 de ani și asupra măsurii în care astfel de schimbări vor îndeplini ambițiile Acordului de la Paris. În timp ce societățile se pot angaja să îndeplinească asemenea ambiții, raportarea financiară în conformitate cu IFRS solicită utilizarea de ipoteze care reprezintă cea mai bună estimare prezentă a conducerii asupra ariei de condiții economice viitoare anticipate, care pot să difere de aceste obiective. Aceste ipoteze includ așteptări cu privire la eforturile viitoare de decarbonare la nivel mondial și tranziția economiilor la emisii nete zero.

Grupul OMV Petrom utilizează două scenarii diferite: scenariul de bază și scenariul „emisii nete zero până în 2050”. Așteptările din cele două scenarii diferă în ceea ce privește ritmul de decarbonare a țărilor din întreaga lume și conduc către ipoteze diferite privind cererea, prețurile și marjele combustibililor fosili.

Scenariul **de bază** presupune că toate angajamentele de decarbonare anunțate de guvernele din întreaga lume vor fi implementate în totalitate și la timp. În acest scenariu, creșterea temperaturii până în 2100 va fi limitată la 1,7°C cu o

[xxii] Baza pentru obiectivele referitoare la reducerea emisiilor de carbon sunt emisiile Grupului în 2019.
[xxiii] Următoarele categorii Scope 3 sunt incluse: categoria 11 - Utilizarea produselor vândute pentru furnizarea de energie și categoria 12 - Sfârșitul duratei de viață a produselor vândute pentru utilizare non-energetică.

probabilitate de 50%. Cererea aferentă și evoluția prețurilor mărfurilor fosile sunt în conformitate cu Scenariul Angajamentelor Anunțate (SAA), care a fost modelat de Agenția Internațională pentru Energie (IEA)[xxiv]. Scenariul de bază este utilizat pentru planificarea pe termen mediu, precum și pentru estimările referitoare la evaluarea diferitelor elemente din situațiile financiare ale Grupului, inclusiv în testul de depreciere al activelor nefinanciare și în evaluarea provizioanelor.

Scenariul **„emisii nete zero până în 2050”**, care se bazează pe o cale de decarbonare mai rapidă decât scenariul de bază, este utilizat pentru calcularea senzitivităților pentru a recunoaște incertitudinea ritmului tranziției energetice și pentru a înțelege mai bine riscul financiar al tranziției energetice asupra activelor existente ale Grupului OMV Petrom. Ipotezele utilizate în acest scenariu sunt în conformitate cu scenariul Emisii Nete Zero până în 2050 (NZE) modelat de IEA[xxiv]. Acesta arată o cale pentru sectorul energetic global pentru a atinge emisii nete de GES zero până în 2050 și este compatibil cu limitarea creșterii temperaturii la 1,5°C.

Pentru deciziile de investiții, planurile de afaceri sunt calculate folosind ipotezele de preț și cerere conform scenariului de bază. Aceste ipoteze sunt aceleași ca pentru planificarea pe termen mediu și testele de depreciere. În plus, un test de stres bazat pe ipotezele privind prețul mărfurilor din scenariul „emisii nete zero până în 2050” este obligatoriu pentru toate deciziile de investiții pentru a evalua riscul de active nefuncționale în acest scenariu de decarbonare.

Recuperabilitatea activelor

Următorul tabel rezumă valorile contabile ale activelor necorporale și corporale ale Grupului dezagregate în funcție de tipul de active la 31 decembrie 2023:

Valorile contabile la 31 decembrie 2023

	Segment	Imobilizări necorporale	Imobilizări corporale
Rafinare și alte active conexe	Rafinare și Marketing	13,28	5.033,41
Comerț cu amănuntul	Rafinare și Marketing	18,44	2.037,59
Explorare și evaluare țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	537,94	-
Producția de țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	3,09	21.375,74
Centrala electrică și active de gaze naturale	Gaze și Energie	82,81	1.187,56
Altele	Corporativ și Altele	0,18	464,90
Total		**655,74**	**30.099,20**

Valorile contabile la 31 decembrie 2022

	Segment	Imobilizări necorporale	Imobilizări corporale
Rafinare și alte active conexe	Rafinare și Marketing	15,61	3.838,75
Comerț cu amănuntul	Rafinare și Marketing	18,21	1.981,50
Explorare și evaluare țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	2.891,04	-
Producția de țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	3,25	17.295,61
Centrala electrică și active de gaze naturale	Gaze și Energie	87,23	1.230,05
Altele	Corporativ și Altele	0,33	405,16
Total		**3.015,67**	**24.751,07**

Ipotezele privind prețul mărfurilor au un impact semnificativ asupra sumelor recuperabile ale activelor corporale și necorporale. Pentru testele de depreciere, a fost utilizat prețul stabilit așa cum a fost definit pentru planificarea pe termen mediu și derivat din scenariul de bază descris mai sus. Costurile pentru emisiile de CO_2 sunt luate în considerare în măsura

[xxiv] Bazat pe raportul Perspective Energetice Mondiale 2022 publicat de Agenția Internațională pentru Energie (IEA)

în care schemele de preț ale carbonului sunt în vigoare în țările respective. Informații privind testele de depreciere sunt incluse în nota 3 c) Raționamente, estimări și ipoteze contabile și în nota 24 Informații privind costurile.

Ipotezele conform scenariului de bază privind prețul țițeiului și CO_2 și cursurile de schimb RON-USD și RON-EUR utilizate în testele de depreciere sunt enumerate mai jos (în termeni reali, la nivelul anului 2023 pentru anul 2023 și la nivelul anului 2022 pentru anul 2022):

2023 Ipoteze privind prețul țițeiului și CO_2 pentru scenariul de bază și testele de depreciere

	2024	2025	2026	2027	2028	2030	2040	2050
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	78	71	65	64	59	59	55	55
Cursul de schimb RON/USD	4,64	4,64	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	362	329	288	284	262	262	244	244
Prețul CO_2 EUA (EUR/t)	92	99	106	112	118	130	144	144
Cursul de schimb RON/EUR	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Prețul CO_2 EUA (RON/t)	469	505	541	571	602	663	734	734

2022 Ipoteze privind prețul țițeiului și CO_2 pentru scenariul de bază și testele de depreciere

	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2040	2050
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	78	72	66	60	59	59	55	55
Cursul de schimb RON/USD	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	362	334	306	278	274	274	255	255
Prețul CO_2 EUA (EUR/t)	83	89	94	99	104	117	129	107
Cursul de schimb RON/EUR	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Prețul CO_2 EUA (RON/t)	423	454	479	505	530	597	658	546

Senzitivitățile bazate pe scenariul climatic „emisii nete zero până în 2050” au fost calculate pentru a testa reziliența activelor față de riscurile din tranziția energetică.

Ipotezele privind prețul țițeiului și CO_2 utilizate în analiza de senzitivitate sunt incluse în tabelul de mai jos (în termeni reali la nivelul anului 2023):

2023 Ipoteze privind prețul țițeiului și CO_2 pentru senzitivități „emisii nete zero până în 2050”

	2024	2025	2026	2027	2028	2030	2040	2050
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	58	52	47	46	45	35	26	18
Cursul de schimb RON/USD	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	257	231	208	204	200	155	115	80
Prețul CO_2 EUA (EUR/t)	102	109	115	121	127	138	201	251
Cursul de schimb RON/EUR	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Prețul CO_2 EUA (RON/t)	520	556	587	617	648	704	1.025	1.280

Senzitivitățile „emisii nete zero până în 2050” au fost calculate folosind o metodă simplificată și au la bază un model DCF, în conformitate cu calculele utilizate în testele de depreciere. Fluxurile de numerar ale activelor de țiței și gaze naturale se bazează pe planificarea pe termen mediu ajustată pentru următorii cinci ani și pe planificarea bazată pe „viața zăcământului” pentru anii rămași până la abandonare. Scenariul „emisii nete zero până în 2050” nu include alte modificări ale datelor de intrare utilizate, în afară de prețuri și volume. Calculul ia în considerare o dată de închidere economică mai devreme pentru zăcămintele de țiței și gaze naturale dacă veniturile afectate de prețuri mai mici nu sunt suficiente pentru a acoperi costurile. Dar în special, nu ia în considerare restructurări, măsuri de reducere a costurilor, vânzări sau alte modificări ale planurilor de

afaceri care nu sunt incluse în scenariul de bază. Prin urmare, sumele prezentate nu trebuie considerate ca fiind cea mai bună estimare a impactului preconizat al deprecierii în urma unui astfel de scenariu.

Costurile CO_2 luate în considerare pentru activele de țiței și gaze naturale se bazează pe prețurile CO_2 din scenariul IEA NZE până în 2050 și 100% din cota de emisii directe a OMV Petrom începând cu 2031.

Calculul senzitivității în scenariul „emisii nete zero până în 2050" indică faptul că există un risc de depreciere a activelor de țiței și gaze naturale. Valoarea contabilă a activelor de țiței și gaze naturale cu rezerve dovedite ar trebui să fie redusă cu 12 miliarde RON. În plus, toate activele de țiței și gaze naturale cu rezerve nedovedite ar fi abandonate, cu un impact în profitul înainte de impozitare de 0,5 miliarde RON. Impactul total după impozitare în profit și pierdere ar fi de 10 miliarde RON.

OMV Petrom intenționează să își transforme rafinăria, astfel încât să rămână competitivă pe măsură ce decarbonarea sectorului combustibililor și al produselor chimice progresează. Un portofoliu de producție va fi dezvoltat pentru a adapta rafinăria pentru producția de combustibili regenerabili și de materii prime chimice sustenabile. Luând în considerare aceste planuri de transformare, conducerea nu preconizează un risc semnificativ ca rafinăria existentă să nu poată fi recuperată în scenariul „emisii nete zero până în 2050".

Pentru comerțul cu amănuntul, au fost suficiente fluxuri de numerar pentru mai puțin de zece ani pentru a demonstra recuperabilitatea valorilor contabile ale activelor existente în prezent. În consecință, nu a fost necesar să se efectueze un calcul în scenariul „emisii nete zero până în 2050".

Nu se așteaptă ca valorile contabile ale activelor din segmentul G&E să fie expuse riscului în scenariul „emisii nete zero până în 2050".

Durate de viață

Ritmul tranziției energetice poate avea un impact asupra vieții utile rămase a activelor. Nu se preconizează că activele existente în sectorul R&M vor fi afectate în mod semnificativ de scenariul „emisii nete zero până în 2050" și, prin urmare, se așteaptă că tranziția energetică nu va avea un impact semnificativ asupra duratei de viață utile preconizate a imobilizărilor corporale din segmentul R&M.

În segmentul E&P, activele de ţiţei și gaze naturale sunt amortizate pe baza metodei unităţilor de producţie descrisă în nota 5.3 f) care se bazează pe rezervele dovedite. Conform planurilor de producție actuale, 36% din rezervele dovedite la data de 31 decembrie 2023 vor rămâne până în 2030, 5% până în 2040 și zero până în 2050. Activele de țiței și gaze naturale existente cu rezerve dovedite (fără a lua în considerare nicio investiție viitoare) vor fi, prin urmare, amortizate semnificativ până în 2030 și complet amortizate până în 2050.

Având în vedere că Grupul OMV Petrom consideră că tranziția energetică nu va avea un impact semnificativ asupra activelor existente în segmentul G&E, nu există niciun impact semnificativ asupra duratelor de viață preconizate în acest segment.

Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea

Valoarea contabilă și profilul scadenței provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea sunt următoarele:

Estimarea scadențelor și a ieșirilor de numerar aferente obligațiilor cu dezafectarea și restaurarea[1]

	2023	
	Valoare contabilă	Costuri inflatate neactualizate
≤1 an	251,65	269,14
1 – 10 ani	3.329,81	4.813,54
11 – 20 ani	4.899,09	11.899,37
21 – 30 ani	423,46	1.602,94
>30 ani	2,06	54,32
Total	**8.906,07**	**18.639,31**

	2022	
	Valoare contabilă	Costuri inflatate neactualizate
≤1 an	212,79	233,63
1 – 10 ani	2.657,91	4.370,83
11 – 20 ani	3.173,76	12.177,34
21 – 30 ani	883,32	5.022,69
>30 ani	1,37	60,39
Total	**6.929,15**	**21.864,88**

[1]În principal, legate de obligațiile cu dezafectarea și restaurarea în segmentul de afaceri E&P

Viteza tranziției energetice influențează momentul dezafectării sondelor și facilităților de țiței și gaze naturale. În scenariul „emisii nete zero până în 2050", unele zăcăminte de țiței și gaze naturale ar putea fi închise mai devreme. Având în vedere ratele scăzute de dobândă în termeni reali utilizate în calcul și presupunând o capacitate anuală similară de lucru privind dezafectarea, nu ar exista niciun impact semnificativ asupra valorii contabile a provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea.

Pentru rafinăria Petrobrazi, construită pe teren propriu, nu sunt recunoscute provizioane pentru dezafectare, având în vedere că această unitate este un activ cu durată lungă de viață, care va continua să fie utilizată într-un scenariu de tranziție energetică. Sunt planificate investiții semnificative în următorii ani cu scopul de a transforma rafinăria în direcția producției de combustibili regenerabili și materie primă chimică.

Creanțe privind impozitul pe profit amânat

În scenariul „emisii nete zero până în 2050", creanțele privind impozitul pe profit amânat în legătură cu deprecierile suplimentare ar fi considerate recuperabile.

Impact asupra capacității de plată a dividendelor

Conducerea a evaluat impactul scenariului „emisii nete zero până în 2050" asupra capacității OMV Petrom de plată a dividendelor. Pierderea potențială din depreciere în acest scenariu nu ar afecta capacitatea de a plăti dividende în 2024 datorită rezultatului solid și a rezervelor financiare.

Certificate de emisii și costuri CO_2

Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și Consiliul European a instituit o schemă de comercializare a emisiilor de gaze cu efect de seră, solicitând statelor membre să elaboreze planuri naționale pentru alocarea certificatelor de emisii. România a fost admisă în schemă în ianuarie 2007, când a aderat la UE. Singura companie din Grup inclusă în această schemă este OMV Petrom S.A.

În cadrul acestei scheme, OMV Petrom S.A. are dreptul la o alocare anuală de certificate de emisii gratuite.

Sumele totale cheltuite cu CO_2 au fost de 675,76 milioane RON în 2023 (2022: 988,23 milioane RON). Provizioanele pentru emisii de CO_2 sunt prezentate în cadrul altor provizioane curente și s-au ridicat la 675,67 milioane RON în 2023 (2022: 983,89 milioane RON). Politicile contabile pentru certificatele de emisii sunt descrise în nota 5 Principii contabile și de evaluare.

În 2024, OMV Petrom se așteaptă să predea 2.496 mii de certificate de emisii din cadrul Schemei europene de comercializare.

Certificate de emisii[1]

Numar de certificate, în mii

Schema europeană de comercializare	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Certificate deținute la 1 ianuarie	3.263	3.076
Alocare gratuită în an	550	544
Certificate predate[2]	2.987	2.907
Achiziții/(vânzări) nete în cursul anului	2.084	2.550
Certificate deținute la 31 decembrie[3]	**2.910**	**3.263**

[1] Un certificat dă dreptul deținătorului să emită 1 tonă de gaze cu efect de seră (în CO_2e) într-o perioadă de timp definită.

[2] Conform emisiilor verificate pentru anul anterior.

[3] Sumele în sold aferente certificatelor de emisii sunt prezentate în nota 11 Alte active.

3. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAŢIONAMENTE CONTABILE

În vederea întocmirii situaţiilor financiare consolidate, managementul Grupului trebuie să utilizeze o serie de estimări, ipoteze și raţionamente contabile care influenţează valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, precum și detaliile prezentate în notele la situaţiile financiare. Estimările și raţionamentele sunt actualizate în mod continuu și se bazează pe experienţa managementului și pe alţi factori consideraţi rezonabili la data întocmirii acestor situații financiare. Cu toate acestea, incertitudinea aferentă acestor ipoteze și estimări poate genera rezultate efective diferite faţă de aceste estimări și poate duce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în perioadele viitoare.

Alte aspecte cu privire la expunerea Grupului la riscurile și incertitudinile legate de gestionarea capitalului și a riscului financiar, inclusiv politicile aferente, sunt prezentate în nota 38.

Modificările în estimări se contabilizează prospectiv.

Corecţia erorilor semnificative aferente perioadei anterioare se efectuează retroactiv, pe seama rezultatului reportat, prin retratarea valorilor comparative pentru perioada (perioadele) anterioară(e) prezentată(e) în care a apărut eroarea sau, dacă eroarea a apărut înainte de prima perioadă anterioară prezentată, retratarea soldurilor de deschidere ale activelor, datoriilor

şi capitalurilor proprii pentru prima perioadă anterioară prezentată. Erorile nesemnificative sunt corectate în perioada în care acestea sunt descoperite, pe seama situaţiei veniturilor şi cheltuielilor.

Au fost necesare estimări și ipoteze semnificative, în special în ceea ce privește efectele crizei climatice și tranziția energetică. Aceste estimări și ipoteze sunt descrise în nota 2 Efectele schimbărilor climatice și ale tranziției energetice.

Estimări și ipoteze

În cele ce urmează sunt descrise ipotezele semnificative privind evenimente viitoare și alte surse de incertitudine existente la data raportării, care prezintă un risc major de a conduce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în cursul anului financiar viitor. Grupul își bazează estimările și ipotezele pe parametrii disponibili la data întocmirii situaţiilor financiare consolidate. Cu toate acestea, circumstanţele și ipotezele existente în legătură cu perioadele viitoare pot suferi modificări în contextul schimbărilor condiţiilor de piaţă sau al altor factori care nu sunt în controlul Grupului. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze pe măsură ce acestea apar.

a) Rezervele de ţiţei și gaze naturale

Rezervele de ţiţei și gaze naturale sunt estimate de către experții în domeniul petrolier ai Grupului OMV Petrom, în conformitate cu standardele internaționale și cu standardele convenite în industrie, pe baza disponibilității datelor geologice și de inginerie, a datelor referitoare la performanța zăcămintelor, a forajului de noi sonde și a prețurilor mărfurilor tranzacționabile și reevaluate cel puțin o dată pe an. Estimările sunt revizuite extern periodic (de obicei o dată la doi ani). Ultima evaluare externă a rezervelor de ţiţei și gaze naturale a fost efectuată în 2023 pentru rezervele existente la finalul anului 2022. Rezervele comerciale sunt evaluate conform cu reglementările interne, care sunt aliniate standardelor din industrie.

Activele aferente producţiei de ţiţei și gaze naturale sunt amortizate pe baza metodei unităţilor de producţie la o rată calculată prin referinţă fie la rezervele dovedite totale, fie la rezervele dovedite dezvoltate (a se vedea mai jos politica contabilă de amortizare și depreciere), determinate așa cum s-a prezentat mai sus. Modificările în estimările rezervelor de ţiţei și gaze naturale influențează prospectiv valoarea amortizării și deprecierii. Valoarea contabilă a activelor aferente producţiei de ţiţei și gaze naturale la 31 decembrie 2023 este prezentată în notele 7 și 8.

Nivelul rezervelor comerciale estimate este, de asemenea, un factor important în evaluarea gradului de depreciere a valorii contabile a oricărui activ de dezvoltare și producţie al Grupului. Revizuirile în scădere ale acestor estimări ar putea duce la deprecierea valorii contabile a activului.

b) Provizioanele privind obligaţiile cu dezafectarea şi restaurarea

Activităţile de bază ale Grupului generează cu regularitate obligaţii cu privire la demontarea şi îndepărtarea, scoaterea din uz a activelor, precum și obligaţii de remediere a solului. Aceste obligaţii de dezafectare și restaurare au valori semnificative în special pentru segmentul E&P (sonde de ţiţei și gaze, echipamente de suprafaţă și offshore). La momentul apariţiei obligaţiei, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egală cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă. Orice astfel de obligație este calculată pe baza celor mai bune estimări.

Costurile de dezafectare pentru anumite facilităţi și proprietăţi vor fi suportate de Grup la sfârșitul perioadei de operare a acestora.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, pe rapoartele întocmite de experţii Grupului OMV Petrom sau de contractori independenți, precum și pe experienţa anterioară. Orice reducere semnificativă a costurilor viitoare preconizate sau amânarea acestora afectează atât provizionul, cât și activul aferent, în limita valorii contabile. În caz contrar, provizionul este reversat la venituri. Revizuirile semnificative în sensul creșterii provizionului determină evaluarea recuperabilității activului aferent.

Pentru determinarea provizioanelor pentru costurile de dezafectare și restaurare este necesară estimarea ratelor de actualizare și de inflaţie, care au un impact semnificativ asupra valorii provizioanelor (a se vedea nota 15).

Costurile finale de dezafectare și restaurare sunt incerte și estimările de costuri pot varia ca răspuns la numeroși factori, printre care modificări ale legislaţiei relevante, dezvoltarea unor tehnici noi de restaurare sau experienţa altor zone de producţie. Alocarea în timp și suma costurilor pot să se modifice și, de exemplu, ca urmare a schimbărilor rezervelor sau ale legilor și reglementărilor sau ale interpretării acestora. Prin urmare, pot exista ajustări semnificative asupra provizioanelor înregistrate, care pot afecta rezultatele viitoare.

c) Deprecierea activelor nefinanciare

Grupul evaluează fiecare activ sau unitate generatoare de numerar la fiecare dată de raportare pentru a stabili dacă există indicii de depreciere sau dacă unele ajustări de depreciere anterioare ar trebui reversate. Dacă există astfel de indicii, se efectuează un calcul formal al valorii recuperabile, care reprezintă maximul dintre valoarea justă mai puţin costurile aferente vânzării și valoarea de utilizare. Evaluarea acesteia necesită diverse estimări și ipoteze, în funcţie de natura activităţii, cum ar fi preţurile, ratele de actualizare, rezervele, ratele de creștere, marjele brute și marjele din activitatea de energie electrică. Estimările și ipotezele cheie utilizate sunt supuse riscului de modificare ca urmare a caracterului volatil inerent al diverşilor factori macroeconomici și ca urmare a incertitudinii legate de factorii specifici activelor sau unităților generatoare de numerar, cum ar fi volumele rezervelor și profilurile de producție, care pot afecta valoarea recuperabilă a activelor și/sau a unităților generatoare de numerar. Modificările situației economice, așteptările cu privire la riscurile climatice sau alți factori și circumstanțe ar putea determina o revizuire a acestor ipoteze și ar putea duce la deprecieri ale activelor sau reversări de ajustări de depreciere în viitor. Deprecierile și reversările recunoscute în perioada de raportare sunt prezentate în nota 24 Informații privind costurile.

Ipotezele semnificative

Ipotezele privind prețul și marja utilizate în testul de depreciere se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii și au fost în concordanță cu surse externe. În timp ce prețurile pe termen scurt sunt ancorate în prețurile forward recente și în evoluțiile pieței, ipotezele de preț pe termen lung sunt dezvoltate de către experți de renume folosind o varietate de previziuni pe termen lung, și iau în considerare viziunile pe termen lung ale ofertei și cererii globale. Ipotezele pe termen lung ale Grupului OMV Petrom iau în considerare impactul schimbărilor climatice și tranziția energetică către surse de energie cu emisii reduse de carbon (a se vedea nota 2).

Testul de depreciere în E&P

Principalele ipoteze folosite pentru valoarea recuperabilă a activelor din E&P sunt prețurile și marjele, volumele de producție, cursurile de schimb și ratele de actualizare. Profilele de producție au fost estimate pe baza rezervelor estimate (a se vedea nota 3 a)) și pe baza experienței anterioare și reprezintă cea mai bună estimare a managementului cu privire la producția viitoare. Prognozele fluxurilor de trezorerie pentru primii cinci ani se bazează pe planificarea pe termen mediu și, pentru restul perioadei, pe o planificare bazată pe “viața zăcământului”, acoperind întreaga durată de viață a zăcământului.

Seturile de prețuri ale țițeiului utilizate pentru calcularea valorii de utilizare sunt incluse în nota 2 Efecte ale schimbărilor climatice și ale tranziției energetice.

În 2023 a fost realizată o analiză a evenimentelor declanșatoare și s-a concluzionat că nu sunt indicatori privind deprecierea sau reversarea unor ajustări de depreciere, prin urmare nu a fost necesar să se efectueze un test de depreciere.

În 2022, ca urmare a actualizării estimărilor pe termen mediu și lung utilizate în planificare, un test de depreciere a fost efectuat în segmentul E&P. Actualizarea estimărilor pe termen mediu și lung utilizate în planificare au condus la ajustări de depreciere (nete de reversări) pentru imobilizări corporale în valoare de 1.813 milioane RON, înainte de impozitare, raportate pe poziția “Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări”. Aceste ajustări de deprecieri nete au fost determinate în principal de revizuirea profilurilor de producție viitoare pentru anumite active de țiței și gaze naturale din cauza unei scăderi naturale mai abrupte decât se aștepta anterior și a costurilor de exploatare mai mari. Valoarea recuperabilă a activelor depreciate sau pentru care s-a înregistrat o reversare a unei ajustări de depreciere a fost în sumă de 9.455 milioane RON. Rata de actualizare după impozitare folosită a fost 10,28%. Valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare.

Testul de depreciere în R&M
În segmentul R&M, pe lângă ratele de actualizare, valorile recuperabile sunt influențate în principal de indicatorul marja de rafinare și de rata de utilizare a rafinăriei, precum și de marjele din vânzările cu amănuntul și de volumele de vânzări cu amănuntul.

În 2023 și 2022, pe baza estimărilor conducerii, s-a concluzionat că nu au existat evenimente declanșatoare pentru efectuarea vreunui test de depreciere în R&M.

Testul de depreciere în G&E
În segmentul G&E, pe lângă ratele de actualizare, principalele ipoteze de evaluare pentru calculul valorilor recuperabile sunt marjele obținute din activitatea de energie electrică (fiind diferențele dintre prețul obținut la electricitate și costul gazului natural și al certificatelor CO_2) şi producţia netă de electricitate pentru centrala electrică. Estimările utilizate pentru prețuri se fundamentează pe cea mai bună estimare a conducerii, ținând cont de specificul pieței locale și de corelația dintre piața locală și cea regională.

În 2023 și 2022, pe baza estimărilor conducerii, s-a concluzionat că nu au existat evenimente declanșatoare pentru efectuarea vreunui test de depreciere în G&E.

d) Costuri de explorare și evaluare

Aplicarea politicii contabile a Grupului pentru costurile de explorare și evaluare necesită raţionamente pentru a determina dacă obţinerea de beneficii economice viitoare este probabilă din operarea sau din vânzarea viitoare, sau dacă activităţile nu au atins un stadiu care permite o evaluare rezonabilă a existenţei rezervelor. Determinarea rezervelor și resurselor este în sine un proces de estimare, care presupune grade diferite de incertitudine, în funcţie de subclasificări, iar aceste estimări afectează în mod direct momentul de recunoaștere a costurilor de explorare și evaluare.
Politica de recunoaștere prevede ca managementul să utilizeze o serie de estimări și ipoteze referitoare la evenimentele și circumstanţele viitoare, în special dacă se poate stabili o operaţiune de extracţie viabilă din punct de vedere economic. Oricare dintre aceste estimări și ipoteze se poate schimba pe măsură ce noi informaţii devin disponibile. Dacă, ulterior capitalizării costurilor, se obţin informaţii care sugerează că recuperarea acestora este improbabilă, suma capitalizată relevantă este înregistrată în situaţia veniturilor și cheltuielilor aferentă perioadei în care noile informaţii au fost disponibile. Costurile de explorare și evaluare capitalizate sunt prezentate la imobilizări necorporale în situația poziției financiare.

e) Recuperabilitatea creanţei asupra statului român

Conducerea evaluează periodic creanţa aferentă costurilor de recuperat de la statul român aferente obligațiilor de dezafectare și de mediu din OMV Petrom S.A., care a fost recunoscută în baza contractului de privatizare. Procesul de evaluare ia în considerare, printre altele, istoricul sumelor solicitate, cerinţele aferente procesului de documentare și potenţiale litigii sau proceduri de arbitraj. Pentru mai multe detalii a se vedea nota 10 b).

Raţionamente

În procesul de aplicare a politicilor contabile ale Grupului, au fost utilizate raţionamente, în mod special în legătură cu următoarele aspecte:

f) Unităţile generatoare de numerar

Managementul utilizează raţionamente pentru stabilirea nivelului adecvat de grupare a activelor din E&P în unităţi generatoare de numerar, în special cu privire la activele din E&P care au în comun o infrastructură semnificativă și sunt, prin urmare, grupate în aceeași unitate generatoare de numerar. În segmental R&M, fiecare grup de stații de distribuție similare situate într-o țară reprezintă o unitate generatoare de numerar.

g) Contingenţele

Prin natura lor, contingenţele vor fi clarificate doar atunci când unul sau mai multe evenimente viitoare se vor petrece sau nu. Evaluarea contingenţelor implică, în mod inerent, utilizarea de raţionamente și estimări semnificative cu privire la rezultatul unor evenimente viitoare.

h) Durata contractelor de leasing și rata marginală de împrumut

Grupul OMV Petrom stabilește durata contractului de leasing ca fiind perioada irevocabilă a contractului de leasing cumulată cu perioade acoperite de opțiunea de prelungire a contractului de leasing, dacă există certitudinea rezonabilă că va fi exercitată, sau alte perioade acoperite de opțiunea de încetare, dacă există certitudinea rezonabilă că aceasta nu va fi exercitată. Grupul are contracte de leasing care includ opțiuni de prelungire și de încetare. În determinarea duratei de leasing utilizată pentru evaluarea leasingului, Grupul ia în considerare toți factorii și toate circumstanțele relevante pentru crearea unui stimulent economic pentru scurtarea sau prelungirea duratei de leasing, precum factorii de piață, mărimea rezervelor de țiței și gaze naturale sau alți factori relevanți. În cazul duratei de leasing pentru terenurile aferente stațiilor de distribuție, ipoteza aplicată pentru perioadele acoperite de opțiunile de prelungire și încetare a fost aceea că durata leasing-ului nu depășește 20 de ani. Durata maximă de viață utilă a clădirilor aferente stațiilor de distribuție este de 20 de ani și ulterior acestei perioade exercitarea oricărei opțiuni devine incertă.

Grupul nu poate determina cu ușurință rata implicită a dobânzii din contractele sale de leasing. Astfel, utilizează ratele marginale relevante de împrumut pentru a evalua datoriile de leasing. Aceste rate marginale de împrumut au fost determinate luând în considerare factori precum durata leasingului, riscul de credit, valuta în care este exprimat leasingul și mediul economic.

4. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situaţiile financiare consolidate cuprind situaţiile financiare ale OMV Petrom S.A. (“OMV Petrom” / „Societatea”) şi ale filialelor sale (“Grupul OMV Petrom” sau ”Grupul”) la 31 decembrie 2023, întocmite pe bază de principii contabile şi de evaluare uniforme. Situaţiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2023, aceeaşi dată de raportare ca cea a societăţii-mamă.

OMV Petrom controlează o entitate atunci când are expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile pe baza participării sale în entitatea în care a investit, şi are capacitatea de a-şi utiliza autoritatea asupra entităţii în care a investit pentru a influenţa valoarea rezultatelor.

În general, controlul derivă din deţinerea pachetului majoritar al drepturilor de vot. În completarea acestei prezumţii, în cazurile în care OMV Petrom nu deţine pachetul majoritar al drepturilor de vot, se analizează toţi factorii relevanţi și circumstanţele care ar putea rezulta în deținerea controlului de facto, cum ar fi: existenţa unei înţelegeri contractuale cu ceilalţi titulari cu drept de vot în cadrul entității, drepturi rezultate din alte înţelegeri contractuale, precum și drepturi de vot efective sau potenţiale. În cazul în care faptele și circumstanțele indică schimbări în unul sau mai multe din elementele de control, OMV Petrom reevaluează deținerea controlului asupra entității în care a investit.

Consolidarea unei filiale începe atunci când OMV Petrom obține controlul asupra acesteia și încetează atunci când OMV Petrom pierde controlul asupra filialei. Activele, datoriile, veniturile și cheltuielile unei filiale achiziționate sau vândute în cursul unui an sunt incluse în situaţiile financiare consolidate începând cu data la care OMV Petrom obține controlul asupra filialei, până în momentul în care OMV Petrom încetează să dețină controlul asupra acesteia.

Unde este cazul, situaţiile financiare ale filialelor sunt ajustate pentru a alinia politicile contabile ale acestora cu cele ale Grupului. Toate activele, datoriile, veniturile şi cheltuielile intra-grup ce se referă la tranzacții între membri ai Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

Orice modificare în participaţia deţinută în capitalurile proprii ale unei filiale, care nu are drept rezultat pierderea controlului asupra filialei, este contabilizată ca o tranzacţie de capital.

În cazul în care Grupul pierde controlul asupra unei filiale, acesta va derecunoaşte activele (inclusiv fondul comercial), datoriile, interesele minoritare și alte componente ale capitalurilor proprii aferente fostei filiale, iar câştigul sau pierderea rezultată în urma derecunoșterii se va recunoaște în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor. Investiția rămasă în fosta filială este recunoscută la valoarea justă.

A se vedea nota 33 pentru mai multe detalii privind structura Grupului.

Societatea deține majoritatea drepturilor de vot în toate filialele consolidate integral.

Interesele minoritare nu sunt semnificative la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022.

b) Entități asociate

O entitate asociată este o companie în care Grupul are o influenţă semnificativă, prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară şi operaţională a entităţii în care a investit, însă fără a deţine controlul exclusiv sau în comun asupra acestor decizii. Se consideră că OMV Petrom exercită o influenţă semnificativă asupra altei entităţi dacă deţine cel puţin 20% din drepturile de vot ale respectivei entităţi. Rezultatele, activele şi datoriile entităţii asociate sunt încorporate în aceste situaţii financiare folosind metoda punerii în echivalenţă.

Investiţiile în entitățile asociate sunt contabilizate utilizând metoda punerii în echivalenţă, conform căreia investițiile sunt inițial recunoscute la cost și ajustate ulterior pentru cota din profit și pierdere, mai puțin dividende, primită de Grup și cota Grupului din alte elemente ale rezultatului global și alte mișcări ale capitalurilor proprii.

După aplicarea metodei punerii în echivalenţă, Grupul evaluează necesitatea recunoaşterii unei pierderi suplimentare din depreciere în relaţie cu investiţia Grupului în entitatea asociată. În situația în care investiția netă în entitățile asociate este redusă la zero, pierderile suplimentare sunt provizionate și datoria este recunoscută, doar în măsura în care Grupul are obligații legale sau implicite sau a efectuat plăți în numele entității asociate.

Situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor reflectă partea aferentă în rezultatele nete ale operaţiunilor entităţii asociate. În cazul unei modificări recunoscute în alte elemente ale rezultatului global al entităţii asociate, Grupul recunoaşte partea sa din modificarea respectivă, şi o prezintă în alte elemente ale rezultatului global al Grupului. În plus, dacă modificarea este recunoscută direct în capitalurile proprii ale entităţii asociate, Grupul recunoaşte partea sa din modificarea respectivă, şi o prezintă în situaţia modificărilor capitalurilor proprii. Grupul recunoaşte dividendele de la o entitate asociată la momentul stabilirii dreptului de a primi dividende şi prezintă separat dividendele primite (nota 9).

Valoarea agregată a interesului Grupului în rezultatul net al unei asociate este prezentată în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, în cadrul rezultatului din exploatare.

Situațiile financiare ale entităților asociate sunt pregătite pentru aceeași perioadă de raportare ca și cele ale Grupului.

Atunci când Grupul are tranzacții cu o entitate asociată, profiturile şi pierderile nerealizate sunt eliminate în măsura interesului Grupului în entitatea asociată.

c) Interese în aranjamente în comun

IFRS defineşte controlul în comun ca fiind repartizarea agreată contractual a controlului asupra unui aranjament, care există numai atunci când deciziile cu privire la activitățile relevante (activități care afectează semnificativ rezultatele aranjamentului) necesită acordul unanim al părţilor care deţin controlul.

Clasificarea aranjamentelor în comun ca asocieri în participație sau ca operaţiuni în comun, necesită evaluarea de către Grup a drepturilor și obligațiilor ce rezultă din aranjament. Mai exact, Grupul ia în considerare:

- structura aranjamentului în comun – dacă este structurat printr-o entitate separată;
- în cazul în care aranjamentul este structurat printr-o entitate separată, Grupul analizează de asemenea drepturile și obligațiile ce rezultă din:
  - forma legală a entității separate;
  - termenii contractuali ai aranjamentului;
  - alţi factori și circumstanțe, de la caz la caz.

Asocierile în participație reprezintă un tip de aranjamente în comun în care părțile care împart controlul au drepturi asupra activelor nete ale aranjamentului. Operaţiunile în comun sunt aranjamente în comun în care părțile care împart controlul în comun au drepturi asupra activelor și obligații asupra datoriilor ce decurg din aranjament.

La 31 decembrie 2023 și 2022, Grupul deținea aranjamente în comun clasificate ca operaţiuni în comun, atât structurate, cât și nestructurate prin intermediul unor entități separate.

Grupul recunoaște, în legătură cu interesul său într-o operațiune în comun, activele sale, inclusiv partea sa din orice active deținute în comun, datoriile sale, inclusiv partea sa din orice datorii suportate în comun, veniturile sale din vânzarea părții sale din producția rezultată din operațiunea în comun, partea sa din veniturile obținute din vânzarea producției de către operațiunea în comun, precum și cheltuielile sale, inclusiv partea sa din orice cheltuieli efectuate în comun. Grupul contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente interesului său într-o operaţiune în comun, linie cu linie, în situațiile sale financiare.

Aranjamentele în comun semnificative în care OMV Petrom este partener, precum și angajamentele aferente aranjamentelor în comun, sunt prezentate la nota 37.

5. PRINCIPII CONTABILE ŞI DE EVALUARE

5.1. Schimbări în politicile contabile

Grupul a adoptat următoarele standarde noi și amendamente de la 1 ianuarie 2023:
- IFRS 17 Contracte de asigurare si amendamente la IFRS 17
- Amendamente la IAS 1 și Declarația de practică IFRS 2: Prezentarea politicilor contabile
- Amendamente la IAS 8 : Definirea estimărilor contabile
- Amendamente la IAS 12: Impozitul pe profit amânat aferent activelor si datoriilor care decurg dintr-o singură tranzacție

Aceste modificări nu au avut un niciun impact semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului.

Amendamente la IAS 12: Reforma fiscală internațională Reguli model Pilonul doi

La 23 mai 2023, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate a publicat Amendamente la IAS 12 Impozitul pe profit - Reforma fiscală internațională - Reguli model Pilonul doi. Grupul aplică excepția temporară obligatorie de la recunoașterea și prezentarea informațiilor privind activele și datoriile privind impozitul amânat care rezultă din impozitul pe profit din Pilonul doi.

Excepția temporară obligatorie se aplică retroactiv. Aplicarea retroactivă nu are niciun impact asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului, deoarece la 31 decembrie 2022 nu a fost adoptată sau adoptată în substanță nicio legislație nouă pentru implementarea impozitului suplimentar în nicio jurisdicție în care Grupul își desfășoară activitatea și niciun impozit amânat aferent nu a fost recunoscut la acea dată.

Schimbări voluntare în politicile contabile

OMV Petrom și-a schimbat voluntar politica contabilă referitoare la prezentarea în situația poziției financiare a certificatelor de emisii achiziționate și a provizioanelor pentru emisiile de CO_2. În timp ce activele aferente certificatelor de emisii achiziționate au fost compensate cu provizioanele pentru emisiile de CO_2 în trecut, OMV Petrom prezintă în situația poziției financiare aceste elemente la valoarea brută începând cu 31 decembrie 2023. Motivul modificării este acela de a îmbunătăți transparența acestor elemente de bilanț. La 31 decembrie 2023, această schimbare a condus la o creștere a altor active și a altor provizioane cu 675,67 milioane RON.

Următorul tabel prezintă impactul asupra situațiilor consolidate ale poziției financiare din perioadele comparative. O situație consolidată retratată a poziției financiare la 1 ianuarie 2022 nu a fost publicată în situațiile financiare primare, considerând că modificarea nu a avut un impact material asupra activelor, datoriilor și altor indicatori financiari ai Grupului și se așteaptă în mod rezonabil să nu influențeze deciziile luate de utilizatorii situațiilor financiare pe baza situațiilor financiare.

Situația consolidată a poziției financiare

31 decembrie 2022	Conform raportării anterioare	Ajustări	După retratare
Alte active	1.278,02	983,89	2.261,91
Active circulante	**25.288,31**	**983,89**	**26.272,20**
Total active	**57.521,46**	**983,89**	**58.505,35**
Alte provizioane şi obligaţii cu dezafectarea	1.379,36	983,89	2.363,25
Datorii curente	**8.862,47**	**983,89**	**9.846,36**
Total capitaluri proprii şi datorii	**57.521,46**	**983,89**	**58.505,35**

1 ianuarie 2022	Conform raportării anterioare	Ajustări	După retratare
Alte active	301,25	883,13	1.184,38
Active circulante	**17.299,69**	**883,13**	**18.182,82**
Total active	**49.969,90**	**883,13**	**50.853,03**
Alte provizioane şi obligaţii cu dezafectarea	417,77	883,13	1.300,90
Datorii curente	**8.192,65**	**883,13**	**9.075,78**
Total capitaluri proprii şi datorii	**49.969,90**	**883,13**	**50.853,03**

5.2. Amendamente la standarde IFRS care nu sunt încă obligatorii

Grupul OMV Petrom nu a aplicat următoarele amendamente la standarde care au fost emise dar nu sunt încă în vigoare. Nu se aşteaptă ca acesta să aibă nici un impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului. Acestea nu au fost încă adoptate de UE.

Amendamente la standarde IFRS	Data de intrare în vigoare conform IASB
Amendamente la IAS 1: Clasificarea datoriilor ca datorii curente sau datorii pe termen lung	1 ianuarie 2024
Amendamente la IAS 16: Datoria de leasing în cadrul unei tranzacții de vânzare și leaseback	1 ianuarie 2024
Amendamente la IAS 1: Datorii pe termen lung cu condiții financiare	1 ianuarie 2024
Amendamente la IAS 7 și IFRS 7: Aranjamente de finanțare a furnizorilor	1 ianuarie 2024
Amendamente la IAS 21: Lipsa de interschimbabilitate	1 ianuarie 2025

5.3. Sumar al principiilor contabile şi de evaluare

a) Combinări de întreprinderi

Combinările de întreprinderi sunt contabilizate folosind metoda achiziției. Activele și pasivele filialelor achiziționate sunt incluse la valoarea lor justă de la data achiziției. Interesele minoritare în entitatea dobândită sunt măsurate proporţional cu cota deţinută în activele nete identificabile ale entității dobândite.

Fondul comercial este calculat ca surplusul dintre cumulul contravalorii transferate, a valorii recunoscute pentru interesele minoritare în entitatea dobandită și valoarea justă a capitalului deținut anterior de către Grupul OMV Petrom în entitatea achiziționată, și valoarea activelor nete dobândite identificabile și a datoriilor asumate. Fondul comercial este recunoscut ca activ și este testat pentru depreciere cel puţin anual. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în situaţia veniturilor şi cheltuielilor perioadei şi nu sunt reversate în perioadele ulterioare. În cazul în care valoarea justă a activelor nete dobândite depăşeşte contravaloarea agregată transferată, Grupul reanalizează dacă a identificat în mod corect toate activele achiziționate și toate obligațiile asumate și revizuieşte procedurile utilizate pentru a evalua sumele ce trebuie recunoscute la data achiziției. În cazul în care în urma reanalizării rezultă în continuare un surplus

între valoarea justă a activelor nete achiziționate şi contravaloarea totală transferată, atunci câștigul este recunoscut în situaţia veniturilor şi cheltuielilor.

Interesele minoritare dau dreptul deţinătorilor la o parte proporţională din activul net al entităţilor în cazul lichidării. Interesele minoritare sunt prezentate distinct în situaţia consolidată a rezultatului global şi în cadrul capitalurilor proprii în situaţia consolidată a poziţiei financiare, separat de capitalurile proprii ale acţionarilor societăţii-mamă. Pierderile înregistrate de o filială sunt alocate interesului minoritar, chiar dacă aceasta generează un rezultat negativ.

b) Costuri anterioare achiziţiei licențelor de explorare

Costurile anterioare achiziției licențelor de explorare sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt efectuate. Prospecțiunile anterioare achiziției licențelor de explorare se efectuează în etapa preliminară de evaluare atunci când se încearcă să se identifice zonele care ar putea conține potențiale rezerve de țiței și gaze naturale, fără a avea acces fizic la acea zonă. Costurile aferente pot include studii seismice, măsurători magnetice, fotografii prin satelit și aeriene, teste de gravitație metrică etc.

c) Costuri de achiziție a licențelor

Costurile cu achiziția licențelor de explorare sunt recunoscute în categoria imobilizărilor necorporale.

Costurile cu achiziția licențelor sunt analizate la fiecare dată de raportare pentru a identifica dacă sunt indicii conform cărora valoarea lor contabilă netă depășește valoarea recuperabilă. Această analiză include confirmarea faptului că forajul de explorare este încă în desfăşurare sau este ferm planificat, a faptului că s-a demonstrat, sau este în curs de a se demonstra, că descoperirea este viabilă din punct de vedere economic, pe baza unor considerente de ordin tehnic și comercial, și că a avut loc un progres suficient în definirea planurilor de dezvoltare și a calendarului.

În cazul în care nici o activitate viitoare nu este planificată sau în cazul în care s-a renunțat la licență sau licența a expirat, valoarea contabilă a costurilor cu achiziția licenței este recunoscută în situaţia veniturilor şi cheltuielilor.

La momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare, costurile relevante sunt transferate în categoria activelor aferente producției de țiței și gaze naturale, în cadrul imobilizărilor corporale.

d) Costuri de explorare şi de evaluare

Costurile de explorare se referă exclusiv la segmentul de activitate E&P și cuprind costurile asociate cu rezervele nedovedite. Acestea includ costurile geologice și geofizice pentru identificarea și investigarea zonelor cu posibile rezerve de țiței și gaze naturale și costurile administrative, juridice și de consultanță în legătură cu explorarea.

Costurile de explorare şi evaluare sunt contabilizate utilizând metoda de recunoaştere pe bază de succes al acestor operaţiuni. Costurile aferente activităţilor geologice şi geofizice sunt recunoscute direct la cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităţilor de foraj de explorare şi evaluare sunt recunoscute iniţial în categoria activelor aferente rezervelor nedovedite până la determinarea prezenței sau absenței de rezerve potențial viabile din punct de vedere comercial. Dacă prospecţiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situaţia veniturilor şi cheltuielilor anului. Dacă prospecţiunile sunt considerate viabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale (active aferente producţiei de ţiţei şi gaze naturale) la momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării interne pentru dezvoltare. Stadiul acestor prospecţiuni şi al costurilor aferente este revizuit în mod regulat de către conducerea tehnică, comercială şi executivă, incluzând revizuirea de depreciere cel puţin o dată pe an,

pentru a confirma intenţia continuă de a dezvolta sau de a beneficia în alt fel de descoperirea respectivă. Când nu mai există această intenţie, costurile sunt recunoscute în situaţia veniturilor şi cheltuielilor. Sondele de explorare în curs la sfârșitul anului, care sunt determinate a fi fără succes după data situațiilor financiare, sunt tratate ca evenimente care nu se ajustează, ceea ce înseamnă că astfel de costuri suportate pentru sonde de explorare rămân capitalizate în situațiile financiare ale perioadei de raportare supuse revizuirii și vor fi recunoscute la cheltuieli în perioada ulterioară.

e) Costuri de dezvoltare şi producţie

Costurile de dezvoltare, inclusiv costurile efectuate pentru a permite accesul la rezerve dovedite şi pentru a pregăti amplasamentul sondelor pentru foraj, costurile efectuate cu forajul şi cu echiparea sondelor de dezvoltare, precum şi cele efectuate pentru construcţia şi instalarea facilităţilor de producţie, sunt capitalizate ca active aferente producției de țiței și gaze naturale.

Costurile de producţie, inclusiv costurile înregistrate pentru desfăşurarea activităţii şi întreţinerea sondelor şi a echipamentelor şi facilităţilor aferente (inclusiv costurile privind deprecierea şi amortizarea, după cum este descris mai jos) şi alte costuri privind operarea şi întreţinerea sondelor, echipamentelor şi facilităţilor aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

f) Imobilizări necorporale şi imobilizări corporale

Imobilizările necorporale şi corporale sunt recunoscute la costul de achiziţie sau de construcţie (incluzând costurile cu inspecțiile majore și reparațiile capitale) şi sunt prezentate net de amortizarea cumulată şi pierderile din depreciere cumulate.

Costul imobilizărilor corporale cumpărate este reprezentat de preţul net în numerar şi echivalente de numerar plătit pentru achiziţionarea activelor respective, precum şi valoarea altor costuri direct atribuibile aducerii activelor la locaţia şi condiţia necesare pentru ca acestea să poată opera în modul dorit. Costul activelor construite în regie proprie include costurile salariale, cu materialele, costuri indirecte de producţie și alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locaţia şi condiţia curente.

Amortizarea este calculată folosind metoda liniară, cu excepţia activelor din segmentul Explorare și Producție, pentru care amortizarea se calculează într-o mare măsură folosindu-se metoda unităților de producție. În situația consolidată a veniturilor şi cheltuielilor, ajustările de depreciere aferente activelor de explorare sunt prezentate ca şi cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate în linia amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări.

Imobilizări necorporale		Durata de viață utilă (ani)
Fond comercial		nedeterminată
Software		3 -5
Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale		5 - 20 sau durata contractului
Imobilizări corporale specifice activităţii din fiecare segment		
E&P	Active aferente producţiei de ţiţei şi gaze naturale	Metoda unităților de producție
R&M	Rezervoare pentru depozitare şi instalaţii şi echipamente pentru rafinare	20 – 40
R&M	Sisteme de conducte	20
R&M	Echipamente aferente staţiilor de distribuţie	5 – 20
G&E	Conducte de gaze naturale	20 - 30
G&E	Centrala electrică cu ciclu combinat	8 – 30
Alte imobilizări corporale		
Clădiri utilizate pentru producţie sau activităţi administrative		20 – 50
Alte imobilizări corporale		10 – 20
Active şi echipamente accesorii		5 – 10

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Grupul a împărţit zonele în care operează în regiuni. Rata de amortizare este calculată pentru fiecare regiune productivă, pe baza cantităților extrase și a rezervelor dovedite sau a rezervelor dovedite dezvoltate, după caz.

Activităţile de explorare şi evaluare capitalizate nu sunt în general amortizate cât timp sunt aferente unor rezerve nedovedite, dar sunt testate pentru depreciere. Odată ce rezervele sunt dovedite şi viabile din punct de vedere comercial, activele aferente sunt evaluate pentru depreciere şi reclasificate în imobilizări corporale. Din momentul în care începe producţia începe amortizarea. Costurile de dezvoltare capitalizate sunt în general amortizate pe baza rezervelor dovedite şi dezvoltate/ rezervelor dovedite totale, aplicând metoda unităţilor de producţie din momentul începerii producţiei.

Dreptul de utilizare a activelor este amortizat utilizând metoda liniară pe perioada cea mai scurtă dintre durata de viață utilă a activului și durata contractului de leasing.

Un element al imobilizărilor corporale şi orice parte semnificativă recunoscută iniţial sunt derecunoscute în momentul cedării sau atunci când nu se mai aşteaptă beneficii economice viitoare din utilizarea sau vânzarea lui. Orice câştig sau pierdere din derecunoaşterea activului (calculat(ă) ca diferenţă între încasările nete din vânzare şi valoarea contabilă netă a activului) este inclus(ă) în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor la momentul derecunoaşterii.

În cadrul metodei contabile de recunoaștere pe bază de succes, activele individuale aferente activităţilor de producţie ţiţei şi gaze naturale și alte active sunt alocate unor centre de cost (câmpuri, blocuri, regiuni), care stau la baza amortizării şi a testelor de depreciere. În cazul în care sonde separate sau alte active, aparţinând aceleiaşi zone cu rezerve dovedite, sunt abandonate, amortizarea cumulată a unui activ individual este posibil să nu poată fi identificată specific. În general, chiar dacă valorile contabile ale activelor abandonate pot fi identificate, pierderea din abandonarea parțială a unui activ dintr-o zonă nu este recunoscută, atât timp cât grupul rămas de active continuă să producă țiței și gaze naturale. Se consideră faptul că activul abandonat sau cedat este amortizat integral. Costurile capitalizate aferente activului sunt înregistrate în contrapartidă cu amortizarea cumulată a centrului de cost căruia îi aparține activul.

Costurile sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat(ă) separat şi este casat în prezent, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare Grupului. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost considerată o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului(lor) înlocuit(e) care este/(sunt) casat(e) imediat.

Tranzacțiile în care este obținut controlul asupra unei entități de explorare sunt recunoscute ca achiziții de active dacă entitatea nu constituie o întreprindere așa cum este definită de IFRS 3 Combinări de întreprinderi.

Activele clasificate drept deţinute pentru vânzare sunt evaluate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă şi valoarea justă minus costurile de vânzare. Activele imobilizate și grupurile destinate vânzării sunt clasificate drept deţinute pentru vânzare dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operaţiune de vânzare, şi nu prin utilizarea lor în formă continuă. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea are o probabilitate ridicată şi că activul sau grupul destinat vânzării este disponibil pentru vânzarea imediată şi în forma în care se prezintă la momentul respectiv. Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă conducerea trebuie să îşi fi luat angajamentul de a vinde şi trebuie să se fi lansat un plan activ de găsire a unui cumpărător, tranzacţia se aşteaptă că va îndeplini criteriile de recunoaştere ca vânzare finalizată în termen de un an de la data clasificării (cu excepţia cazului în care sunt îndeplinite anumite condiţii), activul trebuie să fie în mod activ promovat la un preţ corelat în mod rezonabil cu valoarea sa justă, şi este puţin probabil să aibă loc modificări semnificative ale planului de vânzare sau ca planul să fie întrerupt. Imobilizările corporale și necorporale încetează a mai fi amortizate odată ce au fost clasificate ca active deținute pentru vânzare.

Deprecierea activelor necorporale şi corporale

Atât imobilizările necorporale cât şi cele corporale (inclusiv activele de țiței și gaze naturale) sunt analizate la data raportării pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Pentru imobilizările necorporale cu durata de viaţă nedeterminată, testele de depreciere sunt efectuate anual. Acest lucru este aplicabil, chiar dacă nu există indicii de depreciere. Testele de depreciere sunt efectuate la nivelul unităților generatoare de numerar care generează intrări de numerar în mare măsură independente de cele provenite din alte active sau grupuri de active.

Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Grupul estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare.

În evaluarea valorii de utilizare, fluxurile de trezorerie viitoare estimate sunt actualizate la valoarea lor prezentă utilizând o rată de actualizare post-impozitare care reflectă evaluările actuale ale pieței privind valoarea timp a banilor și riscurile specifice activului sau unităților generatoare de numerar. Rata de actualizare înainte de impozitare este determinată prin iterație. Fluxurile de trezorerie sunt în general derivate din bugetele recente și din calculele de planificare, care sunt pregătite separat pentru fiecare dintre unitățile generatoare de numerar ale Grupului cărora li se alocă active individuale.

În cazul în care valoarea contabilă netă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea sa recuperabilă, activul este considerat depreciat și o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea activului la nivelul valorii recuperabile. Pierderile din depreciere sunt recunoscute în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor în amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări sau în cheltuieli de explorare.

Dacă motivele care au stat la baza deprecierii nu mai sunt aplicabile într-o perioadă ulterioară, o reversare de depreciere este recunoscută în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor. Valoarea contabilă majorată prin reversarea unei ajustări de depreciere nu trebuie să depășească valoarea contabilă (netă de amortizare și depreciere) care ar fi fost determinată dacă nicio ajustare de depreciere nu ar fi fost recunoscută în anii anteriori.

g) Întreţinere şi reparaţii majore

Costurile capitalizate cu activitățile periodice de inspecții și reparații capitale reprezintă componente separate ale activelor sau ale grupurilor de active aferente. Costurile capitalizate cu inspecțiile și reparațiile capitale sunt amortizate utilizând metoda liniară, sau pe baza numărului de ore de funcţionare, pe baza cantităţii produse sau pe baza altor metode similare, dacă acestea reflectă mai bine intervalul de timp la care se efectuează inspecțiile (până la următoarea inspecție).

Costurile cu activităţile majore de inspecţii şi reparaţii cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părţi din active, costurile de inspecţie şi costurile de reparaţii capitale. Costurile de inspecţie asociate cu programele majore de întreţinere sunt capitalizate şi amortizate pe perioada până la următoarea inspecţie.

Costurile activităţilor de reparaţii capitale pentru sonde sunt de asemenea capitalizate şi sunt amortizate utilizând metoda unităţilor de producţie, în măsura în care sunt de succes.

Toate celelalte costuri cu reparaţiile curente şi întreţinerea uzuală sunt recunoscute direct în cheltuieli atunci când se efectuează.

h) Cercetare și dezvoltare

Costurile referitoare la activitățile de cercetare sunt recunoscute drept cheltuială în perioada în care apar. Cheltuielile de cercetare și dezvoltare sunt prezentate în situația veniturilor și cheltuielilor în cadrul liniei Alte cheltuieli de exploatare și cuprind toate costurile, directe și indirecte, cu materiale, de personal și costurile cu servicii externe apărute în legătură cu cercetarea orientată către noi perspective referitoare la dezvoltarea și îmbunătățirea semnificativă a produselor, serviciilor și proceselor și în legătură cu cheltuielile de cercetare. Costurile de dezvoltare sunt capitalizate dacă îndeplinesc criteriile de recunoaștere în conformitate cu IAS 38.

i) Contracte de leasing

În calitate de locatar, Grupul OMV Petrom recunoaște datorii de leasing și drepturi de utilizare a activelor pentru contractele de leasing în conformitate cu IFRS 16. Grupul aplică exceptarea de la recunoaștere pentru contractele de leasing pe termen scurt și cele în care activul de bază are o valoare redusă și, prin urmare, nu recunoaște drepturi de utilizare a activelor și datorii de leasing pentru aceste contracte de leasing. Contractele de leasing legate de explorarea și producția de țiței și gaze naturale, care cuprind în principal leasing-urile de terenuri utilizate pentru astfel de activități, nu intră în sfera de aplicare a IFRS 16. Chiria pentru aceste contracte este recunoscută liniar pe perioada contractuală.

La data începerii contractului de leasing (și anume la data la care activul de bază este disponibil pentru utilizare) datoriile de leasing sunt recunoscute la valoarea actualizată a plăților de leasing fixe și a celor care depind de un index sau rată, de-a lungul perioadei determinate de leasing, cu rata de discount aplicabilă. Valoarea datoriilor de leasing crește cu valoarea dobânzii acumulate și scade cu valoarea plăților de leasing efectuate. Suplimentar, valoarea contabilă a datoriilor de leasing este recalculată în cazul în care apar modificări ale duratei de leasing, ale plăților de leasing sau ale evaluării opțiunii de a achiziționa activul de bază.

Drepturile de utilizare a activelor sunt recunoscute la data începerii contractului de leasing și măsurate la valoarea prezentă a datoriei de leasing, la care se adaugă plățile în avans și costurile directe inițiale, fiind prezentate la imobilizări corporale. Ulterior recunoașterii inițiale de la data începerii contractului de leasing, drepturile de utilizare a activelor sunt evaluate la cost, mai puțin amortizarea și ajustările de depreciere cumulate (a se vedea nota 5.3 f)) și sunt ajustate în cazul în care datoriile de leasing sunt recalculate, după caz.

Componentele non-leasing sunt separate de cele încadrate la leasing pentru măsurarea drepturilor de utilizare a activelor și a datoriilor de leasing.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un index sau de o rată sunt recunoscute pe cheltuieli, în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

În calitate de locator, Grupul OMV Petrom a încheiat contracte încadrate ca leasing operațional pentru care plățile de chirie primite sunt recunoscute ca venituri din chirii pe perioada leasingului.

j) Instrumente financiare

Active financiare nederivate

La data recunoaşterii iniţiale, Grupul OMV Petrom clasifică activele sale financiare ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global (FVOCI) sau la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere (FVPL). Clasificarea activelor financiare depinde atât de modelul de afaceri al Grupului referitor la gestionarea activelor financiare, cât și de caracteristicile contractuale ale fluxurilor de trezorerie aferente activelor financiare. Modelul de afaceri determină dacă numerarul va fi generat în urma încasării fluxurilor de trezorerie contractuale, a vânzării activelor financiare, sau prin ambele moduri.

Instrumentele de datorie sunt clasificate şi evaluate la **costul amortizat** după cum condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- activele financiare sunt deținute conform unui model de afaceri al cărui obiectiv constă în deținerea de active financiare pentru a colecta fluxuri de trezorerie contractuale; și
- termenele contractuale ale activelor financiare generează la anumite date fluxuri de trezorerie care reprezintă doar plăți ale principalului și ale dobânzii aferente principalului în sold.

Aceste active sunt ulterior evaluate la costul amortizat utilizând metoda ratei de dobândă efectivă minus ajustările pentru depreciere. Veniturile din dobânzi, pierderile din ajustările de depreciere și câștigurile sau pierderile din derecunoașterea activelor sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor. Activele financiare ale Grupului evaluate la cost amortizat includ, în principal, investiții în titluri de trezorerie și obligațiuni de stat precum și creanțe comerciale.

Grupul OMV Petrom recunoaște ajustări de depreciere pentru pierderile anticipate din creanțe aferente tuturor activelor financiare evaluate la cost amortizat. Calculul pierderilor anticipate din creanțe se bazează pe ratingurile de credit externe sau interne ale partenerilor, probabilitatea de neplată aferentă şi pierderea rezultată din neplată. Ratingurile de credit externe se bazează, în principal, pe rapoarte emise de către agenții de rating renumite și sunt reflectate în Grupul OMV Petrom prin încadrarea activelor financiare în șase clase de risc (clasa de risc 1 fiind clasa celui mai mic risc).

Ratele probabilităților de neplată utilizate pentru fiecare clasă de risc, prezentate în nota 10, au la bază ratele de neplată globale medii ale Standard & Poor's. O rată de 45% (pentru anii 2023 și 2022) reprezentând pierderea rezultată din neplată s-a aplicat în vederea calculării pierderii anticipate din creanțe pentru activele financiare care nu au fost depreciate integral.

Pierderile anticipate din creanțe sunt recunoscute în două etape:

i. În cazul în care nu a existat o creștere semnificativă a riscului de credit față de momentul recunoașterii inițiale, pierderile din creanțe sunt evaluate la 12 luni. Valoarea calculată la 12 luni reprezintă pierderea anticipată din creanțe ce rezultă din evenimente de neplată ce pot surveni în următoarele 12 luni. Grupul consideră că un activ financiar are un risc de credit scăzut atunci când ratingul său de risc de credit este echivalent cu definiția "ratingului investițiilor cu risc redus".

ii. În cazul în care a existat o creștere semnificativă a riscului de credit față de momentul recunoașterii inițiale, o ajustare de depreciere este necesar a fi măsurată pentru perioada de viață a activului, aceasta reprezentând pierderea anticipată din creanțe ce rezultă din evenimente de neplată ce pot surveni pe parcursul duratei de viață estimate a unui activ financiar. Pentru această evaluare, Grupul OMV Petrom ia în considerare toate informațiile rezonabile și justificabile care sunt disponibile fără costuri sau eforturi nejustificate. În plus, Grupul OMV Petrom consideră că riscul de credit al unui activ financiar a crescut semnificativ dacă scadența sa este depășită cu mai mult de 30 de zile. În cazul în care clasa de risc pentru un astfel de activ financiar se îmbunătățește, Grupul OMV Petrom revine la recunoașterea pierderilor estimate din creanțe pe o perioadă de 12 luni. Un activ financiar este considerat a fi nerecuperabil când scadența acestuia este depășită cu 90 de zile, cu excepția cazului în care există informații rezonabile și justificabile care să demonstreze că un termen mai lung de întârziere este adecvat. Un activ financiar este trecut pe cheltuială atunci când nu există nicio așteptare rezonabilă că fluxurile de trezorerie contractuale vor fi recuperate.

Pentru creanțele comerciale este adoptată o abordare simplificată în care pierderile din depreciere sunt recunoscute la o valoare egală cu cea a pierderilor anticipate din creanțe pe durata de viață a acestora. În cazul în care există asigurări de credit sau garanţii pentru soldurile de plată, calculul pierderilor anticipate din creanțe se bazează pe probabilitatea de neplată aferentă asigurătorului/ garantului pentru partea asigurată/ garantată a soldului de plată, în timp ce, pentru suma rămasă neacoperită, pe probabilitatea de neplată a contrapartidei.

Activele financiare nederivate evaluate la **valoarea justă prin contul de profit sau pierdere** includ creanțele comerciale din contracte de vânzare care prevăd un sistem de facturare pe baza prețurilor estimate deoarece fluxurile de trezorerie contractuale nu reprezintă doar rambursări de principal şi dobânzi asupra principalului în sold. Mai mult, această categorie de evaluare include portofolii de creanțe comerciale deținute cu intenția de a fi vândute. Aceste active sunt evaluate la valoarea justă, orice câștiguri sau pierderi rezultate din reevaluare fiind recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor.

Instrumentele de capitaluri proprii pot fi clasificate irevocabil ca fiind evaluate la **valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global** dacă nu sunt deținute în vederea vânzării.

Grupul derecunoaşte un activ financiar atunci când drepturile contractuale de a încasa sume generate de acel activ au expirat sau când transferă unui terţ activul împreună cu riscurile şi beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra activului. În cazul în care Grupul nici nu transferă, nici nu reţine riscurile şi beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate, dar continuă să deţină controlul asupra activului transferat, Grupul recunoaşte interesul reţinut asupra activului, precum şi o datorie asociată care reflectă drepturile şi obligaţiile reţinute. În cazul în care Grupul reţine riscurile şi beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra unui activ financiar transferat, Grupul continuă să recunoască activul financiar şi suplimentar recunoaşte un împrumut garantat pentru veniturile primite.

Activele financiare sunt trecute pe cheltuieli atunci când nu există o perspectivă realistă de recuperare viitoare şi toate garanţiile au fost utilizate sau transferate către Grup.

Drepturile Grupului de a i se rambursa sume pe care acesta le-a cheltuit în vederea stingerii unei datorii recunoscute sub forma unui provizion conform cu IAS 37 Provizioane, datorii contingente și active contingente nu intră în aria de aplicabilitate a IFRS 9. Sumele recuperabile de la statul român intră în această categorie.

Datorii financiare nederivate

Datoriile financiare nederivate sunt măsurate la costul amortizat, cu excepția plăților contingente aferente achiziției de active financiare, care sunt evaluate la valoarea justă la data achiziției și ulterior sunt evaluate la valoarea justă cu modificările în valoarea justă recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor. Datoriile pe termen lung sunt actualizate folosind metoda ratei dobânzii efective.

O datorie financiară (sau o parte a unei datorii financiare) se derecunoaște din situația poziției financiare atunci când aceasta s-a stins – cu alte cuvinte, la momentul la care obligația precizată în contract a fost onorată, anulată sau a expirat.

Instrumente financiare derivate și contracte de acoperire împotriva riscurilor

Instrumentele financiare derivate sunt folosite pentru acoperirea împotriva riscurilor rezultate din variaţiile cursului valutar şi volatilitatea preţurilor mărfurilor tranzacţionabile. Instrumentele derivate sunt înregistrate la valoarea justă. Câştigurile şi pierderile nerealizate sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli, cu excepţia cazurilor în care sunt îndeplinite condiţiile pentru aplicarea contabilităţii de acoperire împotriva riscurilor în conformitate cu IFRS 9.

La iniţierea unei activităţi de acoperire împotriva riscurilor, Grupul desemnează şi documentează în mod formal această activitate pentru care doreşte să aplice contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor, precum şi obiectivul gestionării riscului şi strategia pentru derularea activităţii de acoperire împotriva riscurilor.

Acele instrumente derivate care se califică şi îndeplinesc condiţiile pentru aplicarea contabilităţii de acoperire împotriva riscurilor sunt fie (i) contracte de acoperire împotriva riscurilor legate de valoarea justă, pentru acoperirea împotriva fluctuaţiilor valorii juste a unui activ sau a unei datorii recunoscut(e), fie (ii) contracte de acoperire împotriva riscurilor de

trezorerie, atunci când acoperirea expunerii la volatilitatea fluxurilor de trezorerie este atribuibilă unui risc asociat cu un activ sau cu o datorie recunoscut(ă) sau în legătură cu o tranzacţie foarte probabilă.

Pentru contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, partea eficientă a modificărilor valorii juste este recunoscută direct în alte elemente ale rezultatului global, în timp ce partea ineficientă este recunoscută imediat în situaţia veniturilor şi cheltuielilor. În cazul în care contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie rezultă în recunoașterea unui activ nefinanciar sau unei datorii nefinanciare, valoarea contabilă a acelui element va fi ajustată cu câștigurile sau pierderile recunoscute direct în alte elemente ale rezultatului global.

Conform IFRS 9 Instrumente financiare, contractele de cumpărare sau de vânzare a elementelor nefinanciare, care pot fi stinse în numerar sau printr-un alt instrument financiar, sau prin tranzacţionarea de instrumente financiare, ca şi cum contractele respective ar fi instrumente financiare, sunt contabilizate ca instrumente financiare și evaluate la valoarea justă. Câștigurile sau pierderile asociate sunt recunoscute în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor, la venituri din vânzări, achiziţii (nete de variaţia stocurilor) sau cheltuieli de producție și operaționale.

Totuşi, contractele cu mărfuri tranzacționabile încheiate şi derulate în scopul primirii sau livrării unor elemente nefinanciare, în conformitate cu cerinţele preconizate de achiziţie, vânzare sau utilizare ale Grupului, nu sunt contabilizate ca instrumente financiare, ci ca şi contracte cu titlu executoriu și se încadrează în excepția de uz propriu. Grupul OMV Petrom iniţiază contracte la termen cu gaze naturale, cu livrare fizică, creând legături în lanțul valoric al mărfii. Aceste contracte nu sunt decontate net. De aceea contractele la termen cu gaze naturale se încadrează în excepția de uz propriu menționată mai sus.

k) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt direct atribuibile achiziţiei, construcţiei sau producţiei unui activ cu ciclu lung de producţie se capitalizează până în momentul în care activul este în mod substanţial pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Costurile îndatorării cuprind dobânzile aferente împrumuturilor bancare pe termen scurt şi lung, amortizarea costurilor auxiliare efectuate în legătură cu contractarea împrumuturilor şi diferenţele de curs valutar generate de împrumuturile în valută, în măsura în care acestea sunt privite ca o ajustare la cheltuielile cu dobânda. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în situaţia veniturilor şi cheltuielilor a perioadei în care apar.

l) Subvențiile guvernamentale

Subvențiile guvernamentale – cu excepția drepturilor de emisie (a se vedea nota 5.3 o) – sunt recunoscute ca alte venituri de exploatare sau deduse din valoarea contabilă a activelor aferente în cazul în care este rezonabilă presupunerea că vor fi îndeplinite condițiile de acordare și că subvențiile vor fi primite. Acestea includ creanțe de la autoritățile române în relație cu compensațiile pentru vânzările la preț plafonat și alte măsuri introduse prin mai multe ordonanțe de urgență ale guvernului, pentru a atenua consecințele crizei energetice.

m) Stocuri

Stocurile sunt recunoscute la valoarea cea mai mică dintre cost şi valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza preţului de vânzare aferent activităţii normale mai puţin costurile estimate pentru vânzare.

Costul de producţie al ţiţeiului, gazelor naturale şi al produselor petroliere rafinate este calculat pe baza mediei ponderate şi cuprinde toate costurile efectuate în cursul normal al activităţii, pentru aducerea fiecărui produs la locaţia şi condiţia

prezente, inclusiv proporţia adecvată de amortizare şi depreciere şi costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producţie.

Pentru stocurile deteriorate sau cu mişcare lentă se constituie ajustări de depreciere pe baza estimărilor managementului.

n) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligaţiile curente (legale sau implicite) faţă de terţi, generate de un eveniment anterior, atunci când este probabil ca o ieşire de resurse care încorporează beneficii economice să fie necesară pentru a onora obligaţiile respective, iar suma necesară pentru stingerea obligaţiilor poate fi estimată în mod credibil. Provizioanele pentru obligaţii individuale sunt constituite la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligaţiilor. Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, provizioanele se actualizează utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă, după caz, riscurile specifice datoriei. În cazul în care se efectuează actualizarea provizioanelor, creşterea valorii provizioanelor datorată trecerii timpului este recunoscută drept cheltuială financiară.

Obligaţii de dezafectare și de mediu
Activităţile de bază ale Grupului generează în mod curent obligaţii cu privire la demontarea şi îndepărtarea activelor, precum şi obligaţii cu privire la remedierea solului, constând în:

- sigilarea şi abandonarea sondelor;
- curăţarea batalelor;
- demontarea facilităţilor de producţie;
- recondiţionarea zonelor de producţie în conformitate cu cerinţele licenţelor şi ale legislaţiei aplicabile în vigoare.

Aceste obligaţii de dezafectare şi restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul Explorare și Producție (sonde de ţiţei şi gaze naturale, echipamente de suprafaţă și offshore). La momentul apariţiei obligaţiei, aceasta se provizionează integral prin recunoaşterea valorii actualizate a cheltuielilor viitoare de dezafectare şi restaurare drept datorie. Concomitent, se capitalizează o sumă echivalentă ca parte a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare. Valoarea oricărei astfel de obligaţii se calculează pe baza celei mai bune estimări. Suma capitalizată se amortizează pe baza metodei unităţilor de producţie în cazul activităţilor de explorare și producție şi liniar pentru activele aferente activității de distribuție.

Datoriile aferente costurilor de mediu sunt recunoscute atunci când o acțiune de decontaminare este probabilă și costurile aferente ei pot fi estimate în mod credibil. În general, provizioanele pentru costuri de mediu sunt recunoscute odată cu angajamentul pentru un plan formal de acțiuni. Valoarea recunoscută reflectă cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligației. Estimările costurilor viitoare de remediere se bazează pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele întocmite de experții Grupului sau de contractori independenți, precum și pe experienţa anterioară. În cazul în care datoria va fi stinsă peste un anumit număr de ani, provizionul pentru costuri de mediu este recunoscut la valoarea actualizată a costurilor viitoare de mediu estimate.

În conformitate cu contractul de privatizare al OMV Petrom S.A., o parte din costurile de dezafectare şi de mediu ale OMV Petrom S.A. vor fi suportate de statul român. Acea parte a costurilor ce urmează să fie rambursată de către stat este prezentată în creanţe şi a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costurilor de dezafectare şi decontaminare, utilizând aceeaşi rată de actualizare ca cea folosită pentru provizioanele respective.

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de dezafectare sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de dezafectare, cât şi printr-o ajustare corespondentă a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare (pentru costurile de dezafectare suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanţei asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de mediu sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de mediu, cât şi printr-o ajustare corespondentă în situaţia veniturilor şi cheltuielilor (pentru costurile de mediu suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanţei asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizioanelor de dezafectare și de mediu este prezentat la cheltuieli cu dobânzile în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor, net de efectul din actualizarea în timp a creanţei aferente asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectul modificărilor ratei de actualizare şi a perioadei estimate pentru recuperarea creanţei asupra statului român, care sunt suplimentare modificărilor ratei de actualizare şi a perioadei estimate de efectuare a lucrărilor de dezafectare şi de mediu, este prezentat la cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor.

Obligaţii privind beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare
Grupul OMV Petrom are planuri de beneficii definite și alte beneficii. Provizioanele pentru beneficii de pensionare şi plăţi compensatorii sunt calculate folosind metoda unităţii de credit proiectată, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptăţiţi angajaţii pe întreaga durată a angajării şi ia în considerare viitoare creşteri salariale. Câştigurile sau pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în perioada în care apar, după cum urmează: pentru beneficii de pensionare în alte elemente ale rezultatului global consolidat (nereclasificate în situaţia veniturilor şi cheltuielilor în perioadele ulterioare) şi pentru alte beneficii în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor.

Provizioanele pentru programele de restructurare sunt recunoscute dacă planul detaliat al restructurării a fost aprobat de management înainte de data situaţiei poziţiei financiare consolidate, indicând existenţa unui angajament irevocabil. Adeziunile voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaţilor sunt recunoscute dacă angajaţii respectivi au acceptat oferta societății. Provizioanele pentru obligaţiile privind înţelegerile individuale de încetare a relaţiilor contractuale sunt recunoscute la valoarea actualizată a obligaţiei, atunci când suma şi datele plăţilor sunt fixe şi cunoscute.

o) Certificatele de emisii de gaze

Certificatele de emisii de gaze sunt măsurate la cost și prezentate la alte active pe termen scurt. Certificatele primite gratuit de la autorităţile guvernamentale (Schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) sunt recunoscute la cost de achiziție zero.

Emisiile de gaze cauzate creează o obligație de restituire a drepturilor de emisie. Se constituie un provizion pentru această obligație, care este evaluat la prețurile de piață la datele de achiziție ale certificatelor de emisii achiziționate, la prețurile de piață forward ale achizițiilor la termen în derulare și, pentru orice deficit rămas, la prețul de piață de la data raportării.

Grupul OMV Petrom și-a modificat în mod voluntar politica contabilă privind certificatele de emisii în perioada de raportare (a se vedea secțiunea 1 din prezenta notă).

p) Impozitul pe profit şi redevențele

Impozitul pe profit curent
Impozitul pe profit curent este impozitul care se așteaptă a fi plătit sau încasat pentru rezultatul net impozabil al anului în curs, folosind ratele de impozitare valabile la data de raportare, precum și orice ajustare la impozitul datorat aferentă anilor anteriori. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau cheltuială care sunt impozabile sau deductibile în alți ani precum şi elemente care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile.

Creanţele şi datoriile aferente impozitului pe profit curent sau aferent perioadelor anterioare sunt evaluate la o valoare egală cu suma estimată de recuperat de la, respectiv de plătit către autorităţile fiscale. Managementul analizează periodic poziţiile luate în declaraţiile de impozit pe profit referitoare la situaţiile în care reglementările fiscale sunt interpretabile şi constituie provizioane dacă este cazul.

Impozitul pe profit amânat

Impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru diferenţele temporare existente la data de raportare între valorile fiscale ale activelor şi datoriilor şi valorile nete contabile ale acestora în scopul raportării financiare.

Datoriile privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferenţele temporare impozabile, cu excepţia:

- cazului în care datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoaşterea iniţială a fondului comercial sau a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacţie care nu este o combinare de întreprinderi şi, în momentul realizării tranzacţiei, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil/ pierderea fiscală; şi
- diferenţelor temporare impozabile asociate investiţiilor în filiale, entităţi asociate, precum şi intereselor în angajamentele în comun, atunci când momentul reversării diferenţei temporare poate fi controlat şi există probabilitatea ca diferenţa temporară să nu fie reversată în viitorul apropiat.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferenţele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile viitoare pe seama cărora pot fi utilizate diferenţele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, cu excepţia:

- cazului în care creanţa privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoaşterea iniţială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacţie care nu este o combinare de întreprinderi şi, în momentul realizării tranzacţiei, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil/pierderea fiscală; şi
- diferenţelor temporare deductibile asociate investiţiilor în filiale, entităţi asociate, precum şi intereselor în angajamentele în comun, atunci când este probabil că diferenţele temporare vor fi reversate în viitorul apropiat şi că vor exista profituri impozabile viitoare pe seama cărora pot fi utilizate diferenţele temporare deductibile.

Valoarea contabilă a creanţelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data de raportare şi diminuată în măsura în care nu mai este probabilă disponibilitatea unor profituri impozabile viitoare suficiente pentru a permite utilizarea integrală sau parţială a acestor active. Creanţele cu impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt analizate la data de raportare şi sunt recunoscute în măsura în care este probabil că vor exista profituri impozabile suficiente pentru a permite utilizarea acestor creanţe.

Creanţele şi datoriile privind impozitul amânat sunt evaluate la ratele de impozitare ce se aşteaptă a se aplica pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (şi a legilor fiscale) care au fost reglementate sau reglementate în substanţă până la data de raportare.

Impozitul amânat aferent unor elemente înregistrate în alte elemente ale rezultatului global sau în capitalurile proprii este recunoscut în alte elemente ale rezultatului global consolidat sau în capitalurile proprii, şi nu în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor.

Creanţele şi datoriile privind impozitul amânat la nivel de Grup sunt recunoscute net, dacă există dreptul legal de a compensa, iar impozitele amânate sunt aferente unor aspecte care fac obiectul aceleiaşi autorităţi fiscale.

Taxe asupra producţiei

Redevenţele petroliere sunt calculate pe baza valorii producţiei de ţiţei şi gaze naturale şi sunt incluse în situaţia consolidată a veniturilor și cheltuielilor, în cheltuieli cu taxe aferente producţiei şi similare.

q) Recunoașterea veniturilor

Venituri din contractele cu clienţii
Venitul este în general recunoscut atunci când controlul asupra unui produs sau serviciu este transferat către client. Acesta este evaluat pe baza contraprestației la care se așteaptă să aibă dreptul conform contractului cu clientul și exclude sumele colectate în numele terților.

În cazul în care obligaţia de executare nu a fost încă onorată, dar valoarea de la client fie a fost încasată fie a devenit scadentă, Grupul OMV Petrom recunoaşte datorii contractuale care sunt raportate în categoria altor datorii în situaţia consolidată a poziţiei financiare.

În cazul vânzării de bunuri precum țiței, GPL, produse petroliere și alte bunuri similare, livrarea fiecărei unități cantitative reprezintă în mod normal o singură obligație de executare. Venitul este recunoscut atunci când controlul asupra bunurilor a fost transferat către client, respectiv la momentul la care dreptul de proprietate cât și riscul de pierdere au fost transferate către client, și este determinat pe baza condiţiilor de livrare agreate în contractul cu clientul. Termenele de încasare a creanţelor rezultate din aceste vânzări sunt în conformitate cu standardele din industrie.

În cadrul activității de vânzare cu amănuntul din R&M, veniturile din vânzarea de produse petroliere sunt recunoscute la un anumit moment în timp, atunci când produsele sunt livrate clienților. În funcție de rolul Grupului de principal sau agent în vânzarea de produse din magazine, veniturile și costurile aferente acestor vânzări sunt prezentate la valoare brută sau netă în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor. Grupul are rolul de principal în cazul în care deține controlul asupra bunurilor înainte de transferul acestora către client. Grupul deține controlul asupra bunurilor atunci când suportă riscul aferent bunurilor înainte de transferul acestora către clienți. Capacitatea Grupului de a determina prețul bunurilor reprezintă un alt indicator care ajută în a determina dacă Grupul deține controlul asupra bunurilor înainte de transferul acestora către client. În cazul vânzării de produse complementare, Grupul consideră acest indicator ca fiind unul secundar; în consecință, atunci când Grupul are capacitatea de a determina prețul bunului, dar nu deține riscul acestuia înainte de transferul către client, atunci Grupul are rolul de agent. La staţiile de distribuţie, plăţile sunt scadente la momentul cumpărării, iar în cazul vânzărilor prin carduri de carburanți conform cu termenii de plată agreați prin contracte.

Contractele Grupului de furnizare de gaze naturale și electricitate includ o singură obligație de executare care este îndeplinită pe parcursul perioadei de livrare convenite. Venitul este recunoscut pe baza consumului de către client și în conformitate cu valoarea pe care Grupul are dreptul de a o factura. Livrările de gaze naturale și electricitate sunt facturate și plătite lunar.

În majoritatea cazurilor, veniturile din vânzarea de gaze naturale și electricitate fac obiectul unor taxe sau tarife generate în urma facilitării transferului de bunuri și servicii. Atunci când Grupul nu deține controlul asupra serviciilor aferente acestor taxe și tarife, înainte de transferul acestora către client și atunci când nu este angajat în furnizarea serviciului sau când nu deține control asupra prețului, Grupul are doar rolul de agent în prestarea acestor servicii.

Întrucât Grupul OMV Petrom recunoaște veniturile la nivelul sumei pe care are dreptul să o factureze, pentru facilitarea aplicării în practică, conform IFRS 15.121, nu este necesară prezentarea valorii aferente obligațiilor de executare care urmează să fie onorate.

Venituri din alte surse
Veniturile din alte surse includ, în principal, venituri din tranzacţiile privind mărfurile care sunt în sfera IFRS 9 Instrumente financiare, rezultatele realizate și nerealizate din operaţiunile de acoperire împotriva riscurilor privind tranzacțiile de vânzare, precum și venituri din închirieri și leasing.

Venituri din dividende şi dobânzi
Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când s-a stabilit dreptul acţionarului de a primi plata.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute folosindu-se rata dobânzii efective, acea rată care actualizează fluxurile de numerar viitoare estimate pe durata de viaţă aşteptată a instrumentului financiar, la valoarea contabilă netă a activului financiar.

r) Numerar şi echivalente de numerar

Numerarul este considerat a fi numerarul din casierie şi din conturile bancare curente. Echivalentele de numerar reprezintă depozite şi investiţii pe termen scurt cu un grad de lichiditate ridicat, cu scadenţe inițiale mai mici de trei luni.

s) Acorduri de explorare şi împărțire a producției

Acordurile de explorare şi împărțire a producției sunt contracte pentru licențele de țiței și gaze naturale prin care producția de țiței și gaze naturale este împărțită între una sau mai multe companii petroliere și compania petrolieră națională/ din țara gazdă, în proporții stabilite. Cheltuielile de explorare sunt suportate, ca regulă, de companiile petroliere și recuperate de la stat sau de la compania petrolieră națională prin așa numitul „cost al țițeiului” numai în caz de succes.

6. TRANZACŢII ÎN VALUTĂ

a) Companii din cadrul Grupului

Situaţiile financiare consolidate sunt prezentate în RON, care este moneda funcţională a OMV Petrom S.A. şi moneda de prezentare a Grupului. Fiecare entitate din Grupul OMV Petrom determină moneda funcţională proprie, iar elementele incluse în situaţiile financiare individuale sunt evaluate utilizând moneda funcţională respectivă. Moneda funcţională a operaţiunilor din străinătate este în general moneda lor locală.

Atunci când moneda funcţională diferă de moneda de prezentare a Grupului, situaţiile financiare individuale sunt convertite utilizând metoda cursului de închidere. Diferenţele care rezultă între elementele bilanţiere evaluate la cursul de închidere şi cursul istoric sunt prezentate ca un element separat direct în capitalurile proprii şi în alte elemente ale rezultatului global. Elementele situației veniturilor și cheltuielilor sunt convertite folosind cursurile de schimb medii ale perioadei. Utilizarea cursurilor de schimb medii pentru convertirea veniturilor şi cheltuielilor generează diferenţe suplimentare, comparativ cu aplicarea cursurilor de schimb de închidere în situaţia consolidată a poziţiei financiare, care sunt de asemenea incluse în capitalurile proprii şi în alte elemente ale rezultatului global. La vânzarea unei operaţiuni din străinătate, componentele rezultatului global consolidat şi ale capitalurilor proprii aferente conversiei respectivei operaţiuni din străinătate sunt recunoscute în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor.

Cursurile de schimb utilizate pentru conversia în RON au fost după cum urmează:

Monede	Curs de schimb la 31 decembrie 2023*	Curs de schimb mediu pentru anul 2023**	Curs de schimb la 31 decembrie 2022*	Curs de schimb mediu pentru anul 2022**
Dolar american (USD)	4,4958	4,5758	4,6346	4,6923
Euro (EUR)	4,9746	4,9464	4,9474	4,9313
Leu moldovenesc (MDL)	0,2570	0,2520	0,2428	0,2481
Dinar sârbesc (RSD)	0,0425	0,0422	0,0422	0,0420
Leva bulgărească (BGN)	2,5434	2,5290	2,5295	2,5213

*) cursul de închidere comunicat de Banca Naţională a României

**) Cursul de schimb mediu este calculat de Grup, ca medie a cursurilor de referință zilnice comunicate de Banca Națională a României, pentru perioadele respective.

b) Tranzacții și solduri

Tranzacțiile în monedă străină sunt înregistrate inițial de către entitățile Grupului la cursul de schimb al monedei lor funcționale de la data când tranzacția se califică prima dată pentru recunoaștere. Activele și datoriile monetare denominate în valută sunt evaluate la cursul de schimb al monedei funcționale de la data raportării. Diferențele din decontarea sau conversia elementelor monetare sunt recunoscute în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor. Câştigurile şi pierderile nerealizate din diferenţe de curs aferente elementelor monetare sunt recunoscute în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor anului. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric în monedă străină sunt convertite utilizând cursurile de schimb de la data tranzacțiilor inițiale.

7. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

Imobilizări necorporale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023

	Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2023	**1.360,12**	**3.703,48**	**5.063,60**
Diferenţe de curs	0,32	1,22	**1,54**
Intrări*	4,28	175,39	**179,67**
Transferuri (nota 8)	-	(2.488,66)	**(2.488,66)**
Ieşiri	(1,44)	(291,82)	**(293,26)**
Sold la 31 decembrie 2023	**1.363,28**	**1.099,61**	**2.462,89**
AMORTIZARE ŞI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2023	**1.235,49**	**812,44**	**2.047,93**
Diferenţe de curs	0,24	0,33	**0,57**
Amortizare	11,12	0,98	**12,10**
Depreciere	-	39,74	**39,74**
Transferuri (nota 8)	-	-	**-**
Ieşiri	(1,37)	(291,82)	**(293,19)**
Sold la 31 decembrie 2023	**1.245,48**	**561,67**	**1.807,15**
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2023	**124,63**	**2.891,04**	**3.015,67**
La 31 decembrie 2023	**117,80**	**537,94**	**655,74**

*) Includ suma de 0,59 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (în cadrul categoriei “Active aferente rezervelor nedovedite”).

În 2023, OMV Petrom a luat decizia finală de investiție pentru proiectul Neptun Deep, și în consecință activele aferente de țiței și gaze naturale în valoare de 2.389,28 milioane RON au fost transferate din imobilizări necorporale în imobilizări corporale.

Imobilizări necorporale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022

	Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2022	**1.358,57**	**3.659,85**	**5.018,42**
Diferenţe de curs	0,06	-	**0,06**
Intrări*	4,97	182,24	**187,21**
Transferuri (nota 8)	0,67	(8,11)	**(7,44)**
Ieşiri	(4,15)	(130,50)	**(134,65)**
Sold la 31 decembrie 2022	**1.360,12**	**3.703,48**	**5.063,60**
AMORTIZARE ŞI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2022	**1.226,47**	**902,87**	**2.129,34**
Diferenţe de curs	0,04	-	**0,04**
Amortizare	13,10	0,98	**14,08**
Depreciere	-	39,09	**39,09**
Transferuri (nota 8)	-	-	**-**
Ieşiri	(4,12)	(130,50)	**(134,62)**
Sold la 31 decembrie 2022	**1.235,49**	**812,44**	**2.047,93**
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2022	**132,10**	**2.756,98**	**2.889,08**
La 31 decembrie 2022	**124,63**	**2.891,04**	**3.015,67**

*) Includ suma de 0,31 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (în cadrul categoriei “Active aferente rezervelor nedovedite”).

În decembrie 2019, OMV Petrom S.A. a semnat un contract pentru achiziția OMV Offshore Bulgaria GmbH, care deține o participație în licența de explorare Han Asparuh din Bulgaria. Tranzacția a fost finalizată la sfârșitul lunii august 2020, prin achiziția a 100% acțiuni în OMV Offshore Bulgaria Gmbh de la OMV Exploration & Production GmbH.
Contractul dintre OMV Petrom S.A. și vânzătorul OMV Exploration & Production GmbH include plăți variabile contingente care trebuie efectuate de OMV Petrom S.A., care sunt dependente de determinarea rezervelor în etapa deciziei finale de investiție și în etapa de revizuire a rezervelor. Determinările rezervelor vor trebui sa fie certificate de un auditor terț, calificat corespunzător și cu experiență în auditul rezervelor, desemnat în comun.
Întrucât plățile variabile depind de activități viitoare, o estimare credibilă a valorii potențiale și a datei acestora, dacă este cazul, nu a putut fi făcută la data recunoașterii inițiale a activului. Condițiile pentru determinarea eventualelor plăți variabile nu au fost întrunite la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022.

8. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țiței și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Total
COST						
Sold la 1 ianuarie 2023	**5.493,23**	**43.866,71**	**12.137,04**	**1.667,34**	**1.349,79**	**64.514,11**
Diferenţe de curs	11,64	-	3,83	3,85	0,61	**19,93**
Intrări*	64,93	3.901,17	749,08	143,37	1.255,63	**6.114,18**
Transferuri**	87,03	2.426,61	473,72	110,72	(609,42)	**2.488,66**
Transferuri (către)/din active deținute pentru vânzare	17,02	-	-	-	-	**17,02**
Ieșiri	(21,72)	(603,21)	(403,81)	(144,85)	(0,90)	**(1.174,49)**
Sold la 31 decembrie 2023	**5.652,13**	**49.591,28**	**12.959,86**	**1.780,43**	**1.995,71**	**71.979,41**
AMORTIZARE ŞI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2023	**3.000,66**	**27.741,25**	**7.805,27**	**1.207,28**	**8,58**	**39.763,04**
Diferenţe de curs	6,82	-	2,92	2,59	0,14	**12,47**
Amortizare	206,24	1.875,04	655,99	187,30	-	**2.924,57**
Depreciere	1,13	274,81	16,31	1,29	5,05	**298,59**
Transferuri**	(5,39)	5,46	0,04	(0,11)	-	**-**
Transferuri (către)/din active deținute pentru vânzare	2,19	-	-	-	-	**2,19**
Ieşiri	(16,44)	(599,53)	(403,25)	(91,04)	(0,90)	**(1.111,16)**
Reversări de depreciere	(0,17)	(9,15)	(0,17)	-	-	**(9,49)**
Sold la 31 decembrie 2023	**3.195,04**	**29.287,88**	**8.077,11**	**1.307,31**	**12,87**	**41.880,21**
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2023	**2.492,57**	**16.125,46**	**4.331,77**	**460,06**	**1.341,21**	**24.751,07**
La 31 decembrie 2023	**2.457,09**	**20.303,40**	**4.882,75**	**473,12**	**1.982,84**	**30.099,20**

*) Includ suma de 1.539,57 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare.

**) Valoarea netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (nota 7).

	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țiței și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Total
COST						
Sold la 1 ianuarie 2022	**5.405,55**	**41.719,74**	**11.936,36**	**1.596,65**	**936,74**	**61.595,04**
Diferenţe de curs	0,11	-	(0,55)	(0,35)	(0,02)	**(0,81)**
Intrări*	35,57	2.868,16	177,82	79,58	817,46	**3.978,59**
Transferuri**	105,34	(65,31)	255,92	76,15	(364,66)	**7,44**
Transferuri (către)/din active deținute pentru vânzare	(5,28)	0,02	-	-	-	**(5,26)**
Ieșiri	(48,06)	(655,90)	(232,51)	(84,69)	(39,73)	**(1.060,89)**
Sold la 31 decembrie 2022	**5.493,23**	**43.866,71**	**12.137,04**	**1.667,34**	**1.349,79**	**64.514,11**
AMORTIZARE ŞI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2022	**2.799,36**	**24.500,60**	**7.303,28**	**1.105,54**	**21,75**	**35.730,53**
Diferenţe de curs	(0,07)	-	(0,45)	(0,14)	(0,04)	**(0,70)**
Amortizare	205,09	1.720,14	692,95	176,58	-	**2.794,76**
Depreciere	29,87	2.227,10	36,27	8,06	26,60	**2.327,90**
Transferuri**	5,35	(5,24)	(0,10)	(0,01)	-	**-**
Transferuri (către)/din active deținute pentru vânzare	(2,29)	0,02	-	-	-	**(2,27)**
Ieşiri	(36,47)	(653,97)	(225,94)	(82,75)	(39,73)	**(1.038,86)**
Reversări de depreciere	(0,18)	(47,40)	(0,74)	-	-	**(48,32)**
Sold la 31 decembrie 2022	**3.000,66**	**27.741,25**	**7.805,27**	**1.207,28**	**8,58**	**39.763,04**
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2022	**2.606,19**	**17.219,14**	**4.633,08**	**491,11**	**914,99**	**25.864,51**
La 31 decembrie 2022	**2.492,57**	**16.125,46**	**4.331,77**	**460,06**	**1.341,21**	**24.751,07**

*) Includ suma de 573,73 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare.
**) Valoarea netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (nota 7).

Costurile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale sunt în sumă de 468,06 milioane RON (2022: 516,64 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 24.

Grupul OMV Petrom ca locatar

În calitate de locatar, Grupul OMV Petrom a recunoscut drepturi de utilizare a activelor în special pentru terenurile aferente stațiilor de distribuție, mașini, vagoane și alte mijloace de transport, fabrica de hidrogen de la rafinăria Petrobrazi, generatoare de energie electrică și alte echipamente, precum și leasing-uri pentru alte terenuri și clădiri pentru birouri.

Ca urmare a operațiunilor specifice activității de țiței și gaze naturale, anumite contracte de leasing permit Grupului OMV Petrom, în calitate de locatar, să extindă termenul inițial de leasing sau să înceteze contractul. Existența acestor opțiuni reprezintă o necesitate de afaceri, întrucât activitățile depind în mare măsură de factorii de piață și de existența rezervelor de țiței și gaze naturale. Acestea oferă flexibilitate operațională în ceea ce privește procesul de gestionare a activelor utilizate de către Grup. Aceste opțiuni sunt evaluate de către Grupul OMV Petrom la începutul contractului pentru a determina dacă este, în mod rezonabil, sigur că vor fi sau nu exercitate. Perioadele opționale, care nu au fost luate în considerare la evaluarea contractelor de leasing, există în principal pentru echipamente în segmentul E&P.

Leasing-urile care nu au început încă în 2023, dar erau angajate, au fost în sumă de 6,10 milioane RON (2022: 47,69 milioane RON).

Drepturi de utilizare a activelor recunoscute conform IFRS 16

	Terenuri și clădiri	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Drepturi de utilizare a activelor la 1 ianuarie 2023	**261,61**	**123,64**	**227,01**	**612,26**
Intrări	55,29	49,76	139,48	**244,53**
Amortizare	(27,49)	(28,40)	(119,57)	**(175,46)**
Ieșiri si alte mișcări	(0,44)	-	(53,59)	**(54,03)**
Drepturi de utilizare a activelor la 31 decembrie 2023	**288,97**	**145,00**	**193,33**	**627,30**

	Terenuri și clădiri	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Drepturi de utilizare a activelor la 1 ianuarie 2022	**259,19**	**87,70**	**262,41**	**609,30**
Intrări	30,27	61,10	78,99	170,36
Amortizare	(27,73)	(25,16)	(112,62)	(165,51)
Ieșiri si alte mișcări	(0,12)	-	(1,77)	(1,89)
Drepturi de utilizare a activelor la 31 decembrie 2022	**261,61**	**123,64**	**227,01**	**612,26**

Intrările în categoria drepturilor de utilizare a activelor sunt generate de contracte noi de leasing și de reevaluarea contractelor existente.

Sume recunoscute în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor

	2023	2022
Rezultat din exploatare		
Cheltuieli privind contracte de leasing pe termen scurt	15,16	15,02
Cheltuieli privind contracte de leasing aferente activelor cu valori mici	0,95	0,84
Cheltuieli variabile aferente contractelor de leasing	29,84	29,41
Cheltuieli privind amortizarea drepturilor de utilizare a activelor	175,46	165,51
Rezultat financiar net		
Cheltuieli cu dobânzile aferente datoriilor de leasing	16,85	11,70
Pierderi din diferenţe de curs aferente datoriilor de leasing	1,58	1,20

Suplimentar, Grupul OMV Petrom a înregistrat în 2023 costuri aferente contractelor de leasing pe termen scurt în sumă de 64,15 milioane RON (2022: 41,51 milioane RON), care au fost capitalizate în valoarea altor active.

Plățile variabile aferente contractelor de leasing înregistrate în cheltuieli în anul 2023, în sumă de 29,84 milioane RON (2022: 29,41 milioane RON), au fost aferente chiriilor contingente referitoare, în principal, la terenuri închiriate pentru stațiile de distribuție și la generatoare de energie electrică, determinate în baza cifrei de afaceri, a cantităților sau a altor parametri contractuali.

Pentru mai multe informații cu privire la datoriile de leasing, a se vedea notele 17 și 34.

9. INVESTIŢII ÎN ENTITĂŢILE ASOCIATE

La 31 decembrie 2022, Grupul OMV Petrom avea o entitate asociată: OMV Petrom Global Solutions S.R.L., cu o participaţie de 25% şi locul principal de activitate în România.

În data de 31 mai 2023, OMV Petrom S.A. a vândut 50% din acţiunile OMV Petrom Biofuels S.R.L. către OMV Downstream GmbH, astfel că OMV Petrom S.A. a păstrat 25% din acţiuni, iar OMV Downstream GmbH a ajuns să deţină 75% din acţiuni. Prin urmare, la 31 decembrie 2023, Grupul avea două entităţi asociate, cu participaţie de 25%: OMV Petrom Global Solutions S.R.L. şi OMV Petrom Biofuels S.R.L..

Entitățile asociate nu sunt semnificative pentru Grup. Tabelul de mai jos sumarizează informaţiile financiare cu privire la interesul Grupului în entitățile asociate (în mod agregat) și reconcilierea valorii contabile nete :

	2023	2022
Sold la 1 ianuarie	**40,83**	**34,41**
Schimbări în structura consolidată a Grupului	4,92	-
Interesul Grupului în:		
- profitul/(pierderea) din operaţiunile continue (Nota 22)	4,74	8,73
- alte elemente ale rezultatului global	(0,78)	0,40
Minus dividende în timpul anului	(1,60)	(2,71)
Sold la 31 decembrie	**48,11**	**40,83**

10. CREANŢE COMERCIALE ŞI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) Creanţele comerciale

Creanţele comerciale sunt în sumă de 2.715,30 milioane RON la 31 decembrie 2023, fiind evaluate la cost amortizat. La 31 decembrie 2022, creanțele comerciale erau în sumă de 3.548,45 milioane RON, din care suma de 9,04 milioane RON se referă la creanţe comerciale evaluate la valoarea justă.

Clasele de risc aferente creanțelor comerciale

31 decembrie 2023	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Valoare contabilă brută	Pierdere anticipată din creanțe*	Valoare contabilă netă
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	116,38	0,01	116,37
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	698,06	0,07	697,99
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	1.534,93	0,73	1.534,20
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	289,81	3,31	286,50
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	56,64	10,13	46,51
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	179,34	145,61	33,73
Total			**2.875,16**	**159,86**	**2.715,30**

31 decembrie 2022	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Valoare contabilă brută	Pierdere anticipată din creanțe*	Valoare contabilă netă
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	104,37	0,01	104,36
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	1.576,70	0,21	1.576,49
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	1.260,99	1,34	1.259,65
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	379,17	3,84	375,33
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	253,59	32,79	220,80
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	119,36	116,58	2,78
Total			**3.694,18**	**154,77**	**3.539,41**

* Pierderea anticipată din creanțe este calculată conform descrierii din nota 5.3 j).

Sumele din tabelele de mai sus nu includ creanțele comerciale care sunt evaluate la valoarea justă.

Evoluţia ajustărilor de depreciere pentru creanţe comerciale se prezintă astfel:

	2023	2022
1 ianuarie	**154,77**	**133,17**
Sume înregistrate pe cheltuieli	(2,20)	(7,64)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	7,32	29,46
Diferențe din cursul de schimb	(0,03)	(0,22)
31 decembrie	**159,86**	**154,77**

Creanțele comerciale cu părțile afiliate (a se vedea nota 32) nu au fost ajustate pentru depreciere la 31 decembrie 2023 și nici la 31 decembrie 2022.

b) Alte active financiare (nete de ajustările de depreciere)

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2023	sub 1 an	peste 1 an
Sume recuperabile de la statul român	1.987,59	-	1.987,59
Titluri de trezorerie și obligațiuni de stat	1.180,34	1.180,34	-
Active financiare derivate (nota 35)	285,47	262,68	22,79
Investiţii	0,71	-	0,71
Alte active financiare	531,67	465,59	66,08
Total	**3.985,78**	**1.908,61**	**2.077,17**

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2022	sub 1 an	peste 1 an
Sume recuperabile de la statul român	1.614,37	-	1.614,37
Active financiare derivate (nota 35)	1.502,05	1.144,80	357,25
Investiţii	0,15	-	0,15
Alte active financiare	1.321,76	1.246,07	75,69
Total	**4.438,33**	**2.390,87**	**2.047,46**

Sume recuperabile de la statul român

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. este îndreptăţită să recupereze de la statul român o parte din cheltuielile de dezafectare şi de mediu efectuate pentru restaurarea şi decontaminarea zonelor aferente unor activităţi desfăşurate înaintea procesului de privatizare din 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat ca şi creanţe de la statul român costurile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 1.946,62 milioane RON la 31 decembrie 2023 (2022: 1.573,54 milioane RON) şi costurile estimate cu obligaţiile de mediu având o valoare prezentă netă de 40,97 milioane RON (2022: 40,83 milioane RON), întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

În data de 2 octombrie 2020, OMV AG, ca parte din contractul de privatizare, a inițiat o procedură de arbitraj împotriva Ministerului Mediului din România, în conformitate cu regulile ICC cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de Ministerul Mediului în legătură cu lucrări de dezafectare de sonde și de refacere a mediului în sumă de 155,73 milioane RON. În data de 30 august 2022, Tribunalul Arbitral a emis Decizia Finală privind arbitrajul și a solicitat Ministerului Mediului să ramburseze către OMV Petrom S.A. suma de 155,52 milioane RON și dobânzile aferente. În octombrie 2022, Ministerul Mediului a atacat decizia la Curtea de Apel din Paris, procedură care este în derulare la 31 decembrie 2023.

Spre finalul anului 2022, OMV AG, ca parte din contractul de privatizare, a inițiat alte două proceduri de arbitraj împotriva Ministerului Mediului din România, în conformitate cu regulile ICC, care au fost ulterior integrate într-o singura procedură, cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de Ministerul Mediului în legătură cu lucrări de dezafectare de sonde și de refacere a mediului. Aceste pretenții sunt în sumă de 233,59 milioane RON și la 31 decembrie 2023 procedura de arbitraj este în derulare.

Titluri de trezorerie și obligațiuni de stat

La 31 decembrie 2023, OMV Petrom avea investiții în titluri de trezorerie și obligațiuni de stat, evaluate la cost amortizat și cu scadențe în cursul anului 2024.

Active financiare derivate

Scăderea activelor financiare derivate la 31 decembrie 2023 rezultă în principal din finalizarea în anul 2023 a contractelor la termen de energie electrică în derulare la 31 decembrie 2022.

Investiţii

Investiţiile se referă la companiile care nu au fost consolidate, întrucât Grupul nu deţine controlul și nici nu exercită o influenţă semnificativă asupra lor, sau pentru că au fost considerate cu importanţă redusă pentru Grup.

Alte active financiare

Scăderea poziției „Alte active financiare” în anul 2023 se referă în principal la garanții în numerar mai mici, constituite de OMV Petrom S.A. pentru tranzacții cu produse energetice.

Clasele de risc aferente altor active financiare la cost amortizat – valoare contabilă brută

31 decembrie 2023	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	38,80	-	-	**38,80**
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	3.404,23	-	41,38	**3.445,61**
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	242,49	-	-	**242,49**
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	10,78	-	-	**10,78**
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	15,35	-	-	**15,35**
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	—	-	539,24	**539,24**
Total			**3.711,65**	**-**	**580,62**	**4.292,27**

Pentru clasa de risc 2 în anul 2023, valoarea contabilă brută aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 1.994,36 milioane RON și cea aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ” include suma de 41,38 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

31 decembrie 2022	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	59,30	-	-	**59,30**
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	2.704,53	-	42,44	**2.746,97**
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	139,48	-	-	**139,48**
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	19,10	-	-	**19,10**
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	26,58	-	-	**26,58**
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	0,17	-	538,65	**538,82**
Total			**2.949,16**	**-**	**581,09**	**3.530,25**

Pentru clasa de risc 2 în anul 2022, valoarea contabilă brută aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 1.620,64 milioane RON și cea aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ” include suma de 42,44 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

Clasele de risc aferente altor active financiare la cost amortizat- pierdere anticipată din creanțe*

31 decembrie 2023	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață- risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață- risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	-	-	-	**-**
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	9,61	-	41,38	**50,99**
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	0,02	-	-	**0,02**
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	0,38	-	-	**0,38**
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	2,04	-	-	**2,04**
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	-	-	539,24	**539,24**
Total			**12,05**	**-**	**580,62**	**592,67**

Pentru clasa de risc 2 în anul 2023, pierderea anticipată din creanțe aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 6,77 milioane RON și cea aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ” include suma de 41,38 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

31 decembrie 2022	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață- risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață- risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	-	-	-	**-**
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	8,42	-	42,44	**50,86**
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	0,35	-	-	**0,35**
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	0,73	-	-	**0,73**
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	3,53	-	-	**3,53**
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	-	-	538,65	**538,65**
Total			**13,03**	**-**	**581,09**	**594,12**

Pentru clasa de risc 2 în anul 2022, pierderea anticipată din creanțe aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 6,27 milioane RON și cea aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ” include suma de 42,44 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

* Pierderea anticipată din creanțe este calculată conform descrierii din nota 5.3 j).

Sumele din tabelele de mai sus nu includ activele financiare derivate întrucât acestea sunt evaluate la valoarea justă.

Evoluţia ajustărilor de depreciere pentru alte active financiare la cost amortizat se prezintă astfel:

	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață– risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață– risc de credit semnificativ	Total
1 ianuarie 2023	**13,03**	**-**	**581,09**	**594,12**
Sume înregistrate pe cheltuieli	-	-	(15,33)	**(15,33)**
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	(0,99)	-	14,86	**13,87**
Diferențe din cursul de schimb	0,01	-	-	**0,01**
31 decembrie 2023	**12,05**	**-**	**580,62**	**592,67**

	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață– risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață– risc de credit semnificativ	Total
1 ianuarie 2022	**10,24**	**-**	**590,59**	**600,83**
Sume înregistrate pe cheltuieli	-	-	(22,63)	**(22,63)**
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	2,79	-	13,13	**15,92**
31 decembrie 2022	**13,03**	**-**	**581,09**	**594,12**

11. ALTE ACTIVE

Valorile contabile nete ale altor active au fost după cum urmează:

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2023	**sub 1 an**	**peste 1 an**
Certificate de emisii	846,18	846,18	-
Creanţe privind taxele şi impozitele	280,77	92,92	187,85
Avansuri plătite pentru mijloace fixe	497,99	497,99	-
Cheltuieli în avans	79,67	63,59	16,08
Cheltuieli în avans pentru chirii	50,18	14,83	35,35
Alte active nefinanciare	483,87	179,06	304,81
Total	**2.238,66**	**1.694,57**	**544,09**

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2022	**sub 1 an**	**peste 1 an**
Certificate de emisii	1.097,84	1.097,84	-
Creanţe privind taxele şi impozitele	383,35	195,50	187,85
Avansuri plătite pentru mijloace fixe	126,77	59,34	67,43
Cheltuieli în avans	75,81	43,27	32,54
Cheltuieli în avans pentru chirii	48,54	13,90	34,64
Alte active nefinanciare	857,29	852,06	5,23
Total	**2.589,60**	**2.261,91**	**327,69**

Certificate de emisii

Începând cu data de 31 decembrie 2023, OMV Petrom prezintă în bilanț activele legate de certificatele de emisii achiziționate și provizioanele pentru emisiile de CO_2 la valoare brută (a se vedea nota 5 pentru mai multe detalii).

Avansuri plătite pentru mijloace fixe

Creșterea poziției “Avansuri plătite pentru mijloace fixe” în 2023 este în principal în legătură cu proiectul Neptun Deep.

Alte active nefinanciare

Scăderea poziției „Alte active nefinanciare” în 2023 este în principal în relație cu compensațiile de la autoritățile române pentru vânzările de gaze naturale și energie electrică la prețuri plafonate, precum și în relație cu eliminarea subvențiilor care au susținut reducerea de preț voluntară pentru vânzarea de motorină și benzină. La data de 31 decembrie 2023, poziția „Alte active nefinanciare” include în principal compensațiile de la autoritățile române pentru vânzările de electricitate la prețuri plafonate. Aceste măsuri au fost introduse în 2022 prin mai multe ordonanțe de urgență ale guvernului, incluzând anumite prevederi cu aplicabilitate începând cu 2023, pentru a atenua consecințele crizei energetice.

12. STOCURI

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Ţiţei	520,47	598,20
Gaze naturale	157,81	667,70
Alte materiale	455,70	408,79
Producţia în curs de execuţie	242,33	197,54
Produse finite	1.749,80	1.942,61
Total	**3.126,11**	**3.814,84**

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2023 (folosite în producție sau revândute) care nu include costul aferent emisiilor CO_2 este de 23.972,86 milioane RON (2022: 31.754,98 milioane RON).

La 31 decembrie 2023 şi 2022 nu au existat stocuri gajate drept garanţie pentru datorii.

13. ACTIVE DEŢINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Terenuri şi clădiri	-	14,83
Active deţinute pentru vânzare	**-**	**14,83**

La 31 decembrie 2023, nu au existat active deținute pentru vânzare. La 31 decembrie 2022, activele deținute pentru vânzare se referă la loturi de teren din segmentul Corporativ și Altele.

14. CAPITALURI PROPRII ALE ACȚIONARILOR SOCIETĂȚII-MAMĂ

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 62.311.667.058 de acţiuni plătite integral la 31 decembrie 2023 şi 2022, având o valoare nominală totală de 6.231,17 milioane RON.

La data de 3 noiembrie 2022, OMV Petrom S.A. a finalizat majorarea de capital social prin aport în natură şi în numerar în valoare de 566,76 milioane RON, de la 5.664,41 milioane RON la 6.231,17 milioane RON, prin emisiunea unui număr de 5.667.558.723 acţiuni noi, ordinare, nominative, în formă dematerializată, fiecare acţiune având o valoare nominală de 0,1 RON, după cum urmează :

(i) 1.206.602.392 acţiuni noi, cu o valoare totală de 120,66 milioane RON, stabilită conform raportului de evaluare emis de un expert evaluator independent, reprezentând aportul în natură al statului român, prin Ministerul Energiei, ca urmare a obţinerii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate asupra unor terenuri;

(ii) 4.460.956.331 acţiuni noi (incluzând 1.612.500 acţiuni noi suport reprezentate de 10.750 noi certificate globale de depozit) cu o valoare totală de 446,10 milioane RON, subscrise în numerar, în cadrul exercitării dreptului de preferință de către acţionarii OMV Petrom S.A., alții decât statul român.

Noile acţiuni emise şi noul capital social al OMV Petrom S.A. au fost înregistrate la Registrul Comerţului din România în data de 25 octombrie 2022, la Autoritatea de Supraveghere Financiară din România în data de 1 noiembrie 2022 şi la Depozitarul Central din România la data de 3 noiembrie 2022.

Rezultatul reportat și alte rezerve similare

Rezultatul reportat și alte rezerve similare includ rezultatul reportat, precum și alte rezerve nedistribuibile (rezerva legală, rezerva aferentă facilităţii privind cota geologică şi alte rezerve din facilităţi fiscale scutite de la impozitare).

Rezerva aferentă facilităţii privind cota geologică este în sumă de 5.062,84 milioane RON la 31 decembrie 2023 şi 2022. Până la 31 decembrie 2006, OMV Petrom S.A. a beneficiat de o facilitate privind cota geologică de până la 35% din valoarea de piaţă a cantităţii de ţiţei şi gaze naturale extrase în cursul anului. Această facilitate a fost recunoscută direct în rezerve. Această cotă a fost limitată în scop investiţional şi nu este distribuibilă, fiind scutită de la impozitare.

La 31 decembrie 2023, rezerva legală este în sumă de 1.246,23 milioane RON (2022: 1.246,23 milioane RON). OMV Petrom S.A. stabileşte rezerva sa legală în conformitate cu prevederile Legii societăţilor comerciale din România, care impune ca minim 5% din profitul contabil anual înainte de impozitare să fie transferat la rezerve legale, până când soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al Societăţii.

Alte rezerve din facilităţi fiscale sunt în sumă de 667,84 milioane RON (2022: 623,94 milioane RON). Suma de 43,90 milioane RON a fost alocată la alte rezerve, reprezentând facilităţi fiscale aferente profitului reinvestit în anul 2023 (2022: 63,29 milioane RON).

La Adunarea Generală Anuală a Acţionarilor din data de 26 aprilie 2023, acţionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2022 în sumă brută de 2.336,68 milioane RON (dividend de bază brut pe acţiune în valoare de 0,0375 RON).

La Adunarea Generală Ordinară a Acţionarilor din data de 12 septembrie 2023, acţionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende speciale în sumă brută de 2.804,02 milioane RON (dividend special brut pe acţiune în valoare de 0,0450 RON).

Dividendele totale distribuite în 2023 au fost în sumă de 5.140,70 milioane RON (dividend total brut pe acţiune în valoare de 0,0825 RON).

Pe 15 martie 2024, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende pentru anul financiar 2023 în sumă brută de 2.573,46 milioane RON (dividend de bază brut pe acţiune în valoare de 0,0413 RON).

Propunerea privind dividendele va fi ulterior supusă aprobării în Adunarea Generală Ordinară a Acţionarilor din data de 24 aprilie 2024.

Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În vederea protejării rezultatului și fluxurilor de numerar ale Grupului împotriva volatilității prețurilor mărfurilor, Grupul OMV Petrom folosește instrumente derivate atât pentru acoperirea împotriva riscului aferent vânzării unor produse selecționate, cât și pentru reducerea expunerii la riscuri de preț în cazul fluctuației stocurilor. Instrumente swap de țiței și produse petroliere sunt utilizate pentru acoperirea împotriva riscului aferent marjei de rafinare („crack spread") care reprezintă diferența dintre prețurile produselor și cele ale țițeiului.

Unele instrumente financiare au fost contabilizate ca instrumente de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie, cu porţiunea eficientă a modificării de valoare a instrumentului derivat recunoscută în alte elemente ale rezultatului global. Câștigul nerealizat cumulat recunoscut în alte elemente ale rezultatului global, net de taxe, a fost în sumă de 5,30 milioane RON la 31 decembrie 2023 (2022: pierdere nerealizată de 1,01 milioane RON). Elementul acoperit împotriva riscului (tranzacția aferentă) poate afecta fie contul de profit sau pierdere, fie bilanţul; la acel moment, sumele înregistrate anterior în alte elemente ale rezultatului global sunt reciclate în situația veniturilor și cheltuielilor sau, respectiv, transferate în valoarea contabilă a elementului acoperit. Pentru mai multe detalii cu privire la activitatea de acoperire împotriva riscurilor, a se vedea nota 38.

Alte rezerve

La 31 decembrie 2023 și 2022, alte rezerve cuprind, în principal, rezerve din combinări de întreprinderi în etape.

Acțiuni proprii

Numărul total de acțiuni proprii deținute de OMV Petrom S.A. la 31 decembrie 2023 a fost de 204.776 (2022: 204.776).

15. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare	Dezafectare şi restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2023	**157,08**	**6.929,15**	**2.824,93**	**9.911,16**
din care termen scurt	-	212,79	2.150,46	**2.363,25**
din care termen lung	157,08	6.716,36	674,47	**7.547,91**
Diferențe de curs	-	0,01	3,07	**3,08**
Utilizări	(13,79)	(494,31)	(1.738,20)	**(2.246,30)**
Constituiri	51,89	2.471,22	898,89	**3.422,00**
Reversări	-	-	(315,30)	**(315,30)**
31 decembrie 2023	**195,18**	**8.906,07**	**1.673,39**	**10.774,64**
din care termen scurt	-	251,65	918,59	**1.170,24**
din care termen lung	195,18	8.654,42	754,80	**9.604,40**

Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare

Angajaţii unor companii din cadrul Grupului sunt îndreptăţiţi să primească beneficii de pensionare la împlinirea vârstei normale de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu şi de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Valoarea obligațiilor aferente beneficiilor de pensionare la 31 decembrie 2023 este de 140,79 milioane RON (2022: 110,20 milioane RON). În plus, angajații primesc și alte beneficii constând în beneficii în caz de deces și pentru sicriu. Obligațiile privind alte beneficii sunt în sumă de 54,39 milioane RON la 31 decembrie 2023 (2022: 46,88 milioane RON).

Nivelul obligaţiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari acreditaţi utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 6,25% (2022: 8,00%) şi o creştere salarială anuală medie estimată de 3,69% (2022: 4,69%).

Valoarea actualizată a beneficiilor de pensionare și a altor obligații similare

	2023	2022
Valoarea actualizată a obligațiilor la 1 ianuarie	**157,08**	**170,05**
Costul serviciului curent	5,01	5,79
Costul cu dobânda	12,50	8,85
Beneficii plătite	(13,79)	(11,02)
Reevaluări aferente anului	34,39	(16,59)
Valoarea actualizată a obligațiilor la 31 decembrie	**195,18**	**157,08**

Analiză de senzitivitate privind modificările în termeni absoluți

	Rată de actualizare		Rată de creștere salarială	
	+0,50%	-0,50%	+0,25%	-0,25%
Creșterea/(descreșterea) beneficiilor de pensionare și a altor obligații similare	**(8,18)**	**8,77**	**3,36**	**(3,26)**

Profilul scadențelor

	Profilul scadențelor			Durata
	1-5 ani	6-10 ani	>10 ani	în ani
Beneficii de pensionare	**38,58**	**53,17**	**49,05**	**9,74**

Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea

Modificările provizioanelor privind dezafectarea şi restaurarea sunt prezentate în tabelul de mai jos. Dacă valoarea creşte, surplusul este amortizat pe durata de viaţă utilă rămasă a activului, iar dacă ea scade, diferența este dedusă din valoarea activului capitalizată anterior sau recunoscută în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor în cazul în care aceasta depășește valoarea contabilă netă a activului respectiv. Ratele nete de actualizare folosite pentru calculul provizioanelor de dezafectare şi restaurare la 31 decembrie 2023 au fost între 1,75% și 3,00% (2022: între 3,42% și 3,79%). O scădere cu 1 punct procentual a ratelor nete de actualizare utilizate pentru calculul provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea ar conduce la un provizion suplimentar în sumă de 1.141 milioane RON, în timp ce cazul opus ar conduce la o scădere a provizionului cu 973 milioane RON.

Provizionul pentru costurile de dezafectare şi restaurare include în principal obligaţia OMV Petrom S.A. în sumă de 8.885,16 milioane RON (2022: 6.913,37 milioane RON). În legătură cu o parte din obligațiile cu dezafectarea şi restaurarea ale OMV Petrom S.A. există o creanţă asupra statului român, care este prezentată în categoria ”Alte active financiare” (nota 10 b)).

Revizuirea estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare rezultă în urma analizei anuale a costurilor unitare, a numărului de sonde și a altor elemente relevante, cât și a orizontului de timp estimat pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare și restaurare, și de revizuirea ratelor nete de actualizare estimate.

Detaliile privind obligaţiile de dezafectare şi restaurare se prezintă astfel:

	2023	2022
1 ianuarie	**6.929,15**	**6.253,93**
Diferenţe de curs	0,01	—
Efectul revizuirii estimărilor	1.895,07	582,67
Efectul actualizării în timp	576,15	422,46
Utilizări în cursul anului	(494,31)	(329,91)
31 decembrie	**8.906,07**	**6.929,15**

Revizuirea estimărilor are impact asupra activelor care urmează să fie dezafectate, a situației consolidate a veniturilor și cheltuielilor sau a creanţei aferente asupra statului român. Efectul de actualizare în timp este prezentat în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor la poziţia cheltuieli cu dobânzile (nota 25), net de efectul de actualizare în timp a creanţei aferente asupra statului român. Efectul modificării ratei nete de actualizare sau a perioadei estimate pentru recuperarea creanței de la statul român (în plus faţă de modificarea ratelor nete de actualizare sau a perioadei estimate pentru costurile de dezafectare) este prezentat în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor la poziţia de cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi.

În anul 2023, efectul din revizuirea estimărilor a provenit în principal din ratele nete de actualizare mai mici şi creșterea costurilor unitare estimate din România.

În anul 2022, efectul din revizuirea estimărilor a provenit în principal din creșterea costurilor unitare estimate, parțial compensată de rata netă de actualizare mai mare din România.

Alte provizioane

31 decembrie 2023	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane pentru emisiile de CO_2	675.67	675.67	-
Provizioane de mediu	512,32	74,12	438,20
Alte provizioane legate de personal	61,98	60,14	1,84
Provizioane pentru litigii	69,83	2,77	67,06
Alte provizioane reziduale	353,59	105,89	247,70
Total	**1.673,39**	**918,59**	**754,80**

31 decembrie 2022	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane pentru emisiile de CO_2	983.89	983.89	-
Provizioane de mediu	403,94	51,39	352,55
Alte provizioane legate de personal	110,44	104,92	5,52
Provizioane pentru litigii	70,08	3,20	66,88
Alte provizioane reziduale	1.256,58	1.007,06	249,52
Total	**2.824,93**	**2.150,46**	**674,47**

Provizioane pentru emisiile de CO_2

Începând cu 31 decembrie 2023 Grupul OMV Petrom prezintă activele aferente certificatelor de emisii achiziționate și provizioanele pentru emisiile de CO_2 în valoare brută în bilanț (a se vedea nota 5 pentru mai multe detalii). Scăderea din anul 2023 se datorează în principal unui consum mai mic de certificate de emisii. În cursul anului 2023, suma de 983,89 milioane RON a fost utilizată și suma de 675,67 milioane RON a fost constituită în legătură cu provizioanele pentru emisiile de CO_2.

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu au fost estimate de către conducere pe baza listei proiectelor de mediu pe care Grupul OMV Petrom are obligaţia să le îndeplinească. Provizioanele înregistrate la 31 decembrie 2023 şi 2022 reprezintă cea mai bună estimare

a experţilor Grupului pe probleme de mediu și se referă în principal la lucrări de mediu legate de amplasamentul rafinăriei Arpechim. Provizioanele de mediu sunt calculate utilizând în principal o rată netă de actualizare de 2,75% (2022: 3,79%). Creșterea provizioanelor de mediu în 2023 este prezentată în principal pe linia de constituiri.

OMV Petrom S.A. a înregistrat o parte din obligaţiile de mediu în contrapartidă cu o creanţă asupra statului român, întrucât aceste obligaţii existau înaintea procesului de privatizare (așa cum este explicat mai pe larg la nota 10 b) “Sume recuperabile de la statul român”).

Provizioane pentru litigii

Grupul OMV Petrom monitorizează toate litigiile existente împotriva sa şi estimează probabilitatea pierderii lor şi costurile aferente colaborând cu avocaţi interni şi juriști externi. Grupul OMV Petrom a evaluat datoriile potenţiale referitoare la cazurile în desfăşurare şi a înregistrat cea mai bună estimare a plăţilor probabile.

Alte provizioane reziduale

Scăderea poziției „Alte provizioane reziduale” se referă în principal la alte riscuri evaluate de Grup în domeniul impozitării gazelor naturale și energiei din România, ca urmare a clarificărilor din cursul anului 2023.

16. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2023 şi 31 decembrie 2022 Grupul OMV Petrom avea următoarele împrumuturi:

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiţii (a)	-	16,49
OMV Petrom S.A.	OMV Petrom Global Solutions S.R.L. (b)	109,14	120,63
	Dobânda de plată și alte elemente	0,91	0,75
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt		**110,05**	**137,87**

(a) Pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat în 2009 un împrumut negarantat de la Banca Europeană de Investiţii, cu o limită de 200,00 milioane EUR. Împrumutul a fost rambursat în totalitate în cursul anului 2023, la scadență. La 31 decembrie 2022 suma de plată era 16,49 milioane RON (echivalentul a 3,33 milioane EUR).

(b) Un contract de cash pooling cu valabilitate până la 18 aprilie 2026 a fost semnat de OMV Petrom S.A. şi OMV Petrom Global Solutions S.R.L. în data de 25 aprilie 2014. Limita totală a facilităţii este 250,00 milioane RON. Suma utilizată de Grup la 31 decembrie 2023 era de 109,14 milioane RON (2022: 120,63 milioane RON).

Suplimentar, la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 companiile din Grupul OMV Petrom aveau la dispoziție mai multe facilităţi care puteau fi folosite ca linii de credit și/sau pentru emiterea de scrisori de garanţie bancară și de acreditive. Nu au existat trageri din liniile de credit la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022.

La 31 decembrie 2023 și 2022, Grupul OMV Petrom a îndeplinit toate condiţiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea nota 38 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferentă contractelor de împrumut.

17. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2023	sub 1 an	peste 1 an
Datorii financiare derivate (nota 35)	163,03	130,38	32,65
Alte datorii financiare	492,51	438,62	53,89
Total	**655,54**	**569,00**	**86,54**

	31 decembrie 2022	sub 1 an	peste 1 an
Datorii financiare derivate (nota 35)	652,09	648,34	3,75
Datorii financiare în legătură cu operaţiunile în comun	8,84	8,84	-
Alte datorii financiare	517,82	468,60	49,22
Total	**1.178,75**	**1.125,78**	**52,97**

Datorii financiare derivate

Scăderea datoriilor financiare derivate la 31 decembrie 2023 rezultă în principal din finalizarea în anul 2023 a contractelor la termen de energie electrică în derulare la 31 decembrie 2022.

Alte datorii financiare

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, poziția „Alte datorii financiare” include, printre altele, sume aferente programelor de finanțare a furnizorilor, dividende de plată, sume datorate angajaților în legătură cu salariile și garanții primite în numerar.

Scadenţa datoriilor financiare

Tabelul de mai jos prezintă scadenţa datoriilor financiare ale Grupului pe baza fluxurilor de trezorerie contractuale, neactualizate (incluzând şi cheltuielile financiare viitoare):

31 decembrie 2023	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	110,05	-	-	**110,05**
Datorii de leasing	167,06	361,42	277,27	**805,75**
Datorii comerciale	4.067,46	-	-	**4.067,46**
Datorii financiare derivate	132,75	33,25	-	**166,00**
Alte datorii financiare	438,62	53,88	0,01	**492,51**
Total	**4.915,94**	**448,55**	**277,28**	**5.641,77**

31 decembrie 2022	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	137,98	-	-	**137,98**
Datorii de leasing	169,92	318,87	270,79	**759,58**
Datorii comerciale	4.265,77	-	-	**4.265,77**
Datorii financiare derivate	648,34	3,75	-	**652,09**
Alte datorii financiare	477,44	49,21	0,01	**526,66**
Total	**5.699,45**	**371,83**	**270,80**	**6.342,08**

Nu se preconizează ca fluxurile de trezorerie incluse în analiza scadențelor să fie realizate mult mai devreme sau la valori semnificativ diferite.

Grupul OMV Petrom derulează o serie de programe de finanțare a furnizorilor, în cadrul cărora furnizorii pot opta pentru încasarea anticipată a facturilor de la o bancă prin transferarea creanțelor pe care le au de primit de la Grupul OMV Petrom către bancă printr-un mecanism de factoring. Conform acestor acorduri, banca achită facturile furnizorilor înscriși în program și va primi plata din partea Grupului OMV Petrom la o dată ulterioară. Principalul scop al acestor programe este de a extinde termenul de plată al facturilor pentru Grupul OMV Petrom și de a le permite furnizorilor aplicanți să își încaseze creanțele înainte de termenul de scadență. Aceste datorii sunt prezentate la Datorii comerciale și Alte datorii financiare până în momentul plății, considerând prevederile contractuale specifice.

18. ALTE DATORII

	31 decembrie 2023	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	1.588,99	1.588,99	-
Contribuţia la asigurările sociale	53,09	53,09	-
Datorii contractuale	324,02	324,02	-
Venituri înregistrate în avans	133,59	85,09	48,50
Alte datorii	228,50	228,50	-
Total	**2.328,19**	**2.279,69**	**48,50**

	31 decembrie 2022	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	938,01	938,01	-
Contribuţia la asigurările sociale	40,73	40,73	-
Datorii contractuale	239,34	239,34	-
Venituri înregistrate în avans	57,04	6,19	50,85
Alte datorii	50,57	50,57	-
Total	**1.325,69**	**1.274,84**	**50,85**

Datorii fiscale

Creșterea poziției „Datorii fiscale” este generată în principal de contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat aferentă anului 2023 compensată parțial de scăderea impozitării specifice industriei.

Datorii contractuale

Datoriile contractuale includ, în principal, avansuri încasate de la clienți pentru livrări viitoare de bunuri sau servicii și datorii contractuale recunoscute pentru voucherele vândute către clienții din sistemul en-detail.

Modificările datoriilor contractuale au fost după cum urmează:

	2023	2022
1 ianuarie	**239,34**	**150,04**
Venituri recunoscute care au fost incluse în soldul datoriilor contractuale la începutul anului	(200,77)	(132,95)
Creșteri datorate numerarului primit, exceptând sumele recunoscute ca venit pe parcursul anului	285,45	222,25
31 decembrie	**324,02**	**239,34**

19. IMPOZIT PE PROFIT AMÂNAT

31 decembrie 2023	Creanţe privind impozitul amânat, total	Creanţe privind impozitul amânat nerecunoscute	Creanţe privind impozitul amânat recunoscute	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale şi necorporale	356,08	-	356,08	25,53
Stocuri	32,08	-	32,08	-
Creanţe şi alte active	238,90	(48,10)	190,80	1,01
Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare	32,55	-	32,55	1,35
Alte provizioane	1.316,45	-	1.316,45	-
Datorii	48,16	-	48,16	-
Total	**2.024,22**	**(48,10)**	**1.976,12**	**27,89**
Compensare (pentru aceeaşi jurisdicţie fiscală/ ţară)			(27,19)	(27,19)
Total impozit pe profit amânat, net			**1.948,93**	**0,70**

31 decembrie 2022	Creanţe privind impozitul amânat, total	Creanţe privind impozitul amânat nerecunoscute	Creanţe privind impozitul amânat recunoscute	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale şi necorporale	612,97	-	612,97	20,10
Stocuri	28,40	-	28,40	-
Creanţe şi alte active	224,34	(39,86)	184,48	-
Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare	30,91	-	30,91	5,81
Alte provizioane	1.161,78	-	1.161,78	-
Datorii	42,30	-	42,30	-
Pierdere fiscală reportată	0,67	-	0,67	-
Total	**2.101,37**	**(39,86)**	**2.061,51**	**25,91**
Compensare (pentru aceeaşi jurisdicţie fiscală/ ţară)			(25,91)	(25,91)
Total impozit pe profit amânat, net			**2.035,60**	**-**

La 31 decembrie 2023, pierderile fiscale reportate au fost de 159,67 milioane RON (2022: 143,81 milioane RON). Dreptul de a utiliza pierderile fiscale reportate expiră după cum urmează:

	2023	2022
2023	-	-
2024	-	-
2025	-	-
2026	-	-
2027	-	-
2028 / După 2027	-	4,19
După 2028	–	-
nelimitat	159,67	139,62
Total	**159,67**	**143,81**

Nu a fost recunoscută nicio creanţă cu impozitul pe profit amânat pentru pierderile fiscale reportate incluse în tabelul de mai sus, în sumă de 159,67 milioane RON (2022: 139,62 milioane RON).

20. VENITURI DIN VÂNZĂRI

	2023	2022
Venituri din contractele cu clienții	38.161,65	51.875,32
Venituri din alte surse	646,26	9.469,12
Total venituri din vânzări	**38.807,91**	**61.344,44**

Venituri din contractele cu clienții

În următoarele tabele, veniturile înregistrate în 2023 și 2022 sunt defalcate pe produse și segmente de raportare.

2023	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total
Țiței și condensat	-	369,54	-	-	**369,54**
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	13,92	15,15	11.222,54	4,34	**11.255,95**
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	-	22.230,47	-	-	**22.230,47**
Alte bunuri și servicii*	35,86	4.226,77	21,65	21,41	**4.305,69**
Total	**49,78**	**26.841,93**	**11.244,19**	**25,75**	**38.161,65**

2022	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total
Țiței și condensat	-	300,09	-	-	**300,09**
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	10,98	14,56	20.460,01	3,35	**20.488,90**
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	-	26.198,33	-	-	**26.198,33**
Alte bunuri și servicii*	39,88	4.818,48	10,84	18,80	**4.888,00**
Total	**50,86**	**31.331,46**	**20.470,85**	**22,15**	**51.875,32**

*) În principal în Rafinare și Marketing legat de activitatea aferentă produselor complementare și alte produse petroliere neincluse în categoriile de mai sus.

Venituri din alte surse

În 2023, veniturile din alte surse includ în principal vânzări de energie electrică în scopul IFRS 9 Instrumente Financiare (după câştigurile nete realizate din contractele de energie la termen) în valoare de 1.253,89 milioane RON (2022: 7.659,73 milioane RON, după pierderile nete realizate din contractele de energie la termen) și pierderi nete nerealizate din evaluarea la valoare justă a contractelor de energie la termen în valoare de 697,37 milioane RON (2022: câştiguri nete nerealizate în valoare de 1.837,98 milioane RON).

Grupul OMV Petrom are calitatea de locator în cazul contractelor de leasing evaluate ca leasing operațional, în principal pentru terenuri, clădiri și echipamente. Veniturile din închirieri și leasing sunt în sumă de 45,06 milioane RON în 2023 (2022: 46,85 milioane RON).

21. ALTE VENITURI DE EXPLOATARE

	2023	2022
Câştiguri din diferenţe de curs valutar aferente activităţii de exploatare	83,26	99,43
Câştiguri din cedarea filialelor, afacerilor și activelor imobilizate	25,06	26,79
Alte venituri de exploatare	520,66	1.212,85
Total	**628,98**	**1.339,07**

Poziția „Alte venituri de exploatare” a scăzut în 2023 în principal în relație cu compensațiile de la autoritățile române pentru vânzările de gaze naturale și electricitate la prețuri plafonate, precum și ca urmare a eliminării subvențiilor care au susținut reducerea de preț voluntară pentru vânzarea de motorină și benzină. În 2023 poziția “Alte venituri de exploatare” include în principal compensațiile de la autoritățile române pentru vânzările de electricitate la prețuri plafonate. Aceste măsuri au fost introduse în 2022 prin mai multe ordonanțe de urgență ale guvernului, incluzând anumite prevederi cu aplicabilitate începând cu 2023, pentru a atenua consecințele crizei energetice.

22. VENIT NET DIN INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚI ASOCIATE

	2023	2022
Interesul Grupului în rezultatul net al entităților asociate	4,74	8,73
Total	**4,74**	**8,73**

23. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	2023	2022
Pierderi din diferenţe de curs valutar aferente activităţii de exploatare	84,86	119,14
Pierderi din cedarea filialelor, afacerilor și activelor imobilizate	4,40	3,96
Alte cheltuieli de exploatare	126,73	176,28
Total	**215,99**	**299,38**

Poziția „Alte cheltuieli de exploatare” include suma de 72,49 milioane RON (2022: 50,09 milioane RON) reprezentând cheltuieli de cercetare și suma de 38,80 milioane RON (2022: 37,89 milioane RON) reprezentând cheltuieli cu inițiativele privind digitalizarea la nivelul Grupului.

24. INFORMAȚII PRIVIND COSTURILE

Pentru exerciţiile financiare încheiate la 31 decembrie 2023 şi 31 decembrie 2022, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor include următoarele cheltuieli cu personalul:

	2023	2022
Cheltuieli cu salariile	1.514,29	1.402,20
Alte cheltuieli cu personalul	204,07	244,89
Total cheltuieli cu personalul	**1.718,36**	**1.647,09**

Amortizarea şi ajustările de depreciere, nete de reversări, ale imobilizărilor necorporale şi corporale se prezintă astfel:

	2023	2022
Amortizare	2.929,14	2.801,42
Ajustări pentru deprecierea activelor necorporale și corporale	338,33	2.366,99
Reversări ale ajustărilor pentru deprecierea activelor necorporale și corporale	(9,49)	(48,32)
Total amortizare şi ajustări de depreciere nete	**3.257,98**	**5.120,09**

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale şi corporale înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2023 se referă în mare parte la segmentul Explorare și Producție în valoare de 306,01 milioane RON, incluzând în principal ajustări de depreciere pentru imobilizări necorporale de explorare, ajustări de depreciere pentru lucrări de adâncime fără succes şi pentru active uzate sau înlocuite în România. Ajustările de depreciere nete în segmentul Rafinare și Marketing au fost în valoare de 21,59 milioane RON și în segmentul Gaze și Energie în valoare de 1,24 milioane RON.

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale şi corporale înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2022 se referă în mare parte la segmentul Explorare și Producție în valoare de 2.276,43 milioane RON, incluzând în principal ajustări de depreciere la nivelul unităților generatoare de numerar aşa cum sunt descrise în nota 3, ajustări de depreciere pentru imobilizări necorporale de explorare, ajustări de depreciere pentru lucrări de adâncime fără succes şi pentru active uzate sau înlocuite în România. Ajustările de depreciere nete în segmentul Rafinare și Marketing au fost în valoare de 40,00 milioane RON, în segmentul Gaze și Energie în valoare de 2,23 milioane RON și în segmentul Corporativ și Altele în valoare de 0,01 milioane RON.

În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023, ajustările nete de depreciere sunt incluse în amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări cu suma de 287,04 milioane RON (2022: 2.262,94 milioane RON) și în cheltuieli de explorare cu suma de 41,80 milioane RON (2022: 55,73 milioane RON).

25. VENITURI DIN DOBÂNZI ŞI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	2023	2022
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente creanţelor și altor elemente	62,82	43,34
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	922,23	714,15
Alte venituri din dobânzi	27,90	18,60
Total venituri din dobânzi	**1.012,95**	**776,09**
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(75,66)	(34,28)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(12,54)	(8,85)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, excluzând efectul pozitiv din actualizarea creanţei aferente asupra statului român	(473,89)	(326,67)
Alte efecte din actualizare	(160,13)	(356,06)
Total cheltuieli cu dobânzile	**(722,22)**	**(725,86)**
Venituri/(cheltuieli) nete din dobânzi	**290,73**	**50,23**

26. ALTE VENITURI ŞI CHELTUIELI FINANCIARE

	2023	2022
Câştiguri/(pierderi) nete din diferenţe de curs aferente activităţilor financiare	(16,98)	(24,95)
Câştiguri/(pierderi) nete aferente investiţiilor şi activelor financiare	(2,34)	(0,75)
Alte cheltuieli financiare	(8,22)	(7,43)
Alte venituri şi cheltuieli financiare	**(27,54)**	**(33,13)**

27. CONTRIBUȚIA DE SOLIDARITATE PE ȚIȚEIUL RAFINAT

Ca o consecință directă a crizei energetice din Europa, au fost implementate măsuri de reglementare, cum ar fi scheme de compensare, prețuri plafonate pentru gaze naturale și electricitate, supraimpozitare sau contribuția de solidaritate a UE.

La data de 12 mai 2023 a fost publicată în Monitorul Oficial al României legea nr. 119/2023 de aprobare a Ordonanței de Urgență a Guvernului 186/2022 pentru implementarea Regulamentului Consiliului (UE) 2022/1854 privind contribuția de solidaritate. Pentru companiile cu activități de extracție și rafinare a țițeiului, legea a introdus obligația de plată a unei contribuții de 350 RON pentru fiecare tonă de țiței procesat pentru anii 2022 și 2023.

În 2023, contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat în sumă totală de 2.729 milioane RON a fost recunoscută pentru cantitățile de țiței procesat în anul 2022 (1.485 milioane RON) și în anul 2023 (1.244 milioane RON).

Scopul regulamentului UE a fost acela de a introduce o contribuție de solidaritate care are în vedere profiturile excedentare, dar considerând că în România contribuția de solidaritate s-a bazat pe cantitățile de țiței procesat și nu pe profituri, contribuția de solidaritate menționată mai sus nu se încadrează în sfera de aplicare a IAS 12 „Impozitul pe profit” și nu a fost

prezentată în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor ca parte a rezultatului operațional, ci ca o linie distinctă deasupra liniei „Impozit pe profit”.

28. IMPOZIT PE PROFIT

	2023	2022
Impozit curent	(967,54)	(2.257,05)
Impozit amânat	(90,22)	501,27
Impozit pe profit - (cheltuială)/venit	**(1.057,76)**	**(1.755,78)**

Reconcilierea impozitului pe profit amânat net se prezintă astfel:

	2023	2022
Impozit pe profit amânat net la 1 ianuarie	2.035,60	1.538,21
Impozit pe profit amânat net la 31 decembrie	1.948,23	2.035,60
Variaţia impozitului pe profit amânat	**(87,37)**	**497,39**
din care venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit amânat recunoscut(ă) în situația consolidată a rezultatului global	2,85	(3,88)
din care venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit amânat recunoscut(ă) în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor	(90,22)	501,27
Reconciliere		
Profit înainte de impozitare	**5.087,84**	**12.055,85**
Rata de impozitare aplicabilă pentru societatea-mamă	16%	16%
Cheltuiala cu impozitul pe profit pe baza ratei de impozitare a societăţii-mamă	**(814,05)**	**(1.928,94)**
Impactul ratelor de impozitare diferite în străinătate	5,59	3,18
Cheltuiala cu impozitul pe profit pe baza ratelor de impozitare aplicabile	(808,46)	(1.925,76)
Impact fiscal aferent elementelor (nedeductibile) / neimpozabile	(249,30)	169,98
Cheltuiala cu impozitul pe profit recunoscută în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor	**(1.057,76)**	**(1.755,78)**

Impactul fiscal aferent elementelor (nedeductibile) / neimpozabile în 2023 a fost generat în principal de contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat nedeductibilă, efect compensat parțial de creditele fiscale din România. În 2022, sumele principale incluse în elementele (nedeductibile)/ neimpozabile se referă la credite fiscale.

Legislația referitoare la Pilonul doi a fost adoptată sau adoptată în substanță în anumite jurisdicții în care Grupul operează. Conform acestei legislații, companiile din cadrul Grupului vor fi supuse impozitului pe profit în cadrul Pilonului doi pentru profiturile care sunt impozitate la o rată efectivă de impozitare mai mică de 15%. Legislația va intra în vigoare începând cu exercițiul financiar care începe pe 1 ianuarie 2024. Grupul se află în sfera de aplicare a legislației adoptate sau adoptate în substanță și a realizat o evaluare a expunerii potențiale a Grupului la impozitul pe profit din Pilonul doi. Evaluarea expunerii potențiale la impozitul pe profit din Pilonul doi se bazează pe cele mai recente declarații fiscale și situații financiare ale entităților constitutive, precum și pe datele de planificare pe termen mediu. Pe baza acestei evaluări, nu se preconizează o expunere semnificativă la impozitul pe profit din Pilonul doi.

29. REZULTATUL PE ACŢIUNE

Rezultatul pe acţiune de bază se calculează prin împărțirea profitului anual atribuibil deținătorilor de capital ai societății-mamă la numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare în circulație în cursul exercițiului financiar.

Calculul rezultatului pe acţiune se bazează pe următoarele informaţii:

	2023	2022
Profitul net repartizabil acționarilor societății mamă	4.030,18	10.300,88
Media ponderată a numărului de acţiuni	62.311.462.282	61.181.320.081
Rezultatul pe acţiune în RON	0,0647	0,1684

Rezultatul pe acţiune de bază şi cel diluat au aceeaşi valoare, întrucât nu există elemente cu efect diluant asupra rezultatului.

30. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Grupul OMV Petrom este organizat în trei segmente de operare: Explorare și Producție, Rafinare și Marketing și Gaze și Energie, în timp ce conducerea, activităţile de finanţare și anumite funcţii administrative sunt grupate în segmentul Corporativ și Altele.

Activitatea Grupului OMV Petrom în industria de ţiţei și gaze naturale implică, prin natura sa, expunerea la o serie de riscuri. Printre acestea se numără stabilitatea din punct de vedere politic, condiţiile economice, modificări ale legislaţiei sau ale normelor fiscale, precum și alte riscuri operaţionale inerente industriei cum ar fi volatilitatea ridicată a preţurilor la mărfuri și a dolarului american. O varietate de măsuri sunt luate pentru a gestiona aceste riscuri.

În afară de integrarea activităţilor de explorare și producţie cu cele de distribuţie ale Grupului OMV Petrom și a politicii de a menţine un portofoliu echilibrat de active în segmentul Explorare și Producție, principalele instrumente utilizate sunt de natură operaţională. La nivelul Grupului este implementat un sistem de raportare a riscurilor de mediu, conceput să identifice obligaţiile curente și potenţiale și să faciliteze luarea de măsuri în timp util. Asigurările și taxarea sunt, de asemenea, gestionate la nivel de Grup. În cadrul Grupului OMV Petrom se desfășoară cu regularitate acţiuni de identificare a litigiilor curente și a proceselor în curs.

Deciziile esenţiale de afaceri sunt luate de către Directoratul OMV Petrom S.A. Segmentele de operare sunt administrate în mod independent, întrucât fiecare dintre ele reprezintă o unitate strategică având produse și pieţe diferite.

Activităţile segmentului **Explorare și Producție** constau în explorarea, dezvoltarea și producţia de ţiţei și gaze naturale, și sunt concentrate în România, Bulgaria și Georgia. Produsele de explorare și producție sunt vândute în principal în cadrul Grupului OMV Petrom.

Segmentul **Rafinare și Marketing** produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienţilor săi, în timp ce prin intermediul rețelelor de stații de distribuție oferă și o varietate de servicii și produse non-petroliere. Divizia de **Rafinare**, parte a segmentului Rafinare și Marketing, operează o rafinărie în România, Petrobrazi, cu o capacitate anuală de 4,5 milioane tone. Divizia de **Marketing**, parte a segmentului Rafinare și Marketing, livrează produse clienţilor atât în sistem en-detail, cât și en-gros, și desfășoară operaţiuni în România, Bulgaria, Serbia și Republica Moldova. Grupul OMV Petrom este principalul jucător de pe piaţa românească de combustibili.

Divizia de **Gaze**, parte a segmentului **Gaze și Energie**, are drept obiectiv strategic vânzarea gazelor naturale, devenind un jucător important în regiune. Divizia de **Energie**, parte a segmentului **Gaze și Energie**, contribuie în principal la extinderea lanțului valoric al activităţii de gaze naturale prin intermediul unei centrale electrice cu ciclu combinat.

Cel mai important indicator de performanţă al Grupului OMV Petrom este rezultatul din exploatare. Activităţile având caracteristici similare au fost agregate pentru compilarea rezultatelor pe segmente. Vânzările între companiile din cadrul Grupului și alocările costurilor de către societatea-mamă sunt determinate în conformitate cu politicile interne ale Grupului. Conducerea consideră că preţurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu preţurile pieţei.

Raportarea pe segmente

31 decembrie 2023	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	12.328,44	60,95	348,59	189,53	**12.927,51**	(12.927,51)	**0,00**
Vânzări către terţi	57,06	26.877,70	11.833,52	39,63	**38.807,91**	-	**38.807,91**
Total vânzări	**12.385,50**	**26.938,65**	**12.182,11**	**229,16**	**51.735,42**	**(12.927,51)**	**38.807,91**
Rezultat din exploatare	**4.170,22**	**2.318,04**	**1.474,07**	**(160,77)**	**7.801,56**	**(247,67)**	**7.553,89**
Total active *	21.916,77	7.102,72	1.270,37	465,08	**30.754,94**	-	**30.754,94**
Intrări de imobilizări corporale şi necorporale	4.166,33	1.961,50	68,62	97,40	**6.293,85**	-	**6.293,85**
Amortizare	2.082,27	692,34	114,06	40,47	**2.929,14**	-	**2.929,14**
Ajustări/ (reversări) de depreciere, net	306,01	21,59	1,24	-	**328,84**	-	**328,84**

*) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice

31 decembrie 2023	România	Restul Europei Centrale şi de Est	Restul Europei	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terţi *	32.922,70	5.826,19	59,02	-	**38.807,91**
Total active**	29.827,23	923,54	-	4,17	**30.754,94**
Intrări de imobilizări corporale şi necorporale	6.228,09	65,76	-	-	**6.293,85**

*) Vânzările către clienți sunt alocate pe țări/ regiuni în funcţie de locaţia în care riscurile şi beneficiile sunt transferate către client; veniturile nete din tranzacțiile privind mărfurile care intră în sfera IFRS 9 și rezultatele din operaţiunile de acoperire împotriva riscurilor sunt raportate în țara în care este localizată entitatea raportoare

**) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

Vânzările către terţi efectuate în Restul Europei Centrale şi de Est în 2023 includ în principal vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 2.269,78 milioane RON, în Serbia în sumă de 1.368,71 milioane RON și în Ungaria în sumă de 1.199,07 milioane RON.

Raportarea pe segmente

31 decembrie 2022	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	16.212,26	84,71	438,37	175,01	**16.910,35**	(16.910,35)	**-**
Vânzări către terţi	58,01	31.281,79	29.968,57	36,07	**61.344,44**	-	**61.344,44**
Total vânzări	**16.270,27**	**31.366,50**	**30.406,94**	**211,08**	**78.254,79**	**(16.910,35)**	**61.344,44**
Rezultat din exploatare	**3.611,70**	**4.076,03**	**4.661,92**	**(250,37)**	**12.099,28**	**(60,53)**	**12.038,75**
Total active *	20.189,90	5.854,07	1.317,28	405,49	**27.766,74**	-	**27.766,74**
Intrări de imobilizări corporale şi necorporale	3.177,22	831,31	97,09	60,18	**4.165,80**	-	**4.165,80**
Amortizare	1.926,59	714,46	125,42	34,95	**2.801,42**	-	**2.801,42**
Ajustări/ (reversări) de depreciere, net	2.276,43	40,00	2,23	0,01	**2.318,67**	-	**2.318,67**

*) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice

31 decembrie 2022	România	Restul Europei Centrale şi de Est	Restul Europei	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terţi *	49.846,32	11.255,95	242,17	-	**61.344,44**
Total active**	26.843,59	918,00	-	5,15	**27.766,74**
Intrări de imobilizări corporale şi necorporale	4.120,71	45,09	-	-	**4.165,80**

*) Vânzările către clienți sunt alocate pe țări/ regiuni în funcţie de locaţia în care riscurile şi beneficiile sunt transferate către client; veniturile nete din tranzacțiile privind mărfurile care intră în sfera IFRS 9 și rezultatele din operaţiunile de acoperire împotriva riscurilor sunt raportate în țara în care este localizată entitatea raportoare
**) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

Vânzările către terţi efectuate în Restul Europei Centrale şi de Est în 2022 includ în principal vânzările efectuate în Ungaria în sumă de 5.200,39 milioane RON, în Bulgaria în sumă de 2.903,50 milioane RON și în Serbia în sumă de 1.560,29 milioane RON.

31. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAŢI

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Total Grup OMV Petrom	**7.711**	**7.837**
din care:		
OMV Petrom S.A.	7.228	7.372
Filiale	483	465

Numărul de angajaţi a fost calculat ca medie pe 12 luni a personalului existent la sfârşitul fiecărei luni.

32. PĂRŢI AFILIATE

Scadenţa sumelor de încasat/ de plată în relaţia cu părţile afiliate este în general de la 0 la 60 de zile. Sumele nu sunt garantate și vor fi încasate/ achitate în principal în numerar.

Nu s-au primit și nici nu s-au plătit garanţii în relaţia cu părţile afiliate la 31 decembrie 2023 și la 31 decembrie 2022.

Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

În cursul anului 2023, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacţii cu părţile afiliate și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2023:

	Natura tranzacţiei	Achiziţii	Sold datorii
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziţie gaze naturale şi certificate CO_2	854,33	7,96
OMV Downstream GmbH	Achiziţie produse petroliere, alte materiale şi servicii	694,86	55,21
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT şi alte servicii	592,25	106,16
OMV Supply & Trading Limited	Achiziţie ţiţei şi altele	414,51	10,83
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	125,71	28,35
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	41,13	40,32
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal	1,70	0,24
OMV Abu Dhabi Production GmbH	Achiziţii diverse	0,93	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Achiziţii diverse	0,14	0,02
Total OMV Petrom S.A.		**2.725,56**	**249,09**
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Downstream GmbH	Achiziţie produse petroliere şi servicii	204,15	27,37
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT şi alte servicii	91,87	13,15
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	Achiziţie bitum	51,10	0,27
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	19,26	86,86
OMV Slovensko s.r.o.	Servicii diverse	0,92	1,45
Borealis L.A.T GmbH	Achiziţii diverse	0,90	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	0,15	0,05
OMV Česká republika, s.r.o.	Servicii diverse	0,01	0,06
Total filiale		**368,36**	**129,21**
Total Grup OMV Petrom		**3.093,92**	**378,30**

	Natura tranzacţiei	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Vânzări propilenă și produse petroliere	203,70	37,74
OMV Downstream GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal şi altele	181,17	29,00
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Vânzări gaze naturale şi altele	133,73	22,29
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	Vânzări produse petroliere	30,47	2,53
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	23,73	4,32
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	18,43	2,88
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	11,23	2,77
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Servicii diverse	0,20	0,10
Borealis L.A.T Romania S.R.L.	Servicii diverse	0,10	-
OMV Petrom Energy Solution S.R.L.	Servicii diverse	0,06	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,03	0,01
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii diverse	0,02	-
Total OMV Petrom S.A.		**602,87**	**101,64**
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Downstream GmbH	Delegare personal şi altele	3,86	2,01
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	2,82	0,24
OMV Česká republika, s.r.o.	Servicii diverse	0,49	-
Borealis L.A.T Romania S.R.L.	Servicii diverse	0,05	-
OMV Slovensko s.r.o.	Servicii diverse	0,04	0,04
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelösségü Társaság	Servicii diverse	0,03	0,03
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	-	33,27
Total filiale		**7,29**	**35,59**
Total Grup OMV Petrom		**610,16**	**137,23**

Tranzacțiile și soldurile de mai sus nu includ sumele aferente împrumuturilor acordate și primite de către Grupul OMV Petrom în relația cu părțile afiliate.

În cursul anului 2023, Grupul OMV Petrom a avut următoarele cheltuieli cu dobânzile în relaţie cu părţile afiliate și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2023 în legătură cu dobânzile de plată:

	Cheltuieli cu dobânzile	Sold datorii dobânzi
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă		
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	8,45	0,64
Total OMV Petrom S.A.	**8,45**	**0,64**
Total Grup OMV Petrom	**8,45**	**0,64**

Soldul de plătit către OMV Global Solution S.R.L. în legatură cu contractul de cash pooling este prezentat în nota 16b).

În cursul anului 2023, OMV Petrom a acordat un împrumut intercompany către OMV Petrom Energy Solution S.R.L., cu limita maximă de 1,00 milion RON și scadența 26 aprilie 2024. La 31 decembrie 2023, soldul de primit aferent acestui împrumut era în sumă de 0,81 milioane RON, iar veniturile din dobânzi și dobânzile de primit erau nesemnificative. Acest împrumut s-a închis în data de 1 februarie 2024.

În cursul anului 2022, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacţii cu părţile afiliate și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2022:

	Natura tranzacţiei	Achiziţii	Sold datorii
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziţie gaze naturale şi certificate CO_2	1.375,69	6,97
OMV Supply & Trading Limited	Achiziţie ţiţei şi altele	922,95	3,26
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT şi alte servicii	557,98	127,16
OMV Downstream GmbH	Achiziţie produse petroliere, servicii şi altele	122,61	56,75
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	109,95	29,16
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	29,30	43,35
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Achiziţie produse petroliere	6,44	-
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal	1,60	0,25
OMV Abu Dhabi Production GmbH	Servicii diverse	1,01	0,24
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,05	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,02	-
OMV Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Achiziții diverse	0,01	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		**3.127,62**	**267,14**
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Downstream GmbH	Achiziţie produse petroliere şi servicii	129,84	15,12
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT şi alte servicii	84,00	18,46
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	Achiziţie bitum	60,60	0,16
Borealis L.A.T GmbH	Achiziţie materiale	11,45	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	8,98	104,14
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	0,81	-
OMV Slovensko s.r.o.	Servicii diverse	0,53	0,53
OMV Česká republika, s.r.o.	Servicii diverse	0,11	0,06
Borealis Agrolinz Melamine GmbH	Achiziții diverse	0,02	-
Total filiale		**296,34**	**138,47**
Total Grup OMV Petrom		**3.423,96**	**405,61**

	Natura tranzacţiei	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Vânzări gaze naturale	1.265,08	38,97
OMV Downstream GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal şi altele	589,11	1,75
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	Vânzări produse petroliere	253,03	-
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Vânzări propilenă și produse petroliere	252,82	37,23
Borealis AG	Vânzări propilenă	86,07	4,85
OMV Supply & Trading Limited	Servicii diverse	25,14	-
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	22,66	2,18
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	22,01	1,75
OMV Slovensko s.r.o.	Vânzări produse petroliere	18,51	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	10,27	2,73
Borealis L.A.T Romania S.R.L.	Servicii diverse	0,20	0,02
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,02	0,02
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii diverse	0,02	-
Total OMV Petrom S.A.		**2.544,94**	**89,50**
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Downstream GmbH	Delegare personal şi altele	5,10	3,96
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	2,47	0,27
OMV Česká republika, s.r.o.	Servicii diverse	0,77	-
Borealis L.A.T Romania S.R.L.	Servicii diverse	0,12	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	-	31,46
Total filiale		**8,46**	**35,69**
Total Grup OMV Petrom		**2.553,40**	**125,19**

Tranzacțiile și soldurile de mai sus nu includ sumele aferente împrumuturilor acordate și primite de către Grupul OMV Petrom în relația cu părțile afiliate.

În cursul anului 2022, Grupul OMV Petrom a avut următoarele cheltuieli cu dobânzile în relaţie cu părţile afiliate și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2022 în legătură cu dobânzile de plată:

	Cheltuieli cu dobânzile	Sold datorii dobânzi
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă		
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	8,02	0,64
Total OMV Petrom S.A.	**8,02**	**0,64**
Total Grup OMV Petrom	**8,02**	**0,64**

Soldul de plătit către OMV Global Solution S.R.L. în legătură cu contractul de cash pooling este prezentat în nota 16b).

Nu au existat venituri din dobânzi și dobânzi de primit în relaţie cu părţile afiliate în 2022.

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acţionarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria, Trabrennstraße 6-8, 1020 Viena. La data de 31 decembrie 2023, acţionarii principali ai OMV Aktiengesellschaft sunt Österreichische Beteiligungs AG (ÖBAG, Viena, care, la rândul său, este deținută integral de Guvernul Austriac – 31,5%) și Mubadala Petroleum and Petrochemicals Holding Company L.L.C. (MPPH, Abu Dhabi – 24,9%). Există un acord de consorțiu între MPPH și ÖBAG care stabilește o abordare coordonată, precum și anumite restricții în cazul transferului de participații. În data de 28 februarie 2024, MPPH a transferat toate cele 24,9% din acțiunile OMV Aktiengesellschaft către Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC).

Situaţiile financiare consolidate ale OMV Aktiengesellschaft sunt întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către UE şi în conformitate cu reglementările contabile suplimentare decurgând din Sec. 245a, Para. 1 ale codului comercial austriac (UGB) şi sunt disponibile pe pagina de web a OMV:
https://www.omv.com/en/investor-relations/publications

Entități publice

Conform structurii acționariatului OMV Petrom, statul român prin Ministerul Energiei are o influență semnificativă asupra OMV Petrom S.A. și, prin urmare, există companii controlate exclusiv sau în comun de către statul român care sunt părți afiliate pentru Grupul OMV Petrom. În cursul normal al desfășurării activității, Grupul OMV Petrom înregistrează tranzacții de vânzări și achiziții cu unele dintre aceste părți afiliate, în condiții normale de piață, dacă legislația nu prevede altfel.

În mai 2022, S.N.G.N. Romgaz S.A. (“Romgaz”) a semnat un contract de vânzare-cumpărare pentru achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, care avea un contract încheiat cu OMV Petrom și un interes de participare de 50% în blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră. În data de 1 august 2022, tranzacția a fost finalizată și începând de la această data OMV Petrom a preluat statutul de operator al blocul de mare adâncime Neptun. În 2023, OMV Petrom a luat decizia finală de investiție pentru proiectul Neptun Deep și planul de dezvoltare aprobat de către OMV Petrom și Romgaz a fost confirmat de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

În octombrie 2022, OMV Petrom S.A. și Complexul Energetic Oltenia S.A. au semnat un contract de parteneriat pentru construirea a patru parcuri fotovoltaice în România, cu o putere totală de ~450 MW, prin intermediul a patru entități juridice distincte, cu o structură de participare de 50%-50%. În iulie 2023, contractele de finanțare pentru construcția parcurilor fotovoltaice au fost semnate de Ministerul Energiei, în calitate de autoritate contractantă, și cele patru entități juridice, beneficiare ale acestei finanțări și responsabile pentru implementarea proiectelor.

Pentru detalii suplimentare privind aranjamentele în comun, a se vedea nota 37.

Remuneraţia conducerii

Pentru anul 2023, Adunarea Generală a Acţionarilor OMV Petrom S.A. a aprobat o remunerație brută anuală corespunzătoare unei remunerații nete pentru fiecare membru al Consiliului de Supraveghere în valoare de 22.000 EUR pe an (2022: 20.000 EUR pe an), o remunerație brută suplimentară pentru fiecare întâlnire, corespunzătoare unei remunerații nete de 4.400 EUR pentru fiecare membru al Comitetului de Audit (2022: 4.000 EUR pentru fiecare întâlnire) şi o remunerație brută suplimentară pentru fiecare întâlnire, corespunzătoare unei remunerații nete de 2.200 EUR pentru fiecare membru al Comitetului Prezidenţial şi de Nominalizare (2022: 2.000 EUR pentru fiecare întâlnire). Aceste niveluri de remunerare se aplică începând cu Adunarea Generală Ordinară a Acţionarilor din aprilie 2023. Suma totală a remunerației membrilor Consiliului de Supraveghere s-a ridicat la valoarea de 1,55 milioane RON (2022: 1,65 milioane RON).

La 31 decembrie 2023 și 2022 nu au fost înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de oricare din societățile din Grup către membrii Consiliului de Supraveghere. La 31 decembrie 2023 și 2022, Grupul nu avea nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membri ai Consiliului de Supraveghere.

Suma totală a remunerației și a altor beneficii, inclusiv beneficiile în natură, plătite în 2023 membrilor Directoratului și directorilor care raportează membrilor Directoratului, în mod colectiv ca și grup, pentru activitățile de orice fel prestate de către aceştia, s-a ridicat la valoarea de 65,36 milioane RON (2022: 67,86 milioane RON), reprezentând beneficii pe termen scurt ale angajaților 55,79 milioane RON (2022: 57,55 milioane RON) și plăți pe bază de acțiuni și alte beneficii pe termen lung 9,57 milioane RON (2022: 10,31 milioane RON).

Remunerația plătită membrilor Directoratului și directorilor care raportează membrilor Directoratului urmărește să se situeze la un nivel competitiv și constă în:

- remunerație fixă pe baza acordurilor contractuale;
- remunerație legată de performanță, evaluată pe baza unor indicatori financiari și non-financiari (inclusiv evoluția prețului acțiunilor OMV Petrom S.A., indicatori HSSE și de sustenabilitate), în conformitate cu strategia companiei, pentru a alinia interesele managementului cu cele ale acționarilor, incluzând atât elemente pe termen scurt, cât și pe termen lung:
  - program de bonus de performanță de 1 an;
  - stimulent pe termen lung ca plan de performanță multianual de 3 ani;
- beneficii în natură (nemonetare) pentru a facilita desfășurarea în mod corespunzător a activităților legate de locul de muncă, inclusiv mașină companie, asigurări pentru accidente și de răspundere civilă.

33. INVESTIŢII DIRECTE ŞI INDIRECTE ALE GRUPULUI OMV PETROM CU UN PROCENTAJ DE INTERES DE CEL PUŢIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2023

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării[3]	Activitate	Ţara de origine
Filiale (>50%)				
Petrom Moldova S.R.L.	100,00%	FC	Distribuţie de combustibil	Moldova
OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%	FC	Distribuţie de combustibil	România
OMV Petrom Aviation S.R.L.[1]	100,00%	FC	Servicii în aeroport	România
OMV Offshore Bulgaria GmbH	100,00%	FC	Activități de explorare	Austria
OMV Petrom Georgia LLC	100,00%	FC	Servicii de explorare şi producţie	Georgia
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.(fostă OMV Petrom Gas S.R.L)	100,00%	FC	Servicii de explorare şi producţie	România
Petromed Solutions S.R.L.	100,00%	FC	Servicii medicale	România
OMV Srbija DOO	99,96%	FC	Distribuţie de combustibil	Serbia
OMV Bulgaria OOD	99,90%	FC	Distribuţie de combustibil	Bulgaria
OMV Petrom Energy Solution S.R.L.[2]	100,00%	NC	Servicii conexe producției de țiței și gaze naturale	România
Petrom Exploration & Production Limited	100,00%	NC	Servicii de explorare şi producţie	Isle of Man
Operațiuni în comun cu personalitate juridică				
S. Parc Fotovoltaic Işalnița S.A.	50,00%	PC	Producție de energie	România
S. Parc Fotovoltaic Rovinari Est S.A.	50,00%	PC	Producție de energie	România
S. Parc Fotovoltaic Tismana 1 S.A.	50,00%	PC	Producție de energie	România
S. Solarist Tismana 2 S.A.	50,00%	PC	Producție de energie	România
Entități asociate (20-50%)				
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%	EM	Servicii financiare, IT şi altele	România
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	25,00%	EM	Producție de bioetanol	România
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	20,00%	NAE	Reprezentare publică	România

1) 1 (una) parte socială deținută prin intermediul OMV Petrom Marketing S.R.L.
2) nou înființată în cursul anului 2023
3) Tratamentul contabil al consolidării:

FC Filială consolidată integral
EM Punere în echivalenţă (entitate asociată)
NC Filială neconsolidată (companii relativ nesemnificative din punctul de vedere al situaţiilor financiare consolidate, atât din punct de vedere individual, cât şi agregat)

NAE Alte investiţii, înregistrate la costul de achiziţie (entităţi asociate, având o importanţă redusă din punct de vedere al activelor şi profiturilor în cadrul situaţiilor financiare consolidate).
PC Operațiuni în comun, contabilizate ca proporția OMV Petrom din activele, datoriile, veniturile și cheltuielile deținute sau efectuate în comun

Numărul companiilor consolidate

	Consolidare integrală	Metoda punerii în echivalență
La 1 ianuarie 2023	**11**	**1**
Incluse pentru prima oară	-	1
Deconsolidate în timpul anului	1	-
La 31 decembrie 2023	**10**	**2**
Companii românești	5	2
Companii străine	5	-

În data de 20 februarie 2023, OMV Petrom S.A. a achiziționat restul participației în filiala Petrom Exploration & Production Limited, ajungând să dețină o participație de 100% în această filială.

În data de 31 mai 2023, OMV Petrom S.A. a vândut 50% din acțiunile OMV Petrom Biofuels S.R.L. către OMV Downstream GmbH, astfel că OMV Petrom S.A. a păstrat 25% din acțiuni, iar OMV Downstream GmbH a ajuns să dețină 75% din acțiuni. Societatea a fost deconsolidată în situațiile financiare ale Grupului și contabilizată prin metoda punerii în echivalență începând cu iunie 2023.

Filialele neconsolidate au un volum foarte redus al activităţii; vânzările totale, profiturile/ pierderile nete şi capitalurile proprii ale acestor companii reprezintă mai puţin de 1% din sumele totale consolidate.

34. INFORMAŢII PRIVIND SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

Numerar și echivalante de numerar

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Disponibilități în bancă și numerar	784,00	720,93
Depozite pe termen scurt	12.554,67	13.535,20
Numerar și echivalente de numerar	**13.338,67**	**14.256,13**

Alte ajustări nemonetare

Sumele prezentate în linia alte ajustări nemonetare includ în principal contribuția de solidaritate aferentă anului 2023, scadentă la plată în anul 2024, variația valorii juste a instrumentelor financiare derivate în situația veniturilor și cheltuielilor și efectul revizuirii creanțelor pe termen lung.

Fluxuri de trezorerie aferente activității de investiții

Plățile efectuate pentru investiții în imobilizări necorporale și corporale sunt obținute din intrările în imobilizări necorporale și corporale, după eliminarea elementelor nemonetare, cum ar fi efecte din contractele de leasing și revizuirea obligațiilor de dezafectare și restaurare, și considerând modificările datoriilor pentru investiții și avansurile nete plătite pentru mijloace fixe.

În cursul anului 2023 Grupul OMV Petrom a investit o sumă de 1.499,61 milioane RON în titluri de trezorerie și obligațiuni de stat din România (2022: 51,57 milioane RON), prezentate în linia „Investiții și alte active financiare”. Investițiile răscumpărate în cursul anului sunt în sumă de 348,94 milioane RON (2022: 52,00 milioane RON), prezentate în linia „Încasări aferente activelor imobilizate şi activelor financiare”.

Linia „Investiții și alte active financiare” include în anul 2023 de asemenea și suma de 0,56 milioane RON plătită pentru creșterea capitalului social în societatea Petrom Exploration & Production Limited.

În cursul anului 2022, OMV Petrom a înființat o nouă filială, OMV Petrom Biofuels S.R.L., în care OMV Petrom S.A. deținea 75% din acțiuni și OMV Downstream GmbH deținea 25% din acțiuni. Impactul în fluxul de trezorerie a fost o intrare de numerar de 6,18 milioane RON reprezentând contribuția societății OMV Downstream GmbH la capitalul social al filialei, prezentată în linia „Investiții și alte active financiare”. În data de 31 mai 2023, OMV Petrom S.A. a vândut 50% din acțiunile OMV Petrom Biofuels S.R.L. către OMV Downstream GmbH, astfel că OMV Petrom S.A. a păstrat 25% din acțiuni, iar OMV Downstream GmbH a ajuns să dețină 75% din acțiuni. Din această tranzacție au rezultat intrări nete de numerar de 2,52 milioane RON, prezentate în linia „Încasări din vânzarea de filiale, mai puțin numerarul cedat”.

Suma de 23,54 milioane RON prezentată în linia „Achiziția de filiale și activități, mai puțin numerarul achiziționat” reprezintă transferul efectuat într-un cont escrow de către OMV Petrom în legătură cu tranzacții în derulare privind achiziția de societăți din domeniul energiei regenerabile.

Intrările de numerar din transferul de activitate din 2023 și 2022 au fost în legătură cu transferul a 40 de zăcăminte marginale onshore de țiței și gaze naturale către Dacian Petroleum S.R.L., care s-a finalizat la 1 decembrie 2021. În cursul anilor 2023 și 2022 Grupul OMV Petrom nu a transferat nicio activitate.

Fluxuri de trezorerie aferente activității de explorare

Ieșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către Grupul OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 sunt de 203,44 milioane RON (2022: 346,05 milioane RON), din care suma de 85,47 milioane RON este aferentă activităților operaţionale (2022: 212,11 milioane RON), iar suma de 117,97 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2022: 133,94 milioane RON).

Împrumuturi trase și rambursate

Tabelele de mai jos prezintă reconcilierea modificărilor datoriilor generate de activităţile de finanţare:

	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii de leasing	Total
1 ianuarie 2023	**137,87**	**654,82**	**792,69**
Rambursări de împrumuturi purtătoare de dobânzi și partea de principal a datoriilor de leasing	(27,98)	(170,60)	**(198,58)**
Fluxul total de trezorerie din activități de finanțare	**(27,98)**	**(170,60)**	**(198,58)**
Datorii de leasing recunoscute în cursul anului	-	244,53	**244,53**
Alte modificări, net	0,16	(51,30)	**(51,14)**
Total modificări nemonetare	**0,16**	**193,23**	**193,39**
31 decembrie 2023	**110,05**	**677,45**	**787,50**
din care termen scurt	110,05	147,65	**257,70**
din care termen lung	-	529,80	**529,80**

	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii de leasing	Total
1 ianuarie 2022	**271,55**	**659,73**	**931,28**
Rambursări de împrumuturi purtătoare de dobânzi și partea de principal a datoriilor de leasing	(133,29)	(175,01)	**(308,30)**
Fluxul total de trezorerie din activități de finanțare	**(133,29)**	**(175,01)**	**(308,30)**
Datorii de leasing recunoscute în cursul anului	-	170,36	**170,36**
Alte modificări, net	(0,39)	(0,26)	**(0,65)**
Total modificări nemonetare	**(0,39)**	**170,10**	**169,71**
31 decembrie 2022	**137,87**	**654,82**	**792,69**
din care termen scurt	137,87	155,96	**293,83**
din care termen lung	-	498,86	**498,86**

La 31 decembrie 2023, Grupul avea disponibilă suma de 837,82 milioane RON reprezentând facilități de împrumut angajante și netrase care pot fi utilizate fără restricții (31 decembrie 2022: 417,12 milioane RON).

35. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ŞI A DATORIILOR FINANCIARE

Următorul sumar evidenţiază activele şi datoriile recunoscute la valoarea justă.

În conformitate cu IFRS 13, nivelurile individuale sunt definite după cum urmează:

Nivelul 1: Utilizând preţurile cotate pe pieţe active pentru aceleaşi active sau datorii.

Nivelul 2: Utilizând informaţii despre activ sau datorie, altele decât preţurile cotate, identificabile fie direct (ca preţuri), fie indirect (derivate din preţuri). Pentru a determina valoarea justă a instrumentelor financiare, modelul de evaluare utilizează în mod normal prețurile forward pentru mărfuri, identificabile din date de piaţă, și ratele de schimb valutar. Creanțele comerciale din contracte de vânzare care prevăd un sistem de facturare pe baza prețurilor estimate sunt evaluate la valoare justă.

Nivelul 3: Utilizând informaţii despre activ sau datorie care nu provin din date de piaţă identificabile, cum sunt preţurile, ci provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

Ierarhia valorii juste pentru active financiare la 31 decembrie 2023

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare eficiente de acoperire împotriva riscurilor	-	6,31	-	**6,31**
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	279,16	-	**279,16**
Total	**-**	**285,47**	**-**	**285,47**

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare la 31 decembrie 2023

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	(163,03)	-	**(163,03)**
Total	**-**	**(163,03)**	**-**	**(163,03)**

Ierarhia valorii juste pentru active financiare la 31 decembrie 2022

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Creanțe comerciale	-	9,04	-	**9,04**
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	1.502,05	-	**1.502,05**
Total	**-**	**1.511,09**	**-**	**1.511,09**

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare la 31 decembrie 2022

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare eficiente de acoperire împotriva riscurilor	-	(1,20)	-	**(1,20)**
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	(650,89)	-	**(650,89)**
Total	**-**	**(652,09)**	**-**	**(652,09)**

Nu au existat transferuri între nivelurile ierarhiei valorii juste. Nu au fost modificări în tehnicile de evaluare a valorii juste pentru activele și datoriile recunoscute la valoarea justă.

Valoarea contabilă a activelor financiare și datoriilor financiare care au fost evaluate la cost amortizat aproximează valoarea lor justă.

Compensarea creanțelor și datoriilor financiare

Conform IAS 32, activele şi datoriile financiare sunt compensate, iar valorile nete sunt prezentate în situaţia consolidată a poziţiei financiare atunci când Grupul OMV Petrom are dreptul legal de a compensa valorile recunoscute şi are intenţia fie să le deconteze pe o bază netă, fie să valorifice activul și să deconteze datoria în mod simultan. Grupul OMV Petrom se angajează, în cursul normal al desfăşurării activităţii, în diverse acorduri cadru de compensare sub forma contractelor Asociaţiei Internaţionale pentru Schimburi şi Derivative (ISDA), a contractelor Federației Europene a Comercianților de Energie (EFET) sau a altor acorduri similare. Atunci când sunt îndeplinite condițiile privind compensarea conform IAS 32, valorile activelor și datoriilor financiare respective sunt prezentate net în situația consolidată a poziției financiare.

În tabelele de mai jos sunt prezentate valorile contabile ale activelor și datoriilor financiare recunoscute, care fac obiectul unor diverse acorduri de compensare. Valorile din coloana netă ar fi prezentate în situația consolidată a poziției financiare a Grupului, dacă toate drepturile de compensare ar fi exercitate.

Compensarea activelor financiare 2023

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Active disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	293,69	(8,22)	285,47	(40,93)	244,54
Creanțe comerciale	2.731,48	(16,18)	2.715,30	(8,47)	2.706,83
Alte active financiare	532,94	(1,27)	531,67	-	531,67
Total	**3.558,11**	**(25,67)**	**3.532,44**	**(49,40)**	**3.483,04**

*) Valorile nete prezentate în situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 10.
**) Active necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea datoriilor financiare 2023

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Datorii disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	171,25	(8,22)	163,03	(40,93)	122,10
Datorii comerciale	4.083,64	(16,18)	4.067,46	(8,47)	4.058,99
Alte datorii financiare	493,78	(1,27)	492,51	-	492,51
Total	**4.748,67**	**(25,67)**	**4.723,00**	**(49,40)**	**4.673,60**

*) Valorile nete prezentate în situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 17.
**) Datorii necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea activelor financiare 2022

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Active disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	1.594,28	(92,23)	1.502,05	(181,85)	1.320,20
Creanțe comerciale	4.461,73	(913,28)	3.548,45	(23,53)	3.524,92
Alte active financiare	1.346,78	(25,02)	1.321,76	(3,74)	1.318,02
Total	**7.402,79**	**(1.030,53)**	**6.372,26**	**(209,12)**	**6.163,14**

*) Valorile nete prezentate în situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 10.
**) Active necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea datoriilor financiare 2022

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Datorii disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	744,32	(92,23)	652,09	(181,85)	470,24
Datorii comerciale	5.179,05	(913,28)	4.265,77	(23,53)	4.242,24
Alte datorii financiare	542,84	(25,02)	517,82	(3,74)	514,08
Total	**6.466,21**	**(1.030,53)**	**5.435,68**	**(209,12)**	**5.226,56**

*) Valorile nete prezentate în situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 17.
**) Datorii necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

36. ANGAJAMENTE ŞI CONTINGENŢE

Angajamente

La 31 decembrie 2023, angajamentele asumate de către Grupul OMV Petrom pentru achiziții de mijloace fixe (cu excepţia celor aferente aranjamentelor în comun) sunt în sumă de 1.407,21 milioane RON (2022: 1.870,88 milioane RON), din care 1.304,82 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2022: 1.734,38 milioane RON) şi 102,39 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2022: 136,50 milioane RON).

Grupul are angajamente suplimentare în legătură cu aranjamentele în comun. Pentru detalii, a se vedea nota 37.

Contractele de leasing angajate, dar care nu au început încă, sunt prezentate separat în nota 8.

Litigii

Ne confruntăm cu o varietate de litigii, arbitraje, proceduri şi dispute ce se referă la o gamă largă de subiecte, cum ar fi, dar fără a se limita la: aspecte imobiliare, aspecte fiscale, proprietate intelectuală, aspecte de mediu, de concurență, administrative, aspecte comerciale, litigii de muncă, recuperări creanţe, insolvenţa contractorilor, fapte penale și contravenţii. Este posibil să apară soluţii judiciare care nu au fost anticipate.

Grupul OMV Petrom constituie provizioane pentru litigiile pentru care este mai mult probabil decât improbabil că vor rezulta obligaţii. Managementul consideră că pentru litigiile neacoperite de provizioane sau asigurări, fie nu există obligații prezente, fie posibilitatea unor ieșiri de numerar este redusă, sau sumele aferente nu sunt semnificative.

Datorii contingente

Facilităţile de producţie şi proprietăţile tuturor companiilor din cadrul Grupului sunt subiectul unei varietăţi de legi şi reglementări cu privire la protecţia mediului în țările în care acestea își desfășoară activitatea; sunt constituite provizioane pentru obligaţiile care decurg din măsurile de protecţie a mediului, în conformitate cu politicile contabile ale Grupului.

În data de 16 aprilie 2020, Comisia pentru Protecția Concurenței din Bulgaria (CPC) a anunțat inițierea unei investigații privind determinarea prețurilor pe piața combustibililor. OMV Bulgaria OOD face obiectul acestei investigații, printre alți producători și retaileri importanți de pe piața din Bulgaria. În cursul anului 2020, au fost primite de la autorități două cereri de furnizare de informații, iar răspunsurile au fost transmise în timp util. Nu au existat solicitări suplimentare din partea autorităților în 2021, 2022 şi 2023, dar investigația nu este încă finalizată. Sancțiunile pentru încălcările antitrust sunt de până la 10% din cifra de afaceri totală a companiei respective pentru exercițiul financiar anterior deciziei de sancționare. La data acestor situații financiare nu suntem în măsura să evaluăm rezultatul investigației și nu a fost înregistrat niciun provizion în acest sens.

Ca parte a desfășurării normale a activității sale, Grupul OMV Petrom a încheiat garanții, în principal din facilități de credit acordate de bănci, fără garanții în numerar. Nu este probabilă apariția unor pierderi semnificative din aceste garanții.

37. INTERESE ÎN ARANJAMENTE ÎN COMUN

În cursul anului 2008, OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (”Exxon”) în scopul de a explora şi dezvolta blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră și a păstrat un interes de participare de 50%. Începând cu august 2011, Exxon a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator). În mai 2022, S.N.G.N. Romgaz S.A. (“Romgaz”) a semnat un contract de vânzare-cumpărare de acțiuni pentru achiziționarea Exxon și astfel a interesului de participare deținut de acesta în blocul Neptun. În data de 1 august 2022 tranzacția a fost finalizată și la aceeași dată OMV Petrom S.A. a preluat operarea blocului Neptun Deep. În 2023 OMV Petrom a luat decizia finală de investiție pentru proiectul Neptun Deep și planul de dezvoltare aprobat de către OMV Petrom și Romgaz a fost confirmat de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

În cursul anului 2010, OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu Hunt Oil Company of Romania S.R.L. (“Hunt”) în scopul de a explora şi dezvolta blocurile onshore Adjud şi Urziceni Est şi a păstrat un interes de participare de 50%. Începând cu octombrie 2013, Hunt a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator). În ianuarie 2024, OMV Petrom a primit o notificare de la Hunt privind decizia acestuia de a se retrage din contractul privind operațiunea în comun, această decizie neavând un impact semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate de la 31 decembrie 2023.

În decembrie 2019, OMV Petrom S.A. a semnat un contract pentru achiziționarea OMV Offshore Bulgaria GmbH, care la acea dată deținea 30% din licența de explorare Han Asparuh din Bulgaria, alături de Repsol și Total. În iunie 2020, acest procent a crescut la 42,86% după ieșirea Repsol din asociere, cu aprobarea autorității de reglementare din Bulgaria. Restul de 57,14% din participație este deținut de Total, care este și operator. Tranzacția a fost finalizată la sfârșitul lunii august 2020, prin achiziționarea a 100% acțiuni ale OMV Offshore Bulgaria Gmbh de la OMV Exploration & Production Gmbh. În trimestrul al patrulea aferent anului 2023, TotalEnergies a notificat OMV Petrom privind decizia acestuia de a se retrage din contractul privind operațiunea în comun și din licența Han Asparuh. Procesul de preluare de către OMV Petrom a interesului de participare deținut de către TotalEnergies în această licență este în curs de desfășurare, această decizie neavând un impact semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate de la 31 decembrie 2023.

În cursul anului 2022, OMV Petrom S.A. a încheiat un parteneriat cu Complexul Energetic Oltenia pentru construcția a patru parcuri fotovoltaice având o capacitate totală de aproximativ 450 MW. Parcurile vor fi construite prin intermediul a patru entități juridice separate, într-o structură de participație de 50% - 50%. Se intenționează vânzarea energiei electrice produse de aceste entități către cei doi parteneri în proporții egale.

Activităţile desfăşurate în comun menţionate mai sus au fost clasificate ca şi operaţiuni în comun în conformitate cu IFRS 11.

Partea Grupului OMV Petrom în angajamentele agregate pentru achiziția de active imobilizate aferente acestor operaţiuni este în sumă de 5.405,07 milioane RON la 31 decembrie 2023 (2022: 90,32 milioane RON), în principal aferente proiectului Neptun Deep.

38. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

Grupul OMV Petrom își gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că entităţile sale vor fi structurate în mod optim, potrivit expunerii lor la risc, în vederea maximizării rentabilității pentru acționari. Structura capitalului în cadrul Grupului OMV Petrom este formată din capitalurile proprii atribuibile acționarilor societății mamă (incluzând capitalul social, rezerve şi rezultatul reportat, aşa cum sunt prezentate în „Situaţia consolidată a modificărilor capitalurilor proprii”) şi din datorii (care includ împrumuturile purtătoare de dobânzi şi datoriile de leasing, atât pe termen scurt, cât şi lung). Gestionarea riscului de capital în cadrul Grupului OMV Petrom este parte integrantă din administrarea valorii şi se bazează pe revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Grupului.

Datoria netă este calculată ca împrumuturi purtătoare de dobândă plus datorii de leasing minus numerar şi echivalente de numerar. Datorită soldului semnificativ de numerar, Grupul prezintă o poziţie de numerar netă în valoare de 12.551,17 milioane RON la 31 decembrie 2023 (2022: 13.463,44 milioane RON).

Obiectivele şi politicile gestionării riscurilor

Obiectivul departamentului de Management al Riscurilor din OMV Petrom este de a se asigura că riscurile sunt gestionate în mod corespunzător şi menținute sub control de către persoanele responsabile. Riscurile sunt evaluate şi monitorizate individual, fiind implementat un set dedicat de măsuri de reducere a riscurilor.

Pentru a asigura că managementul ia decizii informate în privința riscurilor, cu luarea în considerare de o manieră adecvată a informațiilor/datelor curente și prospective, Directoratul OMV Petrom a împuternicit un departament dedicat de Management al Riscurilor, având ca obiectiv conducerea și coordonarea în mod centralizat a procesului de gestionare a riscurilor la nivelul Grupului. Acest departament asigură aplicarea în întreaga organizație a unor procese, instrumente și tehnici de gestionare a riscurilor bine definite și consecvente. Responsabilitatea aferentă riscurilor este atribuită acelor manageri care sunt cei mai potriviți să supravegheze și să gestioneze riscul respectiv. Profilul de risc consolidat la nivelul Grupului OMV Petrom este raportat de două ori pe an către Directorat și Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere.

Expunerile la risc şi acţiunile întreprinse

Departamentul de Management al Riscurilor al OMV Petrom realizează o coordonare centralizată a procesului de management al riscurilor pe termen mediu la nivelul întreprinderii (EWRM – „Enterprise Wide Risk Management”) şi a procesului de management al riscurilor strategice pe termen lung („Strategic Risk Management”) în cadrul cărora urmăreşte în mod activ identificarea, analiza, evaluarea şi gestionarea riscurilor semnificative (de piaţă şi financiare, operaţionale şi strategice) cu scopul de a evalua efectul acestora asupra fluxurilor de trezorerie bugetate, de a angaja conducerea în planificarea şi implementarea de măsuri menite să reducă riscurile şi de a asigura membrii Directoratului şi ai Comitetului de Audit al Consiliului de Supraveghere că riscurile sunt gestionate corespunzător.

Principalul scop al procesului EWRM în OMV Petrom este să adauge valoare printr-o abordare bazată pe riscuri de management și luare a deciziilor. Grupul OMV Petrom dezvoltă în mod constant procesul EWRM pe baza cerințelor interne și externe. Procesul este facilitat de sistemul IT din cadrul Grupului OMV Petrom, care susține etapele individuale ale procesului (identificarea, analiza, evaluarea, tratamentul, raportarea și revizuirea riscurilor prin monitorizarea continuă a modificărilor survenite în profilul de risc), ghidată de cadrul de management al riscurilor ISO 31000.

Pe lângă categoriile de expunere la riscuri de tip operaţional şi strategic, categoria privind riscul de piaţă şi financiar are un rol semnificativ în profilul de risc al Grupului, fiind gestionată cu diligenţă sporită - riscurile de piaţă şi financiare includ riscul de preţ de piață, riscul de schimb valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit al partenerilor şi riscul de lichiditate.

În ceea ce priveşte acţiunile întreprinse, orice risc care se apropie de limita stabilită sau prezintă senzitivitate crescută la nivelurile apetitului de risc, este monitorizat corespunzător şi sunt propuse acţiuni specifice de contracarare, aprobate și implementate corespunzător în vederea reducerii gradului de expunere.

Riscul de preț de piață

În privința riscului de preț de piață, Grupul OMV Petrom este expus în mod natural la volatilitatea determinată de prețuri asupra fluxurilor de trezorerie generate de activitățile de producție, rafinare și de comercializare a țițeiului, produselor petroliere derivate, gazelor naturale și energiei electrice. Riscul de piață are o importanță strategică semnificativă în cadrul profilului de risc și lichidității Grupului. Riscurile de preț de piață ale mărfurilor Grupului OMV Petrom sunt analizate, măsurate și evaluate cu atenție.

Atunci când este cazul, sunt folosite instrumentele financiare derivate pentru gestionarea riscurilor de preț de piață rezultate din modificările prețurilor la mărfuri și ale ratelor de schimb valutar, care pot avea un impact negativ asupra activelor, datoriilor sau a fluxurilor de trezorerie preconizate.

În scopul atenuării riscurilor de preț de piață, Grupul contractează instrumente financiare derivate, cum ar fi instrumente swap OTC și contracte la termen. Instrumentele swap nu presupun o investiție la momentul încheierii contractelor; decontarea are loc în mod normal la sfârșitul trimestrului sau lunii.

Operațiunile de acoperire împotriva riscurilor sunt derulate în general în cadrul entităților juridice unde există expunerea aferentă. Atunci când sunt îndeplinite anumite condiții, Grupul poate opta să aplice principiile contabilității de acoperire împotriva riscurilor din IFRS 9, în scopul recunoașterii în situația veniturilor și cheltuielilor a efectelor nete din modificarea valorii juste a instrumentelor financiare în același timp cu a elementului acoperit împotriva riscului.

Instrumentele derivate sunt utilizate numai pentru scopurile de acoperire împotriva riscurilor economice și nu ca investiții speculative. Totuși, în cazurile în care instrumentele derivate nu sunt desemnate ca instrumente de acoperire împotriva riscurilor (adică nu se aplică contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor), ele sunt clasificate ca fiind evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, în conformitate cu IFRS 9.

Tabelele de mai jos prezintă valorile juste ale instrumentelor financiare derivate împreună cu valorile lor nominale. Valoarea nominală, prezentată brut, reprezintă valoarea activului de bază al unui instrument derivat sau a ratei de referință (în valoare absolută, atât pentru contractele de vânzare, cât și pentru cele de cumpărare) și pe baza ei sunt calculate modificările în valoarea instrumentelor derivate. Valorile nominale indică volumul tranzacțiilor în derulare la sfârșitul anului și nu dau indicii asupra riscului de piață și nici a riscului de credit. Valorile juste sunt prezentate pe liniile „Alte active financiare" și „Alte datorii financiare" în situația consolidată a poziției financiare.

Valorile nominale și valorile juste ale instrumentelor derivate

31 decembrie 2023	Valoare nominală	Valoare justă active	Valoare justă datorii
Riscul de preț al mărfurilor			
Instrumente swap de țiței inclusiv produse petroliere*)	58,27	6,31	-
Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor mărfurilor (desemnate în relațiile de acoperire împotriva riscurilor)	**58,27**	**6,31**	**-**
Instrumente swap de țiței inclusiv produse petroliere*)	781,63	8,89	(5,12)
Instrumente swap de gaze naturale	56,63	21,72	-
Contracte de vânzare și achiziție la termen de energie electrică	1.226,07	205,70	(142,00)
Contracte de achiziție la termen de certificate de emisie europene	567,24	42,75	(14,69)
Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor mărfurilor (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	**2.631,57**	**279,06**	**(161,81)**
Riscul valutar			
USD	144,65	0,10	(1,22)
EUR	39,09	-	-
Operațiuni de acoperire împotriva riscului valutar (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	**183,74**	**0,10**	**(1,22)**

31 decembrie 2022	Valoare nominală	Valoare justă active	Valoare justă datorii
Riscul de preț al mărfurilor			
Instrumente swap de țiței inclusiv produse petroliere*)	83,67	-	(1,20)
Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor mărfurilor (desemnate în relațiile de acoperire împotriva riscurilor)	**83,67**	**-**	**(1,20)**
Instrumente swap de țiței inclusiv produse petroliere*)	1.086,55	-	(3,39)
Contracte de vânzare și achiziție la termen de energie electrică	3.855,01	1.397,49	(636,42)
Contracte de achiziție la termen de certificate de emisie europene	568,35	104,56	(9,23)
Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor mărfurilor (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	**5.509,91**	**1.502,05**	**(649,04)**
Riscul valutar			
USD	261,67	-	(1,77)
EUR	21,60	-	(0,08)
Operațiuni de acoperire împotriva riscului valutar (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	**283,27**	**-**	**(1,85)**

*) Doar țițeiul achiziționat este utilizat ca bază, nu țițeiul din producția proprie.

Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În segmentul Rafinare și Marketing, Grupul OMV Petrom este expus riscurilor privind stocurile și volatilității marjelor de rafinare. Pentru a răspunde acestor riscuri, Grupul inițiază activități corespunzătoare de acoperire împotriva riscurilor, care includ activități de acoperire a riscurilor aferente stocurilor și, în mod limitat, marjelor .

Strategia de gestionare a riscurilor este de a armoniza prețurile vânzărilor și cumpărărilor de produse în scopul de a menține în orice moment valoarea stocurilor în limite aprobate, prin intermediul instrumentelor de acoperire a riscurilor aferente stocurilor, pentru reducerea expunerii la riscul de preț. În cazul instrumentelor de acoperire a riscurilor aferente marjelor de rafinare, țițeiul și produsele petroliere sunt acoperite cu scopul de a proteja marjele viitoare.

În cursul anilor 2023 și 2022, OMV Petrom S.A. a contractat în special instrumente de acoperire a riscurilor în legătură cu achizițiile de stocuri de țiței, utilizând instrumente swap. În cursul anului 2022, instrumentele de acoperire împotriva riscurilor aferente marjelor cu privire la vânzările previzionate de benzină care au fost încheiate de OMV Petrom S.A în 2021 au ajuns la scadență.

Instrumentele de acoperire împotriva riscurilor aferente stocurilor sunt utilizate pentru reducerea expunerii la riscul de preț ori de câte ori nivelurile efective ale stocurilor deviază de la nivelurile țintă. Tranzacțiile de cumpărări și vânzări previzionate de țiței și produse petroliere sunt desemnate ca elemente acoperite împotriva riscurilor.

În cazul instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor aferente marjelor de rafinare, marja produsului este desemnată ca element acoperit împotriva riscului, prin achiziția de țiței Brent la preț fix și prin vânzarea de produs la preț fix. Marja este o componentă identificabilă separată și astfel poate fi considerată o componentă specifică de risc care este desemnată ca element acoperit împotriva riscului.

Ineficiențele aferente instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor pot fi generate de diferența de timp și de cea de preț dintre instrumentul derivat și elementul acoperit împotriva riscului (instrumentele derivate sunt evaluate la cotațiile medii lunare - sau pentru alte perioade - și vânzările/cumpărările sunt evaluate la prețurile de la data tranzacției/livrării).

Valorile nominale și valorile juste ale instrumentelor derivate desemnate ca instrumente eficiente de acoperire împotriva riscurilor

2023	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Valoarea nominală	-	58,27	**58,27**
Sub un an	-	58,27	**58,27**
Peste un an	-	-	**-**
Valoarea justă - active	-	6,31	**6,31**
Valoarea justă - datorii	-	-	**-**
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie (înainte de impozitare)	-	6,31	**6,31**

2022	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Valoarea nominală	-	83,67	**83,67**
Sub un an	-	83,67	**83,67**
Peste un an	-	-	**-**
Valoarea justă - active	-	-	**-**
Valoarea justă - datorii	-	1,20	**1,20**
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie (înainte de impozitare)	-	(1,20)	**(1,20)**

Acoperirea împotriva riscurilor de trezorerie - Impactul contabilității de acoperire împotriva riscurilor

2023	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 1 ianuarie 2023 (după impozitare)	-	(1,01)	**(1,01)**
Câștiguri/(pierderi) recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	(6,48)	(14,99)	**(21,47)**
Sume reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor	-	22,50	**22,50**
Sume transferate în costul unui element nefinanciar	6,48	-	**6,48**
Impact fiscal	-	(1,20)	**(1,20)**
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 31 decembrie 2023 (după impozitare)	**-**	**5,30**	**5,30**
Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor	-	-	**-**

2022	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 1 ianuarie 2022 (după impozitare)	-	(18,03)	**(18,03)**
Câștiguri/(pierderi) recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	(84,45)	57,15	**(27,30)**
Sume reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor	-	(36,89)	**(36,89)**
Sume transferate în costul unui element nefinanciar	84,45	-	**84,45**
Impact fiscal	-	(3,24)	**(3,24)**
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 31 decembrie 2022 (după impozitare)	**-**	**(1,01)**	**(1,01)**
Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor	(8,36)	-	**(8,36)**

Pentru „Cumpărări previzionate”, partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor este inclusă pe linia „Achiziții (nete de variația stocurilor)” în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor. Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor și reclasificarea „Vânzărilor previzionate” pentru instrumentele de acoperire împotriva riscurilor în care o componentă de risc a elementului nefinanciar este desemnată ca element acoperit, sunt reflectate pe linia „Venituri din vânzări” în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor.

Certificatele de emisie europene

Toate segmentele de activitate ale OMV Petrom sunt expuse fluctuației în prețul carbonului sub schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră. Cumpărările de certificate de emisie europene sunt întotdeauna realizate la timp și îndeplinirea obligațiilor legale conform acestei scheme de comercializare reprezintă o prioritate absolută pentru OMV Petrom. OMV Petrom monitorizează riscurile de preț aferente certificatelor de emisie și le gestionează utilizând instrumente derivate tranzacționate bilateral pe piața secundară (așa numitele tranzacții extra bursiere sau OTC).

Gestionarea riscului de schimb valutar

Deoarece Grupul OMV Petrom operează în diferite valute, riscurile de schimb valutar aferente sunt analizate. Grupul OMV Petrom este în principal expus la modificarea cursului de schimb al dolarului american şi al Euro faţă de leul românesc. Alte valute au doar un efect limitat asupra fluxurilor de numerar şi asupra rezultatului din exploatare.

Atunci când este cazul, pot fi utilizate instrumente financiare derivate pentru a acoperi riscul aferent tranzacţiilor în valută, în cazul în care variația ratelor de schimb USD/RON sau EUR/RON ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de trezorerie ale Grupului.

Analiza de senzitivitate a valutelor

Valorile contabile la data de raportare ale activelor şi datoriilor monetare denominate în valută ale companiilor din Grupul OMV Petrom, care induc senzitivitate la ratele de schimb valutar RON/EUR și RON/USD în situaţiile financiare consolidate, sunt după cum urmează:

	Echivalent RON al soldurilor denominate în EUR (milioane)		Echivalent RON al soldurilor denominate în USD (milioane)	
	31 decembrie 2023	**31 decembrie 2022**	**31 decembrie 2023**	**31 decembrie 2022**
Active	1.092,80	1.942,45	252,63	267,95
Datorii	1.517,70	1.517,81	262,84	535,03
Active/(datorii) nete în situația poziției financiare	**(424,90)**	**424,64**	**(10,21)**	**(267,08)**
Ajustări pentru contracte derivate de schimb valutar	(39,09)	(21,60)	122,29	242,25
Expunerea valutară netă	**(463,99)**	**403,04**	**112,08**	**(24,83)**

Riscul de conversie apare la consolidarea filialelor ale căror situaţii financiare sunt întocmite în alte monede decât leul românesc, dar şi la consolidarea activelor şi datoriilor denominate în valută. Activele și datoriile în valută sunt cele care rezultă din tranzacții denominate în alte valute decât monedele funcționale ale companiilor din Grupul OMV Petrom. Cea mai importantă expunere rezultă din modificările cursului de schimb al dolarului american şi al Euro faţă de leul românesc.

Următorul tabel detaliază senzitivitatea Grupului OMV Petrom la o creştere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al USD şi EUR față de monedele funcționale relevante. Analiza de senzitivitate cuprinde elementele monetare denominate în valută, în sold la data raportării, şi ajustează evaluarea lor la sfârşitul perioadei pentru o modificare cu 10% a ratelor de schimb valutar. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creştere în rezultatul global total înainte de impozitare generată de o variaţie în cursul de schimb de 10% şi o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total înainte de impozitare cu aceeaşi valoare.

+10% creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact pentru elementele denominate în EUR, în milioane RON (i)		Impact pentru elementele denominate în USD, în milioane RON (ii)	
	2023	2022	2023	2022
Profit/ (pierdere)	(46,40)	40,30	10,58	(2,36)
Alte elemente ale rezultatul global	-	-	0,63	(0,12)

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact pentru elementele denominate în EUR, în milioane RON (i)		Impact pentru elementele denominate în USD, în milioane RON (ii)	
	2023	2022	2023	2022
Profit/ (pierdere)	46,40	(40,30)	(10,58)	2,36
Alte elemente ale rezultatul global	-	-	(0,63)	0,12

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii la finalul anului în legătură cu activele financiare derivate, creanțele comerciale, numerarul și echivalentele de numerar, datoriile comerciale și datoriile de leasing denominate în EUR.
(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii la finalul anului în legătură cu creanțele comerciale, numerarul și echivalentele de numerar și datoriile comerciale denominate în USD.

Impactul în capitalurile proprii reprezintă impactul în profitul sau pierderea înainte de impozitare și în alte elemente ale rezultatului global, net de impozitul pe profit.

Analiza de senzitivitate a riscului valutar inerent prezentată mai sus arată expunerea la riscul de conversie de la sfârşitul anului; cu toate acestea, expunerea asupra fluxurilor de trezorerie din cursul anului este în permanenţă monitorizată şi gestionată de către Grupul OMV Petrom.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

Pentru a facilita gestionarea riscului de rată a dobânzii, datoriile Grupului OMV Petrom sunt analizate prin prisma ratei fixe şi variabile la împrumuturi, a valutelor şi a scadenţelor. În prezent, Grupul OMV Petrom are expunere limitată la acest risc.

Analiza de senzitivitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii împrumuturilor la ratele de dobândă la data raportării. Pentru datoriile cu rate variabile, analiza este efectuată presupunând că suma în sold la data raportării a fost în sold pe parcursul întregului an. O creştere sau o scădere cu 1% reprezintă estimarea managementului aferentă unei modificări rezonabil posibile a ratelor dobânzii (celelalte variabile rămânând constante).

Analiza aferentă riscului de modificare a ratei dobânzii

	Sold la		Efectul modificării cu 1% în rata dobânzii, înainte de impozitare	
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Împrumuturi pe termen scurt	109,14	137,12	1,09	1,37

În 2023 şi 2022, nu a existat necesitatea acoperirii riscului privind rata dobânzii, prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare în acest scop.

Gestionarea riscului de credit al partenerilor

Riscul de credit se referă la riscul ca un partener de afaceri să nu reuşească să îşi îndeplinească obligaţiile contractuale sau să înregistreze dificultăţi financiare, generând astfel o pierdere financiară pentru Grupul OMV Petrom. Riscul de credit aferent celor mai importanţi parteneri este evaluat, monitorizat şi gestionat la nivelul Grupului folosind limite predefinite pentru anumite ţări, bănci şi parteneri de afaceri. Pe baza bonităţii, tuturor partenerilor de afaceri le sunt alocate expuneri maxime permise din punctul de vedere al limitelor de credit (sume şi scadenţe), iar analiza de bonitate şi a limitelor admise sunt revizuite periodic. Pentru toţi partenerii de afaceri, în funcţie de categoria lor de lichiditate, o parte din limitele de credit

alocate sunt securizate prin intermediul instrumentelor de garantare lichide cum ar fi scrisori de garanţie bancară, asigurări de credit şi alte instrumente similare. Procedurile privind monitorizarea limitelor de credit sunt guvernate de regulamente interne.

Grupul OMV Petrom nu are nicio expunere semnificativă în ceea ce priveşte concentrarea riscului de credit faţă de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Numerarul şi echivalentele de numerar ale Grupului sunt investite în primul rând la bănci cu rating de cel puţin BBB- (S&P şi Fitch) şi Baa3 (Moody's).

Gestionarea riscului de lichiditate
În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de numerar (intrări și ieşiri) operaţionale şi financiare bugetate la nivelul Grupului OMV Petrom sunt monitorizate şi analizate lunar, în vederea stabilirii nivelului aşteptat al modificărilor nete în lichiditate. Această analiza furnizează baza pentru deciziile de finanţare şi angajamentele de investiţii. Pentru a asigura în orice moment solvabilitatea şi flexibilitatea financiară necesare Grupului OMV Petrom, sunt menținute rezerve de lichiditate sub formă de depozite şi linii de credit angajante. Scadenţa datoriilor financiare ale Grupului este prezentată în nota 17.

Impactul conflictului din Ucraina
Contextul geopolitic determinat de conflictul existent în Ucraina nu a avut un impact negativ semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate la 31 decembrie 2023.

39. REMUNERAȚIA AUDITORULUI DE GRUP

În 2023, auditorul statutar KPMG Audit SRL a avut un onorariu de audit contractual în valoare de 757.000 EUR (2022, auditorul anului precedent Ernst & Young Assurance Services SRL: 554.034 EUR) pentru auditul statutar al situaţiilor financiare anuale individuale şi consolidate ale Societăţii şi ale filialelor sale din România. Serviciile contractate cu auditorul statutar, altele decât serviciile de audit, au fost în sumă de 116.000 EUR, reprezentând în principal alte servicii de asigurare în legătură cu unele rapoarte emise de Societate și filialele sale, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE Nr. 537/2014 a Parlamentului şi a Consiliului European (2022: 442.390 EUR).

Alte firme din reţeaua KPMG au prestat servicii de audit pentru filialele OMV Petrom în sumă de 82.000 EUR (2022, Ernst & Young: 68.167 EUR) şi alte servicii decât serviciile de audit pentru Societate și filialele sale, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE Nr. 537/2014 a Parlamentului şi a Consiliului European, în sumă de 625.815 EUR (2022, Ernst & Young: 33.000 EUR).

40. EVENIMENTE ULTERIOARE

Nu există alte evenimente semnificative ulterioare datei raportării, cu excepția celor deja prezentate în situațiile financiare consolidate.

Aceste situații financiare consolidate, care cuprind situația consolidată a poziției financiare, situația consolidată a veniturilor şi cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii, situația consolidată a fluxurilor de trezorerie şi notele la situațiile financiare consolidate, au fost aprobate la data de 15 martie 2024.

Christina Verchere
Director General Executiv
Preşedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Cristian Hubati
Membru al Directoratului
Explorare și Producție

Franck Neel
Membru al Directoratului
Gaze și Energie

Radu Căprău
Membru al Directoratului
Rafinare și Marketing

Gabriela Mardare
Vicepreședinte Departament
Financiar

Nicoleta Drumea
Șef Departament
Raportare Financiară

Contact și disclaimer

Contact pentru Relația cu Investitorii
OMV Petrom S.A.
Adresa poștală: Strada Coralilor nr. 22, sector 1, București
Tel: +40 (0) 372 161 930; Fax: +40 (0) 372 868 518
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Disclaimer:
Acest raport nu constituie, și nu este destinat să constituie sau să facă parte, și nu ar trebui să fie interpretat ca reprezentând sau ca facând parte din nicio ofertă actuală de vânzare sau de emisiune de acțiuni, sau ca o solicitare de ofertă de cumparare sau subscriere pentru nicio acțiune emisă de către Societate sau oricare dintre filialele sale în orice jurisdicție, sau ca o încurajare pentru a intra în activități de investiții sau ca recomandare privind aceste valori mobiliare; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul că este pus la dispoziție nu poate fi invocat sau constitui o bază în orice fel pentru cele de mai sus. Informațiile și opiniile conținute în acest raport, precum și orice informații dezbătute în cadrul raportului sunt furnizate la data prezentului raport, și pot face obiectul actualizării, revizuirii, modificării sau schimbării fără notificare prealabilă. În cazul în care acest raport menționează orice informație sau statistici din orice sursă externă, aceste informații nu trebuie să fie interpretate ca fiind adoptate sau asumate de către Societate ca fiind corecte.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie să se pună bază pe informațiile conținute în acest raport, sau pe orice alt material discutat verbal. Nicio declarație sau garanție, expresă sau implicită, nu este dată cu privire la acuratețea, corectitudinea și caracterul actual al informațiilor sau opiniilor conținute în acest document sau al caracterului complet al acestuia, și nicio responsabilitate nu este acceptată pentru aceste informații, pentru nicio pierdere rezultată oricum, direct sau indirect, în urma utilizării acestui raport sau a unei părți a acestuia sau reieșind din acesta.

Acest raport poate conține declarații anticipative. Aceste declarații reflectă cunostințele actuale ale Societății, precum și așteptările și previziunile despre evenimente viitoare și pot fi identificate în contextul unor asemenea declarații sau prin cuvinte ca “anticipează”, “crede”, estimează", "așteaptă", "intenționeaza", "planifică", "proiectează", „țintește", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea” sau "ar trebui" sau terminologie similară.

Niciuna dintre viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective din acest raport, inclusiv (dar fără a se limita la) ținta de operațiuni cu emisii Net Zero, ținta EBIT, dividende, evoluția producției, test de stres, ipoteze de preț, nu ar trebui să fie considerate ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicând un indiciu, o asigurare sau o garanție ca ipotezele pe baza cărora viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective au fost elaborate sau informațiile și declarațiile conținute în acest raport sunt corecte sau complete. Prin natura lor, declarațiile anticipative sunt supuse unui număr de riscuri și incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societății, inclusiv (fără a se limita la): (a) fluctuațiile prețurilor și modificările cererii pentru produsele Societății; (b) fluctuațiile valutare; (c) rezultate de foraj și producție; (d) estimări ale rezervelor; (e) pierderea cotei de piață și a concurenței în industrie; (f) riscuri de mediu; (g) modificări ale cadrului legislativ, fiscal și de reglementare; (h) condițiile pieței economice și financiare din țările în care operează; (i) riscuri politice; (j) riscuri asociate cu impactul pandemiilor, cum ar fi COVID-19 (coronavirus); (k) efectele conflictului Rusia-Ucraina; și (l) modificări ale condițiilor de tranzacționare, care ar putea determina rezultatele și performanțele reale ale Societății să difere semnificativ de rezultatele și performanțele exprimate sau sugerate prin orice declarații anticipative. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini și ipoteze, aceste declarații anticipative nu trebuie să se considere ca fiind o predicție a rezultatelor reale sau altfel. Acest raport nu își propune să conțină toate informațiile care ar putea fi necesare în ceea ce privește Societatea și acțiunile sale și, în orice caz, fiecare persoană care primește acest raport trebuie să facă o evaluare independentă. Societatea nu își asumă nicio obligație de a elibera public rezultatele oricăror revizuiri ale acestor declarații anticipative conținute în acest raport, care pot apărea ca urmare a unor schimbări în așteptările sale sau să reflecte evenimente sau circumstanțe după data prezentului raport.

Acest raport și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit către altă persoană.

Înștiințare cu privire la îndreptarea unei erori nesemnificative în Raportul Anual aferent anului financiar încheiat la 31 Decembrie 2023

OMV Petrom S.A. anunță că în Raportul Anual al Grupului OMV Petrom aferent anului financiar încheiat la 31 Decembrie 2023, în capitolul dedicat performanței operaționale a segmentului de Rafinare și Marketing, textul următor de la pagina 34 a variantei în limba engleză, respectiv pagina 36 a variantei în limba română:

„În 2023, marja totală obținută din comercializarea produselor complementare la nivel de Grup a crescut cu 6,5% față de anul precedent, creştere sprijinită de o contribuţie solidă a segmentelor Gastro și Shop.”

se va modifica și înlocui cu următorul text:

„În 2023, marja totală obținută din comercializarea produselor complementare la nivel de Grup a crescut cu 10% față de anul precedent, creştere sprijinită de o contribuţie solidă a segmentelor Gastro și Shop.”

Aceeași modificare se aplică și la pagina 86 a variantei în limba engleză, respectiv pagina 89 a variantei în limba română a Raportului Anual al OMV Petrom S.A.

București
23 aprilie 2024

Notice regarding the correction of insignificant error in the Annual Report for the financial year ended on 31 December 2023

OMV Petrom S.A. announces that in the Annual Report of the OMV Petrom Group for the financial year ended on 31 December 2023, in the chapter dedicated to the operational performance of Refining and Marketing business segment, the following wording from page 34 in the English version and page 36 in the Romanian version:

“In 2023, the total non-fuel margin at Group level increased by 6.5% compared to the previous year, helped by a strong contribution of the Gastro and Shop activities.”

shall be amended and replaced with the following wording:

“In 2023, the total non-fuel margin at Group level increased by 10% compared to the previous year, helped by a strong contribution of the Gastro and Shop activities.”

The same change applies also to page 86 in the English version and page 89 in the Romanian version of the Annual Report of OMV Petrom S.A.

Bucharest
23 April 2024

Raportul Consiliului de Supraveghere asupra situaţiilor financiare individuale ale OMV PETROM S.A., întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanţelor Publice nr. 2844/2016

În anul 2023, Consiliul de Supraveghere a revizuit în profunzime poziţia şi perspectivele OMV Petrom S.A. (”OMV Petrom” sau “Societatea”) şi şi-a îndeplinit atribuțiile conform legislaţiei relevante, Actului Constitutiv, Codului de Guvernanţă Corporativă aplicabil şi reglementărilor interne relevante. Am supervizat Directoratul cu privire la conducerea OMV Petrom şi ne-am coordonat în privinţa aspectelor importante, am monitorizat activitatea acestuia şi ne-am implicat în luarea deciziilor cheie ale Societăţii, întotdeauna în urma unei analize minuţioase.

Consiliul de Supraveghere a primit informaţii detaliate, atât verbal, cât şi în scris, referitoare la aspectele de importanţă fundamentală pentru Societate, inclusiv despre poziţia financiară, strategia de afaceri, investiţiile planificate şi managementul riscului. Am discutat toate aspectele semnificative cu privire la OMV Petrom în şedinţe plenare, pe baza rapoartelor Directoratului.

Situaţiile financiare individuale au fost înaintate Comitetului de Audit. KPMG Audit SRL a auditat situaţiile financiare individuale pentru anul 2023, a citit Raportul Directoratului şi nu a identificat informaţii care sunt semnificativ neconcordante cu situațiile financiare individuale sau cu cunoștințele pe care le-au obținut în cursul auditului, sau care par a fi denaturate semnificativ şi va emite o opinie de audit fără rezerve. Auditorii au participat la şedinţa relevantă a Comitetului de Audit întrunit pentru revizuirea situaţiilor financiare individuale.

Situațiile financiare individuale ale OMV Petrom, inclusiv rapoartele organelor de conducere pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 și propunerea Directoratului privind alocarea profitului, inclusiv distribuirea de dividende sunt supuse aprobării Consiliului de Supraveghere în ședința din 15 martie 2024, și apoi în cadrul Adunării Generale Ordinare a Acţionarilor, care va avea loc pe data de 24 aprilie 2024.

De asemenea, am revizuit şi analizat Raportul Directoratului prezentat în Anexa 1, care oferă o imagine corectă şi conformă cu realitatea privind dezvoltarea şi performanţa afacerii şi poziţia financiară a OMV Petrom, precum şi o descriere a principalelor riscuri şi incertitudini asociate, existente la data de 31 decembrie 2023.

Prin urmare, situaţiile financiare individuale ale OMV Petrom, pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanţelor Publice nr. 2844/2016 cu modificările şi completările ulterioare au fost aprobate în şedinţa de astăzi a Consiliului de Supraveghere şi vor fi înaintate pentru aprobare în cadrul Adunării Generale Ordinare a Acţionarilor, care va avea loc pe 24 aprilie 2024.

În plus, am revizuit şi aprobat raportul individual privind plăţile efectuate către guverne în anul 2023, pregătit în conformitate cu Capitolul 8 al Anexei 1 al Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu toate completarile si modificarile ulterioare, care transpune Capitolul 10 al Directivei de Contabilitate (2013/34/UE) a Parlamentului și a Consiliului European.

Bucureşti, 15 martie 2024

Alfred Stern

Preşedinte al Consiliului de Supraveghere

Anexa 1

Raportul Directoratului asupra situaţiilor financiare individuale ale OMV Petrom S.A. întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanţelor Publice nr. 2844/2016 şi elaborat în conformitate cu Anexa 15 din Regulamentul nr. 5/2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară

Prezentare generală asupra naturii activităţii Societăţii

Sediul Societăţii este situat în Strada Coralilor nr. 22, sector 1, Bucureşti, România. Societatea a fost înfiinţată în conformitate cu Ordonanţa Guvernului nr. 49 din octombrie 1997, aprobată prin Legea nr. 70 din aprilie 1998. Societatea este înregistrată la Registrul Comerţului sub numărul J40/8302/1997 şi are codul unic de înregistrare fiscală RO1590082. Societatea desfășoară în principal activităţi de explorare şi producţie de hidrocarburi, rafinare ţiţei, vânzare de produse petroliere, vânzare de gaze naturale precum şi producerea şi vânzarea de electricitate. Societatea îşi desfăşoară activitatea fie direct (în principal în România), fie prin intermediul entităţilor sale afiliate în România (vânzare de produse petroliere și producerea de biocombustibili), Bulgaria (explorare de hidrocarburi şi vânzare de produse petroliere), Georgia (explorare de hidrocarburi) şi Serbia şi Republica Moldova (vânzare de produse petroliere).

La 31 decembrie 2023, 28,15% din capitalul social al Societăţii reprezentau acțiuni liber tranzacționabile (free float), tranzacţionate sub formă de acţiuni la categoria Premium a Bursei de Valori Bucureşti, sub simbolul SNP. GDR-urile au fost, de asemenea, tranzacționate în categoria Standard pe piața principală a Bursei de Valori din Londra (LSE) până la data de 25 octombrie 2023 (ultima zi de tranzacționare). Capitalizarea bursieră la data de 31 decembrie 2023 a fost de 35.798.052.725 lei.

Societatea este societatea-mamă a Grupului OMV Petrom (“Grupul”). Situaţiile financiare individuale ale Societăţii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 sunt întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanţelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaţionale de Raportare Financiară (IFRS) cu toate modificările şi clarificările ulterioare. Situaţiile financiare anuale consolidate sunt, de asemenea, pregătite de către Societate în conformitate cu IFRS adoptate de către Uniunea Europeană (UE). La rândul său, societatea-mamă OMV Petrom S.A. este parte a Grupului OMV, care întocmeşte situaţiile financiare consolidate la nivel de OMV Aktiengesellschaft, care are sediul social în Trabrennstrasse 6-8, 1020 Viena, Austria. Situaţiile financiare anuale consolidate ale Grupului OMV Petrom şi ale Grupului OMV sunt publice şi pot fi obţinute de pe paginile de internet ale societăţilor: www.omvpetrom.com şi www.omv.com.

OMV Petrom are activităţi integrate pe verticală şi este organizată în trei segmente de activitate operaționale: Explorare și Producție, Rafinare și Marketing şi Gaze și Energie, în timp ce managementul, activităţile de finanţare şi anumite funcţii administrative sunt evidenţiate în segmentul Corporativ şi Altele.

La 31 decembrie 2023 și 2022, capitalul social era în valoare de 6.231.166.705,80 lei, reprezentând 62.311.667.058 acţiuni cu o valoare nominală de 0,1 lei pe acţiune. Structura acţionariatului la 31 decembrie 2023 și la 31 decembrie 2022 este prezentată mai jos:

	Număr acţiuni	Procent
OMV Aktiengesellschaft	31.876.679.783	51,157%
Statul Român prin Ministerul Energiei	12.897.296.810	20,698%
Entități juridice și persoane fizice	17.537.690.465	28,145%
Total	**62.311.667.058**	**100,000%**

În urma deciziei acționarilor OMV Petrom, GDR-urile au fost delistate de pe piața principală a Bursei de Valori din Londra în 2023.

La 31 decembrie 2022, numărul GDR-urilor era de 127.544, echivalentul a 19.131.600 acţiuni ordinare, reprezentând 0,031% din capitalul social.

1. Analiza activității societăţii

1.1. a) Activitatea curentă sau care urmează a se desfășura de către societate şi filialele sale

OMV Petrom desfăşoară următoarele activităţi principale:

- Explorarea şi exploatarea zăcămintelor de petrol şi gaze naturale de pe uscat (onshore) şi mare (offshore);
- Lucrări de intervenții, punere în producție şi reparații sonde;
- Rafinarea țițeiului;
- Distribuție, transport, depozitare, comercializare, bunkeraj nave şi aprovizionare aeronave cu produse petroliere;
- Comercializarea cu ridicata şi cu amănuntul de mărfuri şi produse diverse;
- Importul şi exportul de ţiţei, produse petroliere, petrochimice şi chimice, utilaje, echipamente şi tehnologii specifice;
- Producerea de biocombustibili;
- Vânzarea de gaze naturale;
- Producerea, transportul, distribuția şi comercializarea energiei electrice;
- Activitate medicală şi socială pentru salariații proprii şi terțe persoane;
- Alte activități stabilite şi detaliate prin Actul Constitutiv al Societăţii.

Structura detaliată a societăţilor consolidate în Grupul OMV Petrom la data de 31 decembrie 2023 este prezentată în Anexa a) la prezentul raport.

b) Data înființării societăţii

Societatea a fost înființată pe 27 octombrie 1997 şi a început activitatea pe 1 noiembrie 1997, în conformitate cu Ordonanța de Urgenţă nr. 49/1997 aprobată prin Legea nr. 70/1998 sub denumirea de S.N.P. Petrom S.A. (SNP – Societatea Națională a Petrolului/ National Oil Company). În Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor din data de 14 septembrie 2004, a fost aprobată schimbarea denumirii din SNP Petrom S.A. în S.C. Petrom S.A.

Începând cu 1 ianuarie 2010, denumirea Societăţii este OMV Petrom S.A., așa cum a fost aprobată de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor din data de 20 octombrie 2009.

c) Fuziuni sau reorganizări semnificative ale societăţii, ale filialelor sau ale societăţilor controlate, realizate în timpul exercițiului financiar.

În data de 31 mai 2023, OMV Petrom S.A. a vândut 50% din acțiunile OMV Petrom Biofuels S.R.L. către OMV Downstream GmbH, astfel că OMV Petrom S.A. a păstrat 25% din acțiuni, iar OMV Downstream GmbH a ajuns să dețină 75% din acțiuni. Societatea a fost deconsolidată în situațiile financiare ale Grupului și contabilizată prin metoda punerii în echivalență începând cu iunie 2023.

d) Achiziții şi/sau înstrăinări de active

În anul 2023 nu au fost finalizate înstrăinări de active sau proiecte de externalizare semnificative.

e) Principalele realizări ale societăţii

2023 a fost un an important de execuție, care a caracterizat agilitatea și reziliența OMV Petrom. Am finalizat pași importanți în Strategia noastră pentru 2030, 2023 reprezentând un punct de cotitură în călătoria noastră de transformare. Am contribuit semnificativ la securitatea aprovizionării cu energie a României prin diversificarea surselor noastre de aprovizionare și prin realizarea unor revizii planificate importante în contextul unui risc geopolitic sporit, cauzat de conflictul din Orientul Mijlociu și de războiul în curs de desfășurare din Ucraina.

Multe etape importante ale proiectelor noastre cheie au fost parcurse în 2023, pe măsură ce ne îndeplinim ambițiile Strategiei 2030. Proiectul nostru emblematic Neptun Deep a făcut progrese notabile cu decizia finală de investiție luată în iunie și atribuirea a peste 80% din contractele de execuție până la sfârșitul anului. De asemenea, am continuat să extindem portofoliile noastre de energie regenerabilă și mobilitate electrică. În 2023, OMV Petrom a făcut progrese semnificative în atingerea obiectivului său strategic de a avea peste 1 GW capacitate de energie regenerabilă instalată până în 2030, împreună cu parteneri. Am dezvoltat deja un portofoliu solid de proiecte, oportunități și inițiative aflate în diferite faze de implementare, un mix echilibrat de proiecte dezvoltate intern și parteneriate. Investițiile în energia regenerabilă vor duce la vânzări de electricitate verde care vor reprezenta peste 20% din vânzările totale de energie electrică până la sfârșitul deceniului, contribuind astfel la decarbonarea afacerii noastre și la sprijinirea tranziției clienților noștri către o energie mai curată.

Primul proiect important a fost deja anunțat în 2022: patru parcuri fotovoltaice cu o capacitate totală de ~450 MW care urmează să fie construite împreună cu Complexul Energetic Oltenia. În anul 2023, contractele de finanțare au fost semnate cu Ministerul Energiei de către reprezentanții celor patru entități juridice, beneficiari ai acestei finanțări și responsabili de implementarea proiectelor. Investiţiile totale necesare dezvoltării celor patru parcuri fotovoltaice se ridică la peste 400 mil EUR, aproximativ 70% fiind finanţate prin Fondul de Modernizare. Cele patru parcuri ar trebui să furnizeze energie electrică sistemului energetic național până în 2026.

Și alte proiecte majore în domeniul energiei din surse regenerabile au înregistrat progrese în 2023. În luna iunie, OMV Petrom a semnat un acord de achiziționare a mai multor proiecte de construcție a unor parcuri fotovoltaice din România, cu o putere instalată totală de ~710 MW. Proiectele sunt dezvoltate până în faza “gata de construcție” de către dezvoltatorul danez Jantzen Renewables în locații cu potențial de randament ridicat în ceea ce privește energia solară. Finalizarea tranzacției este estimată pentru anul 2024, când statusul gata de construit este atins.

La sfârșitul anului 2023, am semnat achiziția a 50% din cel mai mare portofoliu de proiecte de energie eoliană din România. Împreună cu partenerul nostru, Renovatio, vom dezvolta, construi și opera 1 GW capacitate de proiecte regenerabile, din care 950 MW eoliene și 50 MW fotovoltaice. Finalizarea tranzacției este estimată pentru anul 2024. Conform estimărilor noastre actuale, parcul solar va furniza energie electrică sistemului energetic național începând cu anul 2024, în timp ce parcurile eoliene vor începe producția treptat. Proiectele au primit acces la rețeaua de energie electrică.

În domeniul mobilității, obiectivul nostru pentru 2030 este de a avea peste 500 de puncte de alimentare cu combustibili alternativi, contribuind astfel la decarbonarea transportului de pasageri. În 2023, ne-am îndeplinit ambiția de a deveni cel mai mare jucător de pe piața de mobilitate electrică prin achiziția Renovatio Asset Management, proprietarul celei mai importante rețele de încărcare a vehiculelor electrice din România, cu peste 400 de puncte de încărcare în România și cu planuri de creștere la aproximativ 650 până în 2026. Se preconizează că încheierea tranzacțiilor va avea loc în 2024, după îndeplinirea anumitor condiții. La începutul anului, am semnat un acord de finanțare în cadrul programului Connecting European Facilities (CEF) pentru instalarea a 328 de puncte de încărcare pe coridorul TEN-T din România. La nivel de grup, rețeaua noastră totală la finalul anului 2023 era formată din 272 de puncte de încărcare rapidă și ultra-rapidă a vehiculelor electrice instalate, parțial în parteneriate, și vom continua programul de instalare a punctelor de încărcare în propria noastră rețea de stații de alimentare, precum și în alte locații.

În activitățile noastre tradiționale, am compensat parțial scăderea producției de hidrocarburi, mai bine decât ne-am așteptat inițial, ne-am crescut vânzările de gaze naturale în pofida unei piețe în scădere, am finalizat cu succes reviziile majore ale activelor noastre cheie din downstream și am finalizat extinderea magazinelor myAuchan în stațiile de alimentare marca Petrom cu un an înainte de termen.

Siguranța oamenilor este de o importanță capitală pentru noi și avem un istoric puternic în materie de siguranță. Din păcate, însă, am înregistrat un deces în 2023, după ce am pierdut angajatul unui contractor într-un accident fatal în timpul reviziei rafinăriei. Fiecare pierdere este o tragedie și transmitem sincere condoleanțe familiei colegului nostru. Obiectivul nostru expres este de a reveni la o rată zero a mortalității în 2024, în conformitate cu viziunea noastră "Implicați către Zero Răniri – Protejăm oamenii, mediul și activele".

Indicele nostru de intensitate a emisiilor de carbon a scăzut cu aproximativ 11% și am obținut o scădere a intensității emisiilor de metan cu 73%, ambele față de 2019. Ambiția noastră generală este de a reduce intensitatea emisiilor de carbon din operațiunile noastre cu 30% în 2030, comparativ cu nivelul din 2019.

Performanța noastră operațională puternică ne-a permis să contribuim semnificativ la dezvoltarea economică și socială a comunităților noastre. Ne-am majorat investițiile la nivel de grup la 4,7 miliarde de lei. Acest lucru a fost realizat deși am continuat să operăm într-un mediu inflaționist ridicat și cu fundamente mai slabe ale pieței, reflectate de scăderea rezultatului din exploatare CCA excluzând elementele speciale la nivel de grup la 8,5 miliarde RON, în linie cu scăderea cu 37% a vânzărilor. Reziliența noastră la influențele macroeconomice nefavorabile este ilustrată și mai mult de o scădere fluxului de trezorerie din activitati de exploatare la nivel de grup cu doar 11%, până la 10 miliarde lei. Această performanță ne-a permis să rămânem unul dintre cei mai mari contribuabili la bugetul de stat al României, cu o valore de 16 miliarde de lei, chiar dacă cu 19% mai mică față de anul precedent. De asemenea, ne mândrim cu contribuțiile noastre sociale de aproximativ 200 de

milioane de lei la diverse proiecte de sănătate, educație și mediu în 2023.

Capacitatea noastră de a genera un flux de trezorerie solid a oferit fundamentul pentru distribuirea unor dividende istorice anul trecut, cu un randament competitiv de 19,6%, reflectând și al doilea dividend special distribuit acționarilor. Dividendele totale plătite în 2023 s-au ridicat la 5,1 miliarde lei. În plus, încrederea pieței în performanța OMV Petrom a dus la o apreciere a prețului acțiunilor cu 37% pe parcursul anului, performanță superioară cu 5 puncte procentuale comparativ cu cea a indicelui principal local și cu 39 puncte procentuale peste media sectorului. Împreună cu dividendele, acest lucru a dus la un randament total pentru acționari de 56% în 2023.

Pe baza rezultatelor noastre din 2023, Directoratul a propus un dividend de bază brut de 0,0413 lei/acțiune pentru anul financiar 2023, în creștere cu 10% comparativ cu anul precedent. Directoratul și-a anunțat, de asemenea, intenția de a propune un dividend special suplimentar în 2024, al treilea din istoria companiei. Propunerea privind dividendul de bază a fost aprobată de Consiliul de Supraveghere și este supusă aprobării ulterioare de către AGA în data de 24 aprilie 2024, în timp ce dividendul special va face obiectul unei AGA viitoare

1.1.1. Elemente de evaluare generală

Indicatori din situațiile financiare individuale, milioane lei	2023	2022	2021
Profit net	3.944	10.288	2.688
Cifra de afaceri netă *	33.162	55.838	21.486
Rezultat din exploatare	7.409	11.991	3.366
Cheltuieli operaționale	27.012	45.666	18.647
Lichiditate (numerar şi echivalente de numerar)	12.950	13.853	10.054

* În scopul prezentului raport, cifra de afaceri netă este asimilată liniei Venituri din vânzări din situația veniturilor și cheltuielilor, parte a situațiilor financiare individuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanţelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaţionale de Raportare Financiară

În 2023, Rezultatul din exploatare al OMV Petrom a avut valoarea de 7.409 milioane lei, mai redusă comparativ cu 11.991 milioane lei în 2022, în mare parte din cauza preţurilor de piaţă mai mici şi disponibilităţii mai scăzute a activelor noastre, ca urmare a activităţilor de întreţinere planificate, în principal la rafinăria Petrobrazi şi centrala electrică Brazi.

Informaţiile cu privire la cifra de afaceri netă împărţită pe zone geografice sunt prezentate mai jos:

Milioane lei	2023	2022	2021
România	31.544	49.478	20.543
Restul ECE	1.559	6.118	932
Restul Europei	59	242	11
TOTAL	**33.162**	**55.838**	**21.486**

Vânzările sunt alocate pe ţări/ regiuni în funcţie de locaţia în care riscurile şi beneficiile sunt transferate către client.

O analiză detaliată a situaţiilor financiare este prezentată în cadrul secţiunii 5.

1.1.2. Evaluarea nivelului tehnic al societăţii

a) Produse şi servicii principale

OMV Petrom este o societate integrată de energie, care acoperă întregul lanț de activităţi din industria petrolieră (de la extracție până la distribuție). Produsele sale pot fi grupate în câteva categorii reprezentative pentru activitatea Societăţii:

- Ţiţei;
- Gaze naturale;
- Produse petroliere: de exemplu benzină, motorină, kerosen, păcură, GPL;
- Energie electrică.

b) Piețele principale de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu şi metodele de distribuție

OMV Petrom este prezent pe piețele din domeniu atât ca producător cât şi ca furnizor de ţiţei, gaze naturale, produse petroliere şi energie electrică.

- **Ţiţei:** OMV Petrom produce aproape întreaga cantitate de ţiţei din România, care este livrată rafinăriei proprii - Petrobrazi; transportul țițeiului se realizează de către compania de stat Conpet S.A.
- **Gaze naturale:** OMV Petrom asigură aproximativ o treime din producția de gaze naturale din România. Volumele de gaze din producție proprie sunt completate cu volume de gaze furnizate de terți, și sunt vândute pe piață, utilizatorilor finali industriali, precum și către furnizori angro, fie prin contracte bilaterale, fie pe piețele centralizate, în timp ce o parte sunt livrate și consumatorilor interni (cum ar fi centrala de la Brazi). Ca urmare a legislației în vigoare, începând cu luna aprilie 2022, OMV Petrom a furnizat producția disponibilă de gaze naturale către piața reglementată, pentru consumul casnic și al producătorilor de energie termică. Pentru livrarea gazelor naturale, OMV Petrom folosește sistemul național de conducte al Transgaz, precum şi rețelele de distribuție.
- **Produse petroliere:** Acestea sunt fie produse în rafinăria Petrobrazi, fie achiziţionate de la terţi şi se comercializează atât pe piaţa internă, cât şi la export. Societatea folosește atât rețele de distribuție cu amănuntul cât şi cu ridicata pentru vânzarea produselor rafinate, direct sau prin filialele sale. Rețeaua de distribuție cu amănuntul a Grupului cuprindea 780 de stații de distribuție la sfârșitul anului 2023, din care 555 stații de distribuție în România şi restul de 225 în ţările vecine: Bulgaria, Serbia şi Republica Moldova. Cota de piață în ceea ce privește vânzările[i] cu amănuntul în regiunea de operare a scăzut ușor la 30% (2022: 31%), în contextul unei concurențe crescute.
- **Energie electrică:** 2023 a fost un an foarte bun pentru activitatea noastră de energie electrică, reflectând performanța operațională puternică prin optimizarea produselor, țărilor, surselor de aprovizionare și canalelor de vânzări, precum și prin eforturile constante de maximizare a oportunităților în afaceri.
  Centrala noastră electrică de la Brazi a acoperit aproximativ 7% din mixul de generare energie electrică, contribuție afectată de revizia planificată cu întreaga capacitate din martie până la începutul lunii iulie 2023. Aceasta a fost cea mai mare revizie planificată de la începutul operării în 2012, cu prima inspecție majoră la turbina pe aburi. După revizie, centrala electrică a avut un randament excepțional, cu nivele record de producție. Producția netă de electricitate a centralei electrice Brazi la nivelul întregului an a atins 4,2 TWh. Pentru livrarea electricității, OMV Petrom folosește rețeaua națională de electricitate aparținând Transelectrica, precum și rețelele de distribuție.

c) Analiza categoriilor de venituri ale Societății

Ponderea fiecărei categorii de venituri în total venituri precum și a fiecărei categorii de produse/servicii în cifra de afaceri totală sunt prezentate în tabelele de mai jos:

Indicator	Valoarea totală – milioane lei			Pondere în total venituri (%)		
	2023	2022	2021	2023	2022	2021
Venituri din exploatare *	34.410	57.668	22.028	96	98	97
din care: cifra de afaceri	33.162	55.838	21.486	92	95	94
Venituri financiare **	1.448	887	753	4	2	3
TOTAL	**35.858**	**58.555**	**22.781**	**100**	**100**	**100**

Pot exista diferenţe de rotunjiri între cifrele din acest tabel şi cele din tabelele următoare.
* Diferența față de cifra de afaceri reprezintă alte venituri din exploatare şi venituri din filialele consolidate şi din investiţiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenţă.
** Indicatorul venituri financiare conține venituri din dobânzi, câștiguri nete din investiții și active financiare, venituri din diferențe de curs valutar şi activități de finanțare.

[i] Estimările OMV Petrom bazate pe datele preliminare disponibile; cota de piaţă a vânzărilor OMV Petrom din comerţul cu amănuntul se calculează împărţind vânzările din comerţul cu amănuntul (benzină + motorină) la vânzările totale cu amănuntul de pe piaţă (benzină + motorină).

Indicator	Valoarea totală – milioane lei			Pondere în total venituri (%)		
	2023	2022	2021	2023	2022	2021
Venituri din contractele cu clienții						
Țiței și condensat	370	300	59	1	1	-
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	11.289	20.527	6.269	34	37	29
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	18.975	22.857	12.555	57	41	58
Alte bunuri și servicii	1.907	2.709	2.157	6	5	10
Venituri din alte surse						
Venituri nete în legătură cu vânzări de energie electrică în scopul IFRS 9	557	9.498	324	2	17	2
Alte bunuri și servicii	65	(53)	123	0	0	1
Cifra de afaceri totală	**33.163**	**55.838**	**21.486**	**100**	**100**	**100**

d) Produse noi

OMV Petrom continuă să facă pași importanți pentru a crește ponderea biocombustibililor:

În anul 2022, Petrobrazi a devenit prima rafinărie certificată ISCC (International Sustainability and Carbon Certification) din țară care poate produce combustibil durabil pentru aviație (SAF) și ulei vegetal hidrotratat (HVO) prin co-procesarea materiilor prime de natură biologică. OMV Petrom are în vedere extinderea capacităților de producție pentru a realiza combustibili sustenabili obținuți dintr-o gamă largă de materii prime reziduale, cum ar fi uleiul alimentar uzat.

Uleiul alimentar uzat este una dintre principalele materii prime regenerabile pentru a producere SAF și HVO, care, utilizate în sectorul transporturilor, ar reduce considerabil emisiile de carbon. Prin utilizarea SAF, emisiile de CO_2 de la zborurile comerciale sunt cu aproximativ 80% mai mici decât în cazul combustibilului convențional.

În 2023 OMV Petrom a semnat un acord pentru achiziția a 50% din partile sociale ale societății românești „Respiră Verde SRL", lider local în colectarea uleiului alimentar uzat. Finalizarea tranzacției este estimată să aibă loc în 2024, după îndeplinirea anumitor condiții, inclusiv autorizarea de catre Consiliul Concurenței și de către Comisia pentru Examinarea Investițiilor Străine Directe.

1.1.3 Evaluarea activității de aprovizionare tehnico – materială (surse indigene şi importuri)

OMV Petrom prelucrează în rafinăria proprie, Petrobrazi, în principal ţiţei din producţia internă în vederea obţinerii de produse petroliere şi a maximizării valorii integrate a societăţii. De asemenea, Societatea evaluează în mod constant beneficiile economice ale prelucrării ţiţeiului din import. În cursul anului 2023, an cu revizie generală a rafinăriei, OMV Petrom a prelucrat 766 mii tone de ţiţei din import (în 2022: 1.241 mii tone).

1.1.4. Prezentarea activității de vânzare

Componenţa cifrei de afaceri a Societății pe segmente de activitate este prezentată în tabelul de mai jos:

Cifra de afaceri pe segmente de activitate, milioane lei	Anul încheiat la 31 decembrie		
	2023	2022	2021
Explorare și Producție	60	60	54
Rafinare și Marketing	21.186	25.722	14.750
Gaze și Energie	11.874	30.016	6.643
Corporativ şi Altele	42	39	39
Total	**33.162**	**55.838**	**21.486**

Cifra de afaceri pe segmente de activitate reprezintă vânzări către terţi (nu include vânzări în cadrul segmentelor)

Cifra de afaceri a Societăţii a scăzut în 2023 cu 41% faţă de 2022, atingând nivelul de 33.162 milioane lei. Cifra de afaceri a scăzut, în principal influenţată negativ de preţuri mai mici ale mărfurilor şi de volume mai mici aferente vânzărilor de energie electrică, compensate doar parţial de volumele mai mari aferente vânzărilor de gaze naturale.

OMV Petrom S.A. este societatea-mamă a Grupului OMV Petrom şi are un model de afaceri care presupune ca vânzarea produselor să se realizeze prin mai multe canale de vânzări şi prin intermediul filialelor. Prin urmare, în tabelul de mai jos prezentăm şi componenţa cifrei de afaceri la nivelul Grupului OMV Petrom:

Cifra de afaceri a Grupului OMV Petrom pe segmente de activitate, milioane lei	Anul încheiat la 31 decembrie		
	2023	2022	2021
Explorare și Producție	57	58	145
Rafinare și Marketing	26.878	31.282	19.216
Gaze și Energie	11.834	29.969	6.616
Corporativ şi Altele	40	36	35
Total	**38.808**	**61.344**	**26.011**

Cifra de afaceri pe segmente de activitate a Grupului OMV Petrom reprezintă vânzări către terţi (nu include vânzări în cadrul grupului), din nota Informații pe segmente din cadrul Situațiilor Financiare Consolidate.

a) Evoluția vânzărilor şi perspective

Cifrele din tabelul de mai jos reflectă vânzările totale de produse petroliere şi gaze naturale, precum şi producția de electricitate ale Grupului OMV Petrom.

Produse	Anul încheiat la 31 decembrie			Modificări în %		
	2023	2022	2021	23/22	22/21	21/20
Vânzări totale produse rafinate, mii tone	5.450	5.522	5.339	(1)	3	10
din care vânzări cu amănuntul, mii tone	3.072	3.043	2.944	1	3	4
Vânzări de gaze, TWh	46,8	46,1	48,9	1	(6)	16
din care către terți, TWh	37,9	35,8	38,4	6	(7)	21
Producția netă de energie electrică Brazi, TWh	4,2	5,0	4,8	(17)	5	(11)

Vânzările totale de produse rafinate la nivelul Grupului OMV Petrom au fost de 5.450 mii tone în 2023, reprezentând o scădere de 1% comparativ cu 2022, pe fondul reducerii cantității de produse proprii.

Volumele vânzărilor cu amănuntul ale Grupului au fost cu 1% mai mari în comparație cu 2022, ajungând la 3.072 mii tone, susţinute în principal de creşterea cererii. În România, vânzările cu amănuntul au fost de 2.597 mii tone în 2023, nivel relativ similar cu cel din 2022. Prin urmare, în 2023, volumul mediu de vânzări la nivel de stație de carburanți în România a crescut la 5,72 mil. litri (2022: 5,66 mil. litri), iar la nivelul Grupului acest indicator a crescut la 4,83 mil. litri (2022: 4,76 mil. litri).

În 2023, marja totală obținută din comercializarea produselor complementare la nivel de Grup a crescut cu 6,5% față de anul precedent, creştere sprijinită de o contribuţie solidă a segmentelor Gastro și Shop. Odată cu încheierea implementării proiectului MyAuchan, această colaborare va rămâne un contributor semnificativ pentru segmentul de comercializare produse complementare al OMV Petrom.

La nivel de Grup, vânzările de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul au scăzut cu 4% comparativ cu 2022, reflectând disponibilitatea redusă a produselor din cauza reviziei generale a rafinăriei. Poziția de lider în vânzările de benzină pe piața ucraineană a fost consolidată în 2023. Vânzările de combustibil pentru aviație au continuat trendul ascendent, depășind nivelul anului 2019 și devenind astfel noul an de referință pentru volumele de vânzări în industrie.

În 2023, activitatea de vânzare a produselor rafinate exceptând vânzările cu amănuntul a continuat să fie un contributor important la rezultatul OMV Petrom, prin capitalizarea oportunităților de pe piață, îmbunătățirea proceselor și managementul eficient al costurilor. S-a menținut o concentrare puternică pe digitalizare, excelență operațională și orientarea către client, în concordanță cu strategia companiei.

După un an fără precedent cu prețuri record atât la gaze naturale cât și la energie electrică în 2022, în 2023, piețele s-au ajustat gradual la nivelele înregistrate înainte de criză, dar cu volatilitate persistentă. Cu toate acestea, în România, acest trend descendent al prețurilor nu s-a transpus în redresarea consumului.

În 2023, lichiditatea pe piața centralizată BRM din România a continuat să scadă în contextul unui mediu extrem de reglementat. Volumele de gaze naturale tranzacționate, prin diverse produse standard pe termen mediu și lung (cu livrare inclusiv în 2024) au totalizat 2,9 TWh (2022: 15,4 TWh), la un preț mediu de 207 lei/MWh[ii]. Prețul mediu la gaze naturale pe piața pentru ziua următoare a fost cu 66%[iii] mai scăzut comparativ cu prețurile record din 2022, în linie cu evoluția prețurilor din hub-urile de gaze naturale la nivel european.

În 2023, performanța vânzărilor noastre de gaze naturale a fost foarte solidă, în pofida mediului de piață dificil în materie de prețuri, marje și volume. Vânzările totale de gaze naturale ale OMV Petrom au fost cu 1% mai mari față de 2022, la 46,8 TWh, o realizare importantă, având în vedere cererea și lichiditatea mai scăzute la nivel general. Ținând cont de legislația în vigoare, din aprilie 2022, OMV Petrom a furnizat o parte semnificativă a producției proprii de gaze naturale disponibile către piața reglementată pentru consumul clienților casnici și producătorilor de energie termică, și anume 10,4 TWh în 2023 (2022: 3,8 TWh). Volumele în scădere din producția proprie au fost complementate prin surse de la terți, de asemenea mai mici față de anul precedent, aproximativ 75% din vânzările de gaze naturale în România fiind furnizate din producția proprie și 25% din gaze naturale achiziționate de la terți.

În 2023, am reușit cu succes să ocupăm o poziție foarte bună pe piața de gaze naturale din România, reușind să creștem vânzările noastre către clienții finali. Continuăm să ne concentrăm pe o colaborare mai puternică în afaceri cu clienții noștri, perseverăm în eforturile noastre de a fi un partener de afaceri de încredere, dispus să găsească soluții inovatoare, reciproc avantajoase.

Continuăm progresul în diversificarea portofoliului nostru de surse de aprovizionare de la terți, în special din surse de import de gaze naturale, prin diverse rute și produse. În 2023, am încheiat primul contract de achiziție de gaze naturale cu Botaș (Turcia), în vigoare până în martie 2025, precum și un memorandum de înțelegere pentru extinderea colaborării în domeniul gazelor naturale lichefiate (GNL) în Europa de Sud Est, contribuind astfel la securitatea în aprovizionare a clienților noștri și a întregii țări.

OMV Petrom a fost desemnat Furnizor de Ultimă Instanță (FUI) pentru piața de gaze naturale din România în lunile mai și decembrie, deși un număr mai redus de clienți s-au alăturat portofoliului nostru în 2023 comparativ cu 2022.

[ii] Produsele standard se referă la toate produsele oferite pe platforma de tranzacționare BRM, și anume produse săptămânale, lunare, trimestriale, anuale etc. și prețul poate include tarife de înmagazinare aferente gazelor vândute/extrase din depozitele subterane

[iii] Medie calculată pe baza tranzacțiilor zilnice publicate pe platforma BRM

La sfârșitul anului 2023, OMV Petrom avea 2,0 TWh de gaze naturale în depozite, respectând în totalitate obligația de înmagazinare.

Similar cu evoluția pe piața de gaze naturale, prețurile la electricitate au scăzut semnificativ în Europa în 2023. Prețurile pe OPCOM au urmat evoluțiile de pe piețele europene, prețul mediu spot al energiei livrate în bandă în scădere pe parcursul anului, fiind în medie 514 lei/MWh în 2023 (a scăzut cu 61% față de anul 2022).

2023 a fost un an foarte bun pentru activitatea noastră de energie electrică, reflectând performanța operațională puternică prin optimizarea produselor, țărilor, surselor de aprovizionare și canalelor de vânzări, precum și prin eforturile constante de maximizare a oportunităților în afaceri.

Centrala noastră electrică de la Brazi a acoperit aproximativ 7% din mixul de generare energie electrică, contribuție afectată de revizia planificată cu întreaga capacitate din martie până la începutul lunii iulie 2023. Aceasta a fost cea mai mare revizie planificată de la începutul operării în 2012, cu prima inspecție majoră la turbina pe aburi. După revizie, centrala electrică a avut un randament excepțional, cu nivele record de producție. Producția netă de electricitate a centralei electrice Brazi la nivelul întregului an a atins 4,2 TWh.

Începând cu 2023, sub Mecanismul de Achiziție Centralizată de Energie Electrică (MACEE), centrala electrică Brazi a vândut o parte semnificativă a producției sale către OPCOM la un preț reglementat de 450 lei/MWh.

Am făcut progrese foarte mari în dezvoltarea operațiunilor noastre regionale cu energie electrică, activitățile pe piețele vecine cu energie electrică fiind extinse în 2023, contribuind semnificativ la rezultatul puternic din electricitate. Avem expertiză și acces pe piețele relevante și pe platformele de tranzacționare, facilitând optimizarea între piețe.

Pentru 2024, OMV Petrom preconizează că prețul mediu al țițeiului Brent va fi în jur de 80 USD/bbl. Estimăm că marjele de rafinare se vor situa la în jur de 10 USD/bbl. De asemenea, estimăm că, în România, cererea de produse petroliere în comerțul cu amănuntul, precum și cea de gaze naturale și electricitate vor fi ușor peste nivelul din 2023.

Măsurile legislative introduse în 2022 pentru piețele de gaze naturale și energie electrică, în ceea ce privește prețurile, marjele, înmagazinarea și taxele, rămân în vigoare până la finalul lunii martie 2025. Companiile cu activități de extracție și rafinare a țițeiului plătesc o contribuție de 350 lei pentru fiecare tonă de țiței procesat pentru 2022 și 2023; contribuția pentru 2023 este scadentă la plată la finalul lunii iunie 2024 și este în sumă de 1,24 mld lei. De la 1 ianuarie a fost introdusă o nouă taxă pe cifra de afaceri (0,5% pentru OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Marketing S.R.L.), cu un impact anual total estimat la sub 250 mil lei în 2024. Noua taxă se aplică în perioada 2024-2025.

În privința pilonului strategic Optimizarea activităților tradiționale, în segmentul Explorare și Producție ne așteptăm ca producția să fie peste 106 mii bep/zi, luând în considerare faptul că nu se vor efectua vânzări de active. Vom continua să ne concentrăm pe barilii cei mai profitabili, prin evaluarea unor vânzări selective de zăcăminte. Planificăm investiții de aproximativ 4,7 mld. lei, din care aproximativ jumătate pentru Neptun Deep. Restul va fi folosit în principal pentru forarea a circa 40 de sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a până la 500 de reparații capitale la sonde. În segmentul Rafinare și Marketing, estimăm că rata de utilizare a rafinăriei va depăși 95%, în timp ce volumele de vânzări totale de produse rafinate sunt estimate a fi în creștere comparativ cu 2023; volumele de vânzări cu amănuntul de produse petroliere se estimează că vor fi, de asemenea, mai mari față de 2023. În segmentul Gaze și Energie, estimăm că volumele de vânzări totale de gaze naturale vor fi mai mici comparativ cu 2023, în principal din cauza reducerii surselor de aprovizionare, în timp ce producția netă de energie electrică este prognozată să fie mai mare față de 2023, reflectând o revizie mai scurtă ca durată a centralei electrice Brazi.

În privința pilonului strategic Dezvoltarea regională a gazelor naturale, vom progresa cu proiectul nostru strategic Neptun Deep. Obiectivul este să finalizăm atribuirea principalelor contracte, să ne concentrăm pe obținerea permiselor, să demarăm lucrările de construcție și pregătirile în vederea forării primei sonde în 2025. În privința Han Asparuh offshore Bulgaria, continuăm activitatea de explorare, în timp ce pentru Perimetrul II de explorare offshore din Georgia achiziția de date seismice rămâne în așteptare.

În privința pilonului strategic Tranziția către emisii de carbon reduse și zero, avem ca țintă reducerea intensității emisiilor de carbon în operațiunile noastre cu 30% până în 2030 comparativ cu 2019. Planurile noastre privind mobilitatea alternativă sunt de accelerare a extinderii rețelei de încărcare a autovehiculelor electrice

în regiune, având ca ambiție atingerea unui număr de aproximativ 1.000 de puncte de încărcare până la final de an, inclusiv din tranzacția de achiziție anunțată. În plus, planificăm să progresăm cu dezvoltarea unui portofoliu de energie electrică regenerabilă prin intermediul parteneriatelor; estimăm că vom finaliza în 2024 tranzacțiile de achiziții anunțate, supuse aprobărilor legale și avem în vedere începerea graduală a producției de electricitate din 2024. Pentru toate aceste proiecte lucrăm la obținerea de fonduri europene.

b) Cota de piaţă a societăţii. Principalii concurenți

Cu o producție medie zilnică de hidrocarburi de 113,3 bep/zi şi raportul ţiţei/gaze în jur de 48%/52% în 2023, OMV Petrom asigură aproape întreaga producţie de ţiţei şi aproximativ o treime din producţia de gaze naturale a României.

Conform ANRE, consumul național de gaze naturale a scăzut cu aproximativ 7% în 2023 față de 2022, consumul clienților industriali continuând să scadă pe parcursul anului, precum și consumul de gaze naturale pentru producerea de energie electrică, cu o oarecare revenire doar spre finalul anului.

În ceea ce privește sursele de aprovizionare, consumul de gaze naturale la nivel național a fost acoperit de producția internă, care a înregistrat o ușoară creștere, și de importuri într-o pondere mai scăzută comparativ cu anul anterior. Pe parcursul anului, prețurile la gaze naturale s-au stabilizat, înregistrând niveluri semnificativ mai scăzute comparativ cu nivelele record din 2022. Prețurile la gaze naturale pe piața din România au urmat evoluția de pe piețele europene pe parcursului întregului an.

Reglementările introduse de către autoritățile din România în 2022 au fost în vigoare și pe parcursul anului 2023, piețele de gaze naturale și energie electrică fiind în continuare puternic reglementate.

Pe piața de energie electrică, conform datelor disponibile la acest moment de la operatorul de sistem, cererea națională de electricitate a scăzut cu 5% la 53 TWh 2023 (2022: 56 TWh). Producția națională de electricitate a crescut cu 3% la 57 TWh (2022: 55 TWh). Creșterea producției de energie electrică din 2023 a fost acoperită de o producție semnificativ mai ridicată din surse hidro, precum și din regenerabile, contrabalansată parțial de o producție mai scăzută din cărbune și gaze naturale. România a fost exportator net de energie electrică pe parcursul anului, comparativ cu poziția de importator net în 2022.

Pe baza datelor parțiale disponibile la acest moment, hidrocentralele au acoperit ~32% din producția națională de electricitate, centrala nucleară ~20%, centralele pe cărbuni ~14%, iar cele pe gaze naturale 17%, în timp ce restul de ~16% a fost acoperit din surse regenerabile. Centrala electrică de la Brazi a acoperit aproximativ 7% din producția de electricitate a României în 2023.

Sectorul de rafinare din România este format din patru rafinării operaţionale: Petrobrazi (deţinută de OMV Petrom), Petromidia şi Vega (deţinute de Rompetrol, controlată de Kaz Munay Gas), Petrotel (deţinută de Lukoil) care au o capacitate operațională totală de aproximativ 13 mil. tone pe an. În 2023, rafinăriile au procesat o cantitate totală de aproximativ 10,4 mil. tone ţiţei[iv].

Cota de piață în ceea ce privește vânzările[v] cu amănuntul în regiunea de operare a scăzut ușor la 30% (2022: 31%), în contextul unei concurențe crescute.

c) Descrierea dependenţei semnificative a societăţii faţă de un singur client sau de un grup de clienți a cărui pierdere ar avea un impact negativ asupra veniturilor societăţii

Datorită gamei largi de produse, OMV Petrom, inclusiv prin intermediul filialelor sale din cadrul Grupului, are o bază diversificată de clienți. Așadar, nu există clienți terţi care ar putea influenţa semnificativ activitatea Societăţii.

În plus, ca membru al Grupului OMV, OMV Petrom şi-a lărgit baza de clienți cu o parte din companiile afiliate din cadrul Grupului OMV. Tranzacțiile cu aceste companii sunt făcute pe baza principiului valorii de piaţă şi sunt prezentate în situaţiile financiare individuale ale OMV Petrom S.A. şi raportate către Bursa de Valori București şi către Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF) conform cerințelor ASF.

[iv] Doar țițeiul procesat (nu sunt incluse alte materii prime). Sursa datelor: Institutul Național de Statistică și calcule OMV Petrom;
[v] Estimările OMV Petrom bazate pe datele preliminare disponibile; cota de piaţă a vânzărilor OMV Petrom din comerţul cu amănuntul se calculează împărţind vânzările din comerţul cu amănuntul (benzină + motorină) la vânzările totale cu amănuntul de pe piaţă (benzină + motorină).

1.1.5. Evaluarea aspectelor legate de angajații societăţii

a) Numărul şi nivelul de pregătire al angajaților societăţii

Numărul mediu al angajaților, calculat ca medie pentru 12 luni a personalului existent la sfârşitul fiecărei luni, este prezentat în tabelul de mai jos:

	Număr mediu de angajați		
	2023	**2022**	**2021**
Media anuală	7.228	7.372	8.271

Numărul mediu al angajaților Societăţii a scăzut în 2023 ca urmare a activităților de reorganizare și restructurare continuate de către Societate, ca o consecinţă a procesului de optimizare şi a măsurilor de eficientizare a costurilor.

La 31 decembrie 2023, 75,85% din forţa de muncă a OMV Petrom S.A. cuprinde angajaţi cu diplomă de bacalaureat sau studii superioare în inginerie de petrol și alte domenii (tehnic/ financiar/ juridic etc., din care 50,42% cu studii superioare şi 25,43% cu diplomă de bacalaureat).

Majoritatea angajaților sunt membri ai uniunii sindicale reprezentative SNP (“Sindicatul Naţional Petrom”), afiliată la SNPE (“Sindicatul Naţional Petrom-Energie“), în timp ce un număr mic de angajați sunt membri ai unor uniuni afiliate la federația “Energetica”.

b) Relațiile dintre conducere şi salariați precum şi eventualele elementele conflictuale care caracterizează aceste relații

Dialogul dintre sindicate şi conducere continuă în mod regulat, cu unele particularități în contextul post-pandemic. Elementele cheie ale cadrului care prezintă relația dintre conducere şi angajați constau în Contractul Colectiv de Muncă (CCM), Regulamentul Intern şi Comisia Paritară referitoare la implementarea CCM, la aspecte HSSE și altele. Proiectele de reorganizare și/sau externalizare inițiate de Societate au fost agreate de ambele părți.

Deși în trecut a existat un număr mare de litigii de muncă derivate din unele din prevederile anterioare ale CCM, la data acestui raport, doar câteva dintre aceste tipuri de litigii sunt încă în curs, în ultimii ani au fost primite doar cereri limitate și majoritatea dosarelor au fost câștigate de OMV Petrom (deciziile sunt definitive).

OMV Petrom a întreprins toate acțiunile posibile pentru a preveni riscul de creștere a numărului de litigii și de asemenea, în decursul anilor, prevederile CCM au fost modificate pentru a limita posibilitatea unor interpretări diferite ce ar putea atrage noi litigii. Prevederile CCM-ului semnat în 2023 au fost redactate și negociate luând în considerare experiența litigiilor. CCM-ul aplicabil la acest moment expiră la sfârşitul anului 2025. În plus, a fost intensificat procesul de informare a angajaților cu scopul conștientizării acestora în legătură cu acest subiect, iar un accent deosebit s-a pus pe dialogul cu reclamanții.

1.1.6. Evaluarea aspectelor legate de impactul activității de bază asupra mediului

Descriere sumară a impactului activităților principale ale Societăţii asupra mediului şi a disputelor existente sau potențiale privind încălcarea legislației legate de protecția mediului

Informaţii cu privire la impactul activităţilor principale ale Societăţii asupra mediului şi asupra oricăror dispute existente sau potenţiale privind încălcarea legislației referitoare la protecţia mediului pot fi găsite în Raportul de Sustenabilitate, publicat de Societate conform cerinţelor legale referitoare la raportarea informaţiilor nefinanciare.

OMV Petrom este implicată în diverse litigii referitoare la pretinse daune privind poluarea, aferente operațiunilor petroliere și de gaze naturale specifice, actuale sau trecute. Ca exemple pentru a ilustra evenimentele legate de acestea, ne putem referi la scurgeri, pierderi și alte contaminări generate, printre altele, de îmbătrânirea infrastructurii și de modalitatea de gestionare a deșeurilor sau a incidentelor, rezultând în diverse cereri de daune, cum ar fi cereri de daune legate de decontaminarea și restaurarea mediului, lipsa de utilizare a terenurilor, amenzi și alte măsuri impuse de autoritățile de mediu, contestarea actelor emise de autorități în ceea ce

privește aspectele de mediu (inclusiv cele care se referă la taxele de mediu stabilite de către autoritățile locale).

Cu toate acestea, Societatea urmărește să respecte măsurile specifice în ceea ce privește aspectele de mediu, impuse de autoritățile de mediu și lege, în termenele prevăzute, iar în acest scop Societatea depune eforturi în vederea luării măsurilor necesare pentru a avea acces la terenurile relevante, inclusiv prin cereri în judecată.

1.1.7 Evaluarea activității de cercetare şi dezvoltare

În concordanţă cu direcția sa strategică, Societatea şi-a continuat eforturile de explorare, pentru a crea potențialul unor noi descoperiri. În 2023, investițiile de explorare au crescut ușor la 146 milioane lei (2022: 145 milioane lei), în principal ca efect al costurilor de foraj capitalizate mai mari, parțial contrabalansate de scăderea costurilor cu lucrări geologice și geofizice.

Activităţile de cercetare şi dezvoltare sunt realizate în principal de către Institutul de Cercetări şi Proiectări Tehnice (ICPT) din Câmpina, parte a Diviziei Explorare și Producție. ICPT a fost înființat în 1950 şi s-a remarcat de-a lungul timpului ca un important centru de cercetare ştiinţifică pentru industria petrolieră, fiind promotorul progreselor în ingineria de zăcământ, în metodologiile de foraj şi extracţie. Cu o bogată experienţă în cercetarea din industria petrolieră, ICPT execută analize complexe de laborator, oferă suport tehnic şi expertiză la un înalt nivel de calitate şi eficienţă, acoperind necesităţile activităţilor de explorare şi producţie. În 2023, cheltuielile curente totale suportate de ICPT au fost în sumă de 18,3 milioane lei (2022: 17,4 milioane lei) şi în anul 2024 sunt estimate să ajungă la 25,5 milioane lei. Cheltuielile de capital au fost în sumă de 4,2 milioane lei (2022: 2,9 milioane lei), în timp ce pentru anul 2024 se anticipează a fi în jurul valorii de 3 milioane lei.

Pe lângă activitățile ICPT Câmpina, Societatea a fost implicată și în activități de cercetare și dezvoltare legate de domeniile de activitate cu emisii reduse de carbon.

1.1.8. Evaluarea activității societăţii privind gestionarea riscului

OMV Petrom este expusă la o varietate de riscuri specifice industriei de petrol și gaze, inclusiv riscuri de piață și financiare, riscuri operaționale și riscuri strategice. Procesele companiei de management al riscului se concentrează pe identificarea, analiza și evaluarea unor astfel de riscuri și a impactului acestora asupra stabilității financiare și profitabilității companiei.

Obiectivul acestor activități este de a gestiona în mod activ riscurile în contextul apetitului pentru risc al OMV Petrom pentru a-și atinge obiectivele strategice pe termen lung.

Guvernanța procesului de gestionare a riscului

OMV Petrom evoluează într-un peisaj de afaceri dinamic. Guvernarea eficientă a riscurilor este esențială pentru a naviga cu succes prin incertitudinile inerente naturii operațiunilor OMV Petrom.

Prevenirea riscului este integrată în procesele zilnice de luare a deciziilor la fiecare nivel al organizației. Directoratul stabilește, comunică și asigură iimplementarea abordării privind gestionarea riscului și a obiectivelor noastre în întreaga organizație. Riscurile strategice sunt gestionate prin grupuri de lucru specializate: Performanță, Oameni, Tehnologie și Inovație, Soluții Energetice Noi, precum și Managementul Părților Interesate.

Pentru a asigura o bună informare în procesul de luare a deciziilor și în deplină concordanță cu realitățile prezentului și previziunile asupra viitorului, Directoratul a împuternicit o funcție dedicată gestionării riscurilor să conducă și să coordoneze procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Grupului. Profilul de risc consolidat la nivelul companiei este raportat de două ori pe an către Directorat și către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere.

Gestionarea riscului la nivelul companiei (EWRM)

Scopul principal al procesului **OMV Petrom de gestionare a riscurilor în cadrul Companiei (EWRM)** este acela de a adăuga valoare prin gestionarea și luarea deciziilor pe baza evaluării riscurilor care este asigurată prin aplicarea unui „model de apărare pe trei linii”: 1. managementul afacerii, 2. funcții de management al riscului și de supraveghere, 3. audit intern.

OMV Petrom dezvoltă în mod constant sistemul EWRM în funcție de cerințele interne și externe.

În ceea ce privește instrumentele și tehnicile, OMV Petrom urmează cele mai bune practici internaționale de management al riscului și utilizează modele cantitative stocastice pentru a măsura pierderile potențiale asociate portofoliului de risc al Companiei. Procesul este facilitat de un sistem IT la nivel de Grup, care sprijină etapele individuale ale procesului: identificarea, analiza, evaluarea, tratarea, raportarea și revizuirea riscurilor prin monitorizarea continuă a modificărilor profilului de risc. Riscul general care rezultă din procesul de gestionare a

riscului de jos în sus este calculat utilizând simulări Monte Carlo (pentru un nivel de încredere de 95%) și comparat cu datele de planificare pe un orizont mediu de timp de trei ani. Riscurile identificate sunt analizate în funcție de natura lor, luând în considerare cauzele, consecințele, tendințele istorice, volatilitatea, precum și impactul potențial asupra fluxurilor de numerar.

OMV Petrom consideră că riscul general al Grupului este semnificativ mai mic decât suma riscurilor individuale, datorită naturii sale integrate și faptului că diferitele riscuri se compensează parțial reciproc. Cu toate acestea, efectele de echilibrare ale riscurilor din industrie pot deseori să întârzie sau să slăbească în timp. Activitățile de management al riscului ale OMV Petrom se concentrează, așadar, pe expunerea netă la risc a portofoliului existent și viitor al Grupului. Interdependența și corelațiile dintre diferitele riscuri sunt reflectate și în profilul de risc consolidat al Societății.

Activitățile de management al riscului și de asigurări sunt coordonate central la nivel corporativ de către departamentul Trezorerie, Managementul Riscului și Asigurării. Acest departament se asigură că procesele, instrumentele și tehnicile de management al riscului bine definite și consecvente sunt aplicate în întreaga organizație. Responsabilitatea riscului este atribuită managerilor care sunt cei mai potriviți să supravegheze și să gestioneze riscul respectiv.

Obiectivul general al politicii de risc este de a proteja fluxurile de numerar în conformitate cu apetitul la risc al Grupului.

Riscurile financiare și non-financiare sunt identificate, evaluate și raportate în mod regulat prin procesul EWRM al Grupului.

În procesul EWRM, terminologia și limbajul comun privind riscurile sunt utilizate în cadrul OMV Petrom pentru a facilita comunicarea eficientă a riscurilor; dintre acestea, categoria de risc de mediu, social și guvernanță (ESG) se află în domeniul nostru de interes în taxonomia riscurilor OMV Petrom.

Procesul EWRM al OMV Petrom a fost stabilit în conformitate cu Standardul Internațional de Management al Riscului ISO 31000 și cuprinde o organizație dedicată de risc care lucrează într-un cadru robust de reglementare internă, utilizând o infrastructură de tehnologie a informației. Eficacitatea sistemului EWRM este evaluată anual de către un auditor extern.

Procesele de gestionare a riscului

După cum este menționat, sistemul de gestionare a riscului și eficacitatea lui sunt monitorizare de către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere prin rapoarte periodice.

Procesul de gestionarea a riscului se bazează pe o abordare preventivă și sistematică, având ca obiectiv o identificare și gestionare timpurie a riscurilor pentru a evita un posibil impact negativ asupra operațiunilor și a reputației. Credem că dezvoltarea unei **culturi a riscului** la nivel de organizație, unde fiecare este conștient de riscurile aferente activității pe care o desfășoară și implementează zilnic tehnicile de gestionare a riscului, este cel mai eficient mod de a evita un impact negativ. Pentru aceasta, cadrul EWRM, care oferă o abordare atotcuprinzătoare, este coordonat de conducerea superioară și pus în aplicare de către fiecare angajat al Companiei. Această abordare asigură o mai bună conștientizare și atenție asupra riscurilor care ar putea afecta obiectivele Companiei.

Procesul de gestionare a riscurilor, implementat pe baza cadrului EWRM al OMV Petrom, combină **o abordare a riscurilor de jos în sus** cu una **de sus în jos**, astfel încât fiecare angajat este responsabil pentru gestionarea riscurilor din aria sa de competență.

Riscurile identificate de către personalul operațional pe baza unei **abordări de jos în sus**, în cadrul gestionării zilnice a activității, sunt evaluate pe un orizont mediu de timp de trei ani. Șefii departamentelor sunt responsabili cu inițierea analizelor de risc, care includ selectarea celor mai potrivite tehnici de identificare a riscurilor. Acestea includ nu doar interviuri, ateliere, studii sau analize ale datelor istorice privind pierderile, ci și informații privind riscurile documentate în registrele de riscuri. Hărțile sau matricele riscurilor sunt utilizate pentru procesul de evaluare și servesc la identificarea intervalelor de probabilitate și a consecințelor în cazul materializării riscurilor.

Managementul superior evaluează **riscurile de sus în jos** pentru a avea o perspectivă strategică a riscurilor pe un interval de timp mai îndelungat. Scanând în permanență orizontul pentru a identifica riscurile care se conturează și având periodic ședințe de risc, managementul superior are o perspectivă completă asupra riscurilor strategice. Aceasta permite capturarea noilor tendințe și evoluții ale mediului operațional și ale celor mai bune practici din industrie, facilitând atingerea obiectivelor pe termen lung de către Grup.

Categoriile de riscuri (taxonomia)

Riscurile din cadrul sistemului EWRM al OMV Petrom sunt organizate în următoarele categorii: **risc de piață și financiar, risc operațional, risc strategic.**

Riscurile de piață și financiare

În ceea ce privește **riscul prețurilor mărfurilor tranzacționabile pe piață**, OMV Petrom este expusă în mod natural volatilității fluxurilor de trezorerie induse de modificările de preț generate de activitățile de producție, rafinare și de comercializare a țițeiului, produselor petroliere derivate, gazelor naturale, electricității și certificatelor de CO_2. Riscul de piață are o importanță strategică esențială în cadrul profilului de risc și al lichidității OMV Petrom. Riscurile de preț aferente mărfurilor tranzacționate de OMV Petrom sunt atent analizate, cuantificate și evaluate. Pentru reducerea acestor riscuri sunt întreprinse activități de optimizare corespunzătoare și sunt utilizate instrumente de acoperire a riscurilor (hedging). Astfel de activități includ acoperiri de marjă, precum și acoperiri de stoc, executate prin utilizarea instrumentelor financiare. Un sistem de optimizare a tranzacționării și acoperirii riscurilor definește mandate clare, inclusiv praguri de risc pentru astfel de activități.

În ceea ce privește gestionarea **riscului de schimb valutar**, OMV Petrom este expusă, în principal, volatilității monedei RON în raport cu USD și, respectiv, cu EUR. Efectul riscului de schimb valutar asupra fluxului de trezorerie este monitorizat în mod regulat.

Instrumentele financiare derivate pot fi utilizate în scopul gestionării expunerii la riscul privind prețul mărfurilor tranzacționabile și la cel valutar, cu aprobarea Directoratului OMV Petrom și în conformitate cu apetitul la risc al companiei și/sau cu evaluările riscurilor.

Gestionarea riscului de credit al partenerilor se referă la riscul ca un partener să nu își îndeplinească obligațiile contractuale, ceea ce ar putea conduce la pierderi financiare pentru OMV Petrom. În lumina unui mediu geopolitic și economic dificil, cu inflație ridicată, prețuri volatile ale mărfurilor, rate ale dobânzilor în creștere și lanțuri de aprovizionare distorsionate, se acordă o atenție deosebită modificărilor comportamentului de plată. Riscurile de credit ale partenerilor Grupului sunt evaluate, monitorizate și gestionate la nivelul Companiei folosind limite prestabilite pentru anumite țări, bănci, clienți și furnizori. Pe baza bonității acestora și a informațiilor de rating disponibile, tuturor partenerilor li se atribuie expuneri maxime în termeni de limite de credit (sume și scadențe), iar evaluările de bonitate și limitele acordate sunt revizuite în mod regulat.

Ca urmare a activităților sale de finanțare, OMV Petrom este expusă în mod inerent **riscului privind rata dobânzii**. Volatilitatea EURIBOR și ROBOR poate declanșa un flux de numerar diminuat sau suplimentar. Cu toate acestea, riscul și volatilitatea care pot influența fluxurile noastre de numerar sunt scăzute.

Riscurile operaționale

Din perspectiva riscului operațional, OMV Petrom este o companie integrată, cu un portofoliu larg de active, alcătuit în principal din instalații de producție și prelucrare a hidrocarburilor. Sunt identificate riscurile cu probabilitate scăzută și cu impact mare asociate activității operaționale (de exemplu, erupții, explozii, cutremure etc.) și, pentru fiecare dintre acestea, sunt dezvoltate și evaluate scenarii de risc. O atenție specială este acordată riscurilor de siguranță a procesului. Când este necesar, planuri de preîntâmpinare a efectelor negative sunt elaborate pentru fiecare locație specifică. Pe lângă planurile de urgență, de criză și de recuperare în caz de dezastre, politica OMV Petrom în ceea ce privește riscurile asigurabile este de a le transfera prin intermediul instrumentelor de asigurare. Aceste riscuri sunt analizate îndeaproape, cuantificate și monitorizate de către organizația de risc și sunt gestionate prin proceduri interne detaliate.

Sistemul de gestionare a riscurilor din OMV Petrom face parte din procesul de luare a deciziilor. În contextul implementării Strategiei 2030, riscurile asociate noilor proiecte importante sau inițiativelor importante de afaceri sunt evaluate și comunicate conducerii înainte de luarea deciziei de aprobare, ca parte a procesului de evaluare a proiectelor.

Executarea unor proiecte importante onshore și offshore poate fi afectată de modificări ale cadrelor normative sau fiscale, de indisponibilitatea contractanților sau de lipsa personalului calificat. Costurile proiectelor pot fi influențate negativ de inflația prețurilor, lipsa forței de muncă sau întreruperea ori reorganizarea lanțurilor de aprovizionare. În special în domeniile noi de activitate, OMV Petrom poate investi mai des prin parteneriate și asocieri în participațiune, ceea ce poate expune compania la riscuri de guvernanță și credit crescute și poate avea un impact negativ asupra execuției proiectului. Efectul oricăruia dintre aceste riscuri poate avea un impact negativ semnificativ asupra activității, rezultatelor operațiunilor și situației financiare ale OMV Petrom.

Întrucât activitățile OMV Petrom se bazează pe sisteme de tehnologie a informației, compania poate suferi întreruperi din cauza evenimentelor cibernetice majore. Din acest motiv, controale de securitate sunt implementate în cadrul Grupului pentru a proteja informațiile și activele IT care stochează și procesează informații. **Riscurile legate de IT** sunt evaluate, monitorizate în mod regulat și gestionate activ cu programe dedicate de informații și securitate în întreaga organizație. Riscurile legate de OT (tehnologia operațională) sunt reflectate în evaluarea riscurilor privind siguranța procesului. OMV Petrom recunoaște apariția riscurilor legate de inteligența artificială și integrează în mod activ măsuri în cadrul controalelor de securitate existente pentru a aborda potențialele perturbări și vulnerabilități asociate cu inteligența artificială.

OMV Petrom se concentrează pe evaluarea potențialelor vulnerabilități ale Companiei la schimbările climatice (de exemplu, deficit de apă, secetă, inundații, alunecări de teren), pe impactul Companiei asupra mediului și pe acțiunile de diminuare care vor asigura o tranziție de succes către un mediu cu emisii scăzute de carbon (de exemplu, reducerea emisiilor de carbon, conformitatea cu noile cerințe de reglementare). Vulnerabilitățile fizice pe termen scurt și mediu legate de schimbările climatice sunt identificate și raportate în procesul EWRM. În plus, OMV Petrom a efectuat o analiză solidă a vulnerabilității în fața schimbărilor climatice pentru majoritatea activelor sale principale cu scopul de a identifica rezistența la riscurile fizice legate de schimbările climatice, folosind scenariile Panelului Interguvernamental pentru Schimbări Climatice (IPCC) corespunzătoare orizontului de timp sugerat de taxonomia UE.

În ceea ce privește **riscurile privind conformitatea cu reglementările**, compania este în dialog cu autoritățile române pe teme relevante pentru industrie. În ultimii câțiva ani, am văzut o serie de inițiative fiscale și de reglementare puse în discuție și/sau implementate. Acest lucru crește volatilitatea legislativă cu influență asupra mediului general de afaceri.

Mai mult, în contextul crizei energetice din Europa, sunt puse în aplicare măsuri suplimentare de reglementare, cum ar fi scheme de subvenții, plafoane ale prețurilor la gaze naturale și energie electrică și supraimpozitare. Dacă prețurile la energie în Europa rămân la niveluri ridicate, există riscul ca intervenții viitoare de reglementare și fiscale să aibă un impact asupra rezultatelor financiare ale OMV Petrom.

Riscurile strategice

Pentru a identifica riscurile strategice care ar putea avea efecte pe termen lung asupra obiectivelor companiei, OMV Petrom își monitorizează continuu mediul intern și extern.

Dintr-o perspectivă a sustenabilității pe termen lung, există un proces strategic de evaluare a riscurilor, pe de o parte, pentru a surprinde perspectiva managementului executiv asupra mediului de risc pe un orizont de timp mai lung și, pe de altă parte, pentru a dezvolta planuri de diminuare a riscurilor și a monitoriza implementarea acțiunilor definite. Riscurile strategice se referă atât la riscuri externe, cât și interne (de exemplu, schimbări climatice, afaceri tradiționale, dezvoltarea regională a gazelor naturale, capital uman și comunități, cadrul politic și de reglementare). O evaluare strategică anuală a riscurilor asigură o revalidare robustă a riscurilor identificate. Aceasta captează noile evoluții sau oferă informații actualizate despre mediul de operare și tendințele industriei și, prin urmare, are un impact pozitiv asupra capacității Companiei de a-și atinge obiectivele strategice.

Risc strategic	Detalii
Schimbări climatice	Riscul schimbărilor climatice se referă la riscul de a nu ne îndeplini țintele propuse pentru 2030 de reducere a emisiilor de GES, accentuat şi de riscurile privind implementarea portofoliului de proiecte strategice de afaceri cu emisii reduse și zero de carbon, reducerea emisiilor operațiunilor și activelor existente, în contextul unei tranziții potențial accelerate.
Afaceri tradiționale	În E&P, atenţia asupra sustenabilităţii, obiectivele privind schimbările climatice și politica de management al costurilor pun presiune asupra proiectelor petroliere tradiționale. E&P se concentrează pe îmbunătăţirea portofoliului, proiectul Neptun Deep și dezvoltarea de noi domenii de afaceri cu emisii reduse de carbon (de exemplu, CCS). În R&M, atenţia asupra sustenabilităţii şi obiectivele privind schimbările climatice pun presiune asupra cererii de combustibili tradiționali, conducând afacerile R&M către tranziția spre un mediu cu emisii scăzute de carbon prin dezvoltarea unui portofoliu de produse sustenabile și accelerarea planurilor de mobilitate electrică.

Dezvoltare regională ai gazelor naturale	Riscul strategic în ceea ce privește dezvoltarea regională a gazelor în Marea Neagră include proiectul Neptun Deep și posibile proiecte viitoare în zona Mării Negre. Pot apărea riscuri geopolitice și de reglementare, precum și riscuri operaționale și de livrare. Aceste riscuri pot declanșa o întârziere sau anularea explorării și a potențialelor dezvoltări în Marea Neagră și riscul de a nu livra la timp primul gaz din proiectul Neptun Deep în 2027.
Capital uman si Comunități	Riscurile de capital uman pot avea o varietate de cauze și pot apărea în următoarele domenii: pierderea capitalului uman, implicarea scăzută a angajaților, lipsa transferului de cunoștințe, reputația industriei sau dezechilibrarea relației cu partenerii sociali. Atragerea, reținerea și dezvoltarea talentelor în noile condiții de piață în timp ce este implementată strategia People & Culture (Oameni si Cultura) asigură experiența necesară angajaților. OMV Petrom recunoaște importanța comunităților locale în care își desfășoară activitatea și se străduiește să construiască parteneriate cu acestea. Compania lucrează la alinierea agendei sale de sustenabilitate/ ESG pe termen lung cu nevoile imediate identificate în comunitățile în care își desfășoară activitatea..
Cadrul politic și de reglementare	Modificarea potențială a politicii în urma anului super-electoral poate genera modificări de reglementare și impozite, dar în mare parte dictate de nevoile bugetului de stat. Separat, compania promovează nevoia privind o nouă legislație referitoare la tehnologiile cu emisii scăzute de carbon prin colaborarea cu părțile interesate din sectorul privat și public - pentru a genera acceptarea publică și sprijinul pentru astfel de proiecte. Acest lucru s-a concretizat și în atragerea de finanțare UE și angajarea de resurse pentru noi linii de afaceri (energie regenerabilă, mobilitate electrică, hidrogen verde, biocombustibili și altele).

OMV Petrom monitorizează cu atenție evoluțiile geopolitice, inclusiv războiul conflictul în curs de desfășurare dintre Rusia -și Ucraina și orice sancțiuni și contrasancțiuni suplimentare care decurg din acesta, precum și conflictele din Orientul Mijlociu / Marea Roșie care au ridicat generat îngrijorări cu privire la stabilitatea regională și impactul lor potențial asupra activităților de afaceri alelor OMV Petrom.

Întreruperile continue și/sau intensificate ale fluxurilor de mărfuri rusești către Europa ar putea duce la creșteri suplimentare ale prețurilor la energie în Europa. Sancțiunile suplimentare împotriva Rusiei și contrasancțiunile emise de Rusia ar putea duce la întreruperi în lanțurile globale de aprovizionare și la penurie, de exemplu, produse energetice, materii prime, produse agricole și metale și, în consecință, ar putea duce la creșteri suplimentare ale costurilor operaționale. OMV Petrom răspunde la această situație cu măsuri specifice pentru a proteja stabilitatea economică a Companiei, precum și aprovizionarea în siguranță cu energie.

În plus, întreruperile în lanțurile de aprovizionare, inflația ridicată și creșterea ratelor dobânzilor ar putea duce la o deteriorare semnificativă a creșterii economice, care, la rândul său, ar putea afecta cererea pentru produsele OMV Petrom.

Gestionarea riscurilor legate de schimbările climatice

Riscurile și oportunitățile legate de schimbările climatice sunt integrate în procesul EWRM al OMV Petrom, care vizează identificarea, evaluarea și gestionarea riscurilor legate de afaceri. Riscurile legate de schimbările climatice ar putea reflecta un impact potențial al evenimentelor acute sau cronice, cum ar fi evenimente meteorologice extreme mai frecvente sau schimbări sistemice ale afacerii noastre, ca urmare a schimbării cadrului legislativ și a schimbării comportamentului clienților. Riscurile acute sunt analizate din perspectiva impactului lor asupra planului financiar pe trei ani al Companiei. Efectele riscurilor cronice sunt evaluate pe baza unei analize calitative, având în vedere o gamă mai largă de incertitudine.

Riscurile climatice și oportunitățile au fost deja reflectate în planurile noastre de afaceri și în obiectivele pe termen mediu. Este de așteptat ca schimbările climatice cele mai semnificative care ar putea afecta sectorul energetic să apară într-o perioadă mai lungă de timp – în principal în privința veniturilor. Prin urmare, conducerea acordă o atenție deosebită riscurilor și oportunităților pe termen lung legate de schimbările climatice și le ia în considerare în luarea deciziilor strategice.

Acest proces se bazează pe Standardul EWRM completat de un set de principii care definesc cerințele privind riscurile si oportunitățile ESG/ de sustenabilitate ca parte a cadrului de management al riscului în cadrul

OMV Petrom, susținut de drepturile, responsabilitățile și așteptările anumitor părți interesate de gestionarea riscului.

Riscurile ESG sunt abordate în OMV Petrom prin teme materiale de sustenabilitate: schimbări climatice și tranziție energetică, mediu, lanț de aprovizionare, sănătate, siguranță și stare de bine, principii de afaceri și impact economic, angajați, comunități și drepturile omului. Informații detaliate sunt prezentate în Raportul nostru de sustenabilitate.

Ca susţinător al recomandărilor emise de către Grupul operativ pentru dezvăluirile financiare legate de climă (Task Force on Climate-related Financial Disclosures - TCFD), OMV Petrom recunoaște și răspunde la riscurile legate de schimbările climatice în conformitate cu recomandările TCFD, precum și cu perspectiva de dublă materialitate propusă de Directiva de raportare non-financiară emisă de UE.

Directoratul OMV Petrom discută trimestrial politicile și reglementările actuale și viitoare legate de mediul înconjurător, climă și sectorul energetic; evoluții conexe pe piețele de carburanți, gaze naturale și energie electrică; gradul de implementare al proiectelor de inovație și progresul în atingerea obiectivelor legate de sustenabilitate.

1.1.9. Estimări asupra activității societăţii

a) Factori care influenţează sau pot influenţa lichiditatea societăţii

Perspective 2024

Pentru 2024, OMV Petrom preconizează că prețul mediu al țițeiului Brent va fi în jur de 80 USD/bbl. Estimăm că marjele de rafinare se vor situa la în jur de 10 USD/bbl. De asemenea, estimăm că, în România, cererea de produse petroliere în comerțul cu amănuntul, precum și cea de gaze naturale și electricitate vor fi ușor peste nivelul din 2023.

Măsurile legislative introduse în 2022 pentru piețele de gaze naturale și energie electrică, în ceea ce privește prețurile, marjele, înmagazinarea și taxele, rămân în vigoare până la finalul lunii martie 2025. Companiile cu activități de extracție și rafinare a țițeiului plătesc o contribuție de 350 lei pentru fiecare tonă de țiței procesat pentru 2022 și 2023; contribuția pentru 2023 este scadentă la plată la finalul lunii iunie 2024 și este în sumă de 1,24 mld lei. De la 1 ianuarie a fost introdusă o nouă taxă pe cifra de afaceri (0,5% pentru OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Marketing S.R.L.), cu un impact anual total estimat la sub 250 mil lei în 2024. Noua taxă se aplică în perioada 2024-2025.

În segmentul Explorare și Producție ne așteptăm ca producția să fie peste 106 mii bep/zi, luând în considerare faptul că nu se vor efectua vânzări de active. Vom continua să ne concentrăm pe barilii cei mai profitabili, prin evaluarea unor vânzări selective de zăcăminte. Planificăm investiții de aproximativ 4,7 mld. lei, din care aproximativ jumătate pentru Neptun Deep. Restul va fi folosit în principal pentru forarea a circa 40 de sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a până la 500 de reparații capitale la sonde.

În segmentul Rafinare și Marketing, estimăm că rata de utilizare a rafinăriei va depăși 95%, în timp ce volumele de vânzări totale de produse rafinate sunt estimate a fi în creștere comparativ cu 2023; volumele de vânzări cu amănuntul de produse petroliere se estimează că vor fi, de asemenea, mai mari față de 2023.

În segmentul Gaze și Energie, estimăm că volumele de vânzări totale de gaze naturale vor fi mai mici comparativ cu 2023, în principal din cauza reducerii surselor de aprovizionare, în timp ce producția totală netă de energie electrică este prognozată să fie mai mare față de 2023, reflectând o revizie mai scurtă ca durată a centralei electrice de la Brazi.

În privința pilonului strategic Tranziția către emisii de carbon reduse și zero, avem ca țintă reducerea intensității emisiilor de carbon în operațiunile noastre cu 30% până în 2030 comparativ cu 2019.

Investiţii 2024

La nivelul Grupului OMV Petrom, ne așteptăm să generăm un flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor ușor pozitiv, ca urmare a investițiilor în creștere. Valoarea investițiilor organice se estimează că va fi în jur de 6,5 mld lei (2023: 4,7 mld lei), cu investiții mai mari față de 2023 dedicate în principal proiectului Neptun Deep și celor cu emisii de carbon reduse și zero, cu precădere SAF/HVO, energie din surse regenerabile și rețeaua de stații de încărcare a vehiculelor electrice (EV). Investițiile suplimentare pentru proiectele cu emisii de carbon reduse și zero aferente tranzacțiilor de achiziții anunțate ar putea duce investițiile totale la aproximativ 8 mld lei. Investițiile necesită un mediu de reglementare și fiscal previzibil și stabil.

În privința pilonului strategic Dezvoltarea regională a gazelor naturale, vom progresa cu proiectul nostru strategic Neptun Deep. Obiectivul este să finalizăm atribuirea contractelor, să ne concentrăm pe obținerea permiselor, să demarăm lucrările de construcție și pregătirile în vederea forării primei sonde în 2025. În privința Han Asparuh offshore Bulgaria, continuăm activitatea de explorare, în timp ce pentru Perimetrul II de explorare offshore din Georgia achiziția de date seismice rămâne în așteptare.

La nivel de grup, planurile noastre privind mobilitatea alternativă sunt de accelerare a extinderii rețelei de încărcare a autovehiculelor electrice în regiune, având ca ambiție atingerea unui număr de aproximativ 1.000 de puncte de încărcare până la final de an, inclusiv din tranzacția de achiziție anunțată. În plus, planificăm să progresăm cu dezvoltarea unui portofoliu de energie electrică regenerabilă prin intermediul parteneriatelor; estimăm că vom finaliza în 2024 tranzacțiile de achiziții anunțate, supuse aprobarilor legale și avem în vedere începerea graduală a producției de electricitate din 2024. Pentru toate aceste proiecte lucrăm la obținerea de fonduri europene.

În subcapitolul 1.1.8 sunt detaliate riscurile potențiale care pot influenţa lichiditatea Societăţii.

Factorii principali care au influenţat fluxurile de trezorerie ale Societăţii în 2023 sunt prezentați în cadrul secţiunii 5.

b) Investițiile Societății şi alte intrări

Investiţii[1)], milioane lei	**2023**	**2022**	**2021**
Explorare și Producție	2.793	2.632	2.122
Rafinare și Marketing	1.749	632	510
Gaze și Energie	57	30	168
Corporativ şi Altele	97	60	17
Total	**4.696**	**3.354**	**2.817**
+/- Alte ajustări[2)]	1.327	564	(153)
Intrări conform situației activelor imobilizate (active corporale și necorporale)	**6.023**	**3.918**	**2.664**

[1)] Include sume reprezentând adiții de mijloace fixe, investiții financiare, avansuri plătite cu privire la mijloacele fixe, şi exclude creșterea din revizuirea provizioanelor
2) Alte ajustări includ creșterea din revizuirea provizioanelor și exclud investițiile financiare și avansurile plătite cu privire la mijloacele fixe

Investițiile OMV Petrom S.A. în 2023 au însumat 4.696 milioane lei, fiind cu 40% peste nivelul celor din 2022.

Investiţiile în segmentul Explorare și Producție (2.793 milioane lei) au reprezentat 59% din valoarea totală înregistrată în anul 2023, fiind cu 6% peste nivelul celor din 2022. Creșterea a fost determinată în principal de proiectul Neptun Deep (decizia finală de investiție a fost luată în 2023), fiind parțial contrabalansată de scăderea activității de foraj și reparații capitale la sonde.

Investiţiile în Rafinare și Marketing au fost în sumă de 1.749 milioane lei în 2023. Cea mai mare parte a investițiilor a fost direcționată către rafinăria Petrobrazi pentru proiectele referitoare la revizia planificată, înlocuirea camerelor de la instalația de cocsare, dar și pentru proiectele în derulare, cum ar fi noua instalație de produse aromatice și construcția unui nou rezervor de țiței.

Investiţiile în Gaze și Energie (57 milioane lei) au fost mai mari decât în anul 2022 (30 milioane lei), directionate în cea mai mare parte către revizia planificată a centralei electrice Brazi.

Investiţiile în segmentul Corporativ şi Altele au fost în valoare de 97 milioane lei, în creştere comparativ cu anul 2022 (60 milioane lei).

c) Factori care influențează semnificativ profitul generat de activitatea de bază

Rezultatul din exploatare pe segmente de activitate, milioane lei	Anul încheiat la 31 Decembrie		
	2023	**2022**	**2021**
Explorare și Producție	4.182	3.626	1.689
Rafinare și Marketing	2.161	4.003	2.310
Gaze și Energie	1.490	4.682	(307)
Corporativ şi Altele	(168)	(255)	(102)
Consolidare[1]	(256)	(64)	(225)
Total	**7.409**	**11.991**	**3.366**

[1] Linia Consolidare reflectă eliminarea profitului inter-segmente

În 2023, în segmentul **Explorare şi Producţie**, Rezultatul din exploatare a fost în sumă de 4.182 milioane lei, comparativ cu 3.626 milioane lei în 2022. Rezultatul din exploatare a reflectat prețurile mai mici și volumele de vânzări mai scăzute, costurile de producție mai mari, cursul de schimb nefavorabil și scăderea impozitării din E&P. Producţia internă de ţiţei și condensat a fost de 19,96 milioane bbl, cu 5% mai mică decât în 2022. Producţia internă de gaze naturale a fost de 21,42 milioane bep, cu 5% sub nivelul din 2022. Principalii factori care au influențat producția din România în 2023 au fost declinul natural, parțial contrabalansat de contribuția reparațiilor capitale la sonde și a sondelor noi. Costul de producție în România a fost de 16,0 USD/bep, cu 21% mai mare decât în 2022, în contextul unui efect pozitiv generat de un element de natură nerecurentă în legătură cu un control fiscal în T2/22, precum și din cauza scăderii producției disponibile pentru vânzare, a creșterii generale a costurilor, și a cursului de schimb nefavorabil în 2023; exprimat în lei, a crescut cu 19% la 73,0 lei/bep.

În segmentul **Rafinare şi Marketing**, Rezultatul din exploatare a scăzut la 2.161 milioane lei, comparativ cu 4.003 milioane lei în 2022, ca urmare a unei marje de rafinare și a unei rate de utilizare a rafinăriei mai mici, precum și a disponibilității reduse a produselor petroliere în urma reviziei planificate a rafinăriei. Rezultatul din exploatare a fost influenţat şi de venitul net din filialele consolidate și din investiţiile contabilizate conform metodei punerii în echivalenţă în valoare de 646 milioane lei (2022: 661 milioane lei). În 2023, indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scăzut cu 2,6 USD/bbl la aproximativ 14,0 USD/bbl, ca rezultat al diferențialelor scăzute în special la motorină și combustibil pentru aviație. Rata de utilizare a rafinăriei a scăzut la 80% (2022: 95%), reflectând revizia planificată din T2/23, după cinci ani de funcționare fără opriri planificate de mare amploare.

În segmentul **Gaze şi Energie**, Rezultatul din exploatare a fost de 1.490 milioane lei (2022: 4.682 milioane lei), reflectând performanța operațională a ambelor activități, gaze naturale și energie electrică, deși a fost influențat negativ de evoluția pieței și de reglementările în vigoare, precum și de pierderile temporare nete aferente contractelor forward de energie electrică. Prin comparație, Rezultatul din exploatare din 2022 a reflectat câștiguri temporare nete aferente contractelor forward de energie electrică.

Activitatea de gaze naturale a înregistrat o performanță solidă, realizată într-un context de piață plin de provocări, cu un consum în scădere, lichiditate de piață redusă și prețuri semnificativ mai mici care au redus marjele. Am realizat o perfomanță puternică în portofoliul nostru de clienți finali, cu volume vândute mai mari. Am înregistrat de asemenea o contribuție bună din volumele extrase din depozitele de înmagazinare în T1/23. Cu toate acestea, am înregistrat marje în scădere la gazele naturale atât din producția proprie, cât și din cele achiziționate de la terți, în principal pentru tranzacțiile în afara României.

În activitatea de energie electrică, rezultatul a fost construit pe tranzacțiile în afara României, cu oportunități bune în ceea ce privește marjele realizate. O producție mai mică față de anul precedent a fost obținută la centrala electrică Brazi, care a fost în revizie planificată cu întreaga capacitate din martie până la începutul lunii iulie 2023. Centrala electrică Brazi a generat o producţie netă de electricitate de 4,16 TWh (2022: 5,01 TWh).

Rezultatul din exploatare în segmentul **Corporativ şi Altele** a fost de (168) milioane lei (2022: (255) milioane lei).

2. Activele corporale ale societăţii şi ale companiilor sale afiliate

2.1. Localizarea şi principalele trăsături ale echipamentelor de producție deținute de societate

OMV Petrom S.A. desfășoară activităţi în toate județele ţării, în București şi pe platoul continental al Mării Negre, precum şi în Republica Moldova, Bulgaria, Serbia şi Georgia, direct sau prin intermediul filialelor sale.

Explorare și Producție:
La sfârșitul anului 2023, OMV Petrom opera 152 de zăcăminte comerciale de țiței și gaze naturale în România (sfârșitul anului 2022: 150), reflectând adăugarea celor două zăcăminte offshore de gaze naturale Domino și Pelican Sud din perimetrul de explorare Neptun Deep.

Societatea are o bază importantă de active în activitatea de Explorare și Producție, sub formă de imobilizări corporale folosite pentru exploatarea rezervelor de hidrocarburi. Această bază cuprinde de asemenea active folosite în serviciile de petrol şi gaze, precum reparații capitale, întreținere şi logistică.

Gaze:
Fiind o activitate de comercializare, segmentul Gaze nu are echipamente de producție sau active semnificative.

Energie:
OMV Petrom deţine o centrală electrică pe gaze cu o capacitate de 860 MW amplasată în Brazi.

Doljchim:
OMV Petrom a continuat activitățile de demontare la Doljchim, pentru a pregăti amplasamentul în vederea utilizării alternative a acestuia.

Rafinare:
OMV Petrom deține două rafinării, Petrobrazi (operațională) şi Arpechim (oprită din 2011). O parte dintre activele fostei rafinării Arpechim (oprită din 2011) este folosită în prezent pentru depozitarea produselor accizabile (benzină, motorină, biocomponenți, aditivi) și a țițeiului.

În 2023, OMV Petrom a operat numai rafinăria Petrobrazi, integrată cu activitatea de extracție şi având o capacitate operațională de 4,5 milioane tone/an.

Retail:
Prin intermediul companiilor sale afiliate, OMV Petrom operează 555 de staţii de distribuție în România şi 225 de staţii de distribuție în ţările învecinate, Bulgaria, Serbia şi Republica Moldova.

Număr de staţii de distribuţie pe ţări	2023	2022	2021
România	555	555	561
Republica Moldova	69	69	69
Bulgaria	93	93	94
Serbia	63	63	63
Total	**780**	**780**	**787**

Imobilizările corporale ale Societății, milioane lei (valoare netă contabilă)	Sold la 31.12.2023	Sold la 31.12.2022
Terenuri, drepturi referitoare la terenuri şi clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terţilor	1.091	1.129
Active aferente producției de țiței și gaze	20.303	16.126
Instalaţii tehnice şi maşini	4.692	4.160
Alte instalaţii, utilaje şi mobilier	247	272
Investiţii în curs	1.728	1.082
Total imobilizări corporale	**28.061**	**22.768**

2.2. Gradul de uzură al activelor imobilizate

Activele de bază din segmentul Explorare şi Producţie sunt amortizate folosind metoda unităţilor de producție, în timp ce celelalte imobilizări corporale şi necorporale sunt amortizate folosind metoda liniară pe baza estimării duratei de funcționare, începând cu luna următoare punerii în funcțiune.

Amortizarea şi deprecierea cumulate ale imobilizărilor corporale sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Imobilizările corporale ale Societății, milioane lei (amortizarea și deprecierea cumulate)	Sold la 31.12.2023	Sold la 31.12.2022
Terenuri, drepturi referitoare la terenuri şi clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terţilor	1.502	1.411
Active aferente producției de țiței și gaze	29.288	27.741
Instalaţii tehnice şi maşini	7.443	7.196
Alte instalaţii, utilaje şi mobilier	602	516
Investiţii în curs	10	6
Total amortizare și depreciere cumulate pentru imobilizări corporale	**38.845**	**36.869**

2.3. Probleme potențiale legate de dreptul de proprietate asupra imobilizărilor corporale ale societăţii

Legislația din România prevede dreptul foștilor proprietari să redobândească titlurile de proprietate asupra terenurilor și/sau clădirilor confiscate în mod abuziv de către statul român pe durata regimului comunist, cu respectarea anumitor condiții. Deși conform legislației privind restituirea proprietăților confiscate în timpul regimului comunist, terenurile pe care se desfășoară operațiuni petroliere nu pot fi restituite foștilor proprietari în natură, există numeroase cazuri în care au fost realizate retrocedări în natură. Cu toate acestea, în multe dintre aceste cazuri, instanțele de judecată au declarat nulitatea retrocedărilor respective.

Societatea a primit notificări privind restituirea imobilelor preluate abuziv de stat în perioada 06.03.1945 – 22.12.1989, sub incidenţa Legii nr.10/2001. În total, până la data de 31 decembrie 2023, un număr de 1.144 de notificări au fost transmise către OMV Petrom, din care:

- 18 notificări au fost admise și clădirile au fost restituite şi o notificare a fost emisă cu propunerea de acordare de despăgubiri în temeiul Legii speciale nr. 165/2013;
- 1.092 de notificări au fost respinse din cauza neconformării cu prevederile Legii nr. 10/2001;
- 31 de notificări au fost redirecționate către alte instituții;
- 2 notificări (2 dosare deschise pe bază de notificări) se află în curs de analiză.

Conform art. 7.2, coroborat cu prevederile art. 26 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii nr.10/2001, aprobate prin Hotărârea de Guvern nr. 498/2002, primăriile sau prefecturile notificate au obligația de a identifica unitatea deţinătoare şi de a direcționa notificările către aceste entităţi în vederea soluționării. De asemenea, se comunică notificatorilor că imobilul solicitat nu se află în administrarea acestor entităţi, precum şi unitatea deţinătoare care va soluționa notificarea. Deoarece până la această dată activitatea de soluționare a notificărilor din cadrul comisiilor de la nivelul primăriilor sau prefecturilor nu s-a încheiat, există posibilitatea ca o parte din notificările primite să fie direcționate în continuare către OMV Petrom.

În plus, activitățile din industriile de petrol, gaze naturale și energie electrică implică pericole de accidente majore. Bunurile noastre prezintă riscuri care, în general, sunt legate de explorarea și producția de țiței și gaze naturale, inclusiv explozii, incendii, avarii ale instalațiilor, accidente ale tancurilor, avarierea sau distrugerea activelor importante și alte riscuri care pot conduce la pierderea proprietății, cauzate de o serie de evenimente naturale sau provocate de către om, precum erori umane, acte de terorism, acte de furt sau vandalism, condiţii climatice adverse, cutremure sau alte dezastre naturale şi evenimente de forţă majoră. În special activitățile offshore sunt supuse unei serii variate de pericole, printre care răsturnări, coliziuni, vreme neprielnică și poluarea mediului.

Deși menținem în vigoare polițe de asigurare în conformitate cu cele mai bune practici internaționale în domeniu, în anumite circumstanțe, este posibil ca

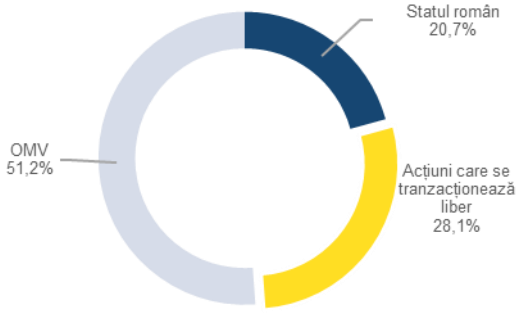
acestea să nu despăgubească în întregime pentru daunele sau pentru pierderile financiare suferite din cauza absenței răspunderii juridice a companiei, asumării de reținere din pierdere (inclusiv decizii de a nu asigura un risc aflat în limitele pragului de toleranță) sau datorită manifestării unor riscuri inacceptabile pentru asigurători (excluderi), pentru care pot fi aplicate măsuri alternative de reducere și tratare a riscurilor pentru a controla probabilitatea apariției, consecințele, viteza de manifestare sau o combinație a acestora.

3. Piaţa valorilor mobiliare emise de societate

3.1. Pieţele de capital în România şi în alte ţări unde sunt tranzacţionate acţiunile emise de societăţii

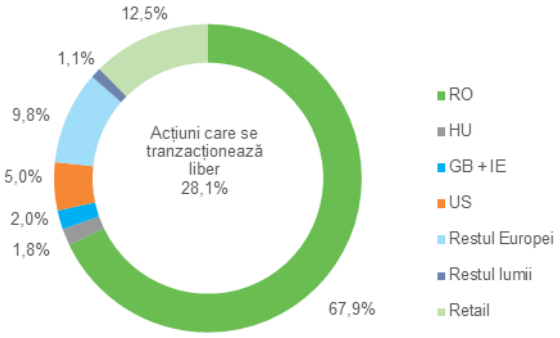
Structura acționariatului

În 2023, structura acționariatului OMV Petrom a rămas relativ neschimbată: 51,2% – OMV Aktiengesellschaft, 20,7% – statul român, în timp ce restul de 28,1% au reprezentat acțiunile tranzacționate liber în cadrul categoriei Premium a Bursei de Valori București (BVB).



GDR-urile au fost, de asemenea, tranzacționate în categoria Standard pe piața principală a Bursei de Valori din Londra (LSE) până la data de 25 octombrie 2023 (ultima zi de tranzacționare).

La sfârșitul anului 2023, 651 de entități juridice, atât din România, cât și din străinătate, dețineau 87,5% din acțiunile tranzacționate liber sau 24,6% din capitalul social al OMV Petrom, diferența de 12,5% din acțiunile liber-tranzacționabile sau 3,5% din capitalul social fiind deținută de aproximativ 479.000 de persoane fizice, majoritatea din România.



Analiza structurii acționariatului nostru la sfârșitul anului 2023 arată că un procent de 67,9% din acțiunile liber-tranzacționabile era deținut de acționari instituționali din România (2022: 65,6%), și 12,5% de către investitori persoane fizice (investitori retail) (2022: 12,0%), din care aproximativ 97% sunt din România. Restul acțiunilor liber-tranzacționabile erau deținute de acționari instituționali străini, astfel: 5,0% din SUA (2022: 5,1%), 1,8% din Ungaria (2022: 2,7%), 2,0% din Marea Britanie și Irlanda (2022: 2,3%), 9,8% din alte țări europene (2022: 11,5%) și 1,1% din restul lumii (2022: 0,7%).

Acțiuni

2023 a fost un an în care atât sectorul energetic european, cât și cel românesc au înregistrat prețuri mai mici, însă cererea pentru produsele noastre, în principal gaze naturale și energie electrică în România, a rămas pe un trend descendent. Piețele energetice s-au adaptat în mare măsură la noua realitate a surselor de aprovizionare non-rusești și au fost mai puțin volatile. În România, măsurile de reglementare implementate în 2022 în sectorul gazelor naturale și al energiei electrice au fost menținute, în timp ce a fost introdusă o nouă taxă de solidaritate pentru țițeiul rafinat, ceea ce a indus o relativă volatilitate a prețului acțiunilor OMV Petrom, în principal în prima jumătate a anului.

2023 a fost un an destul de plin de evenimente în ceea ce privește execuția Strategiei 2030, cu cele mai notabile repere legate de Neptun Deep și unele dintre proiectele noastre cu emisii reduse și zero de carbon, în principal în zonele de energie regenerabilă și mobilitate electrică.

Comunicatul privind decizia finală de investiție a Neptun Deep anunțat în 21 iunie a fost foarte mult așteptat de piață și a fost urmat de confirmarea planului de dezvoltare de către autoritatea de reglementare în 3 august și de atribuirea principalelor contracte de execuție în 3 august și 12 decembrie. Toate aceste anunțuri au fost bine primite de către investitori, având în vedere evoluția ulterioară ascendentă a prețului acțiunilor.

Acțiunea OMV Petrom a încheiat ultima ședință de tranzacționare a anului din 29 decembrie la RON 0,5745 lei, în creștere cu 37% față de anul precedent, depășind indicele BET cu 5,0 puncte procentuale. Evoluția prețului acțiunilor noastre **a depășit-o**, de asemenea, în mod semnificativ **pe cea a majorității companiilor similare**, atât a celor mari din sectorul petrol și gaze naturale, cât și celor regionale, care s-au apreciat în medie cu 9%.

Randamentul total pentru acționari, incluzând doar dividendul de bază record de 0,0375 lei/acțiune pentru anul financiar 2022 și plătit în 2023, a fost de 46%. După includerea dividendului special plătit în 2023, randamentul total pentru acționari a fost de 56%.

După oferta publică inițială (IPO) a Hidroelectrica de la mijlocul anului 2023, OMV Petrom a devenit a doua cea mai mare companie românească listată la Bursa de Valori București după **capitalizarea bursieră**, care se situa la 35,8 mld. lei sau 7,2 mld. EUR la sfârșitul anului 2023. Aceasta a reprezentat aproximativ 12% din capitalizarea bursieră totală a companiilor listate la BVB sau aproximativ 17% din capitalizarea indicelui BET.

Cronologic, anul a început cu o creștere solidă a prețului acțiunilor, dar de la o bază scăzută, când piețele au reacționat la introducerea taxei de solidaritate a UE în decembrie 2022. La începutul lunii ianuarie, am înregistrat **cel mai mare volum zilnic de tranzacționare** de pe piața Regular, de 62,2 mil. acțiuni, în prima zi de tranzacționare, urmat de o scădere a prețului acțiunii la 0,4295 lei în 6 ianuarie, marcând **cel mai scăzut nivel al anului**.

Anunțurile privind distribuirile de dividende au fost în conformitate cu așteptările pieței. **Corecțiile tehnice** la datele ex-dividend au fost ambele sub valorile dividendelor. La **data ex-dividend de bază** din 12 mai, prețul acțiunii OMV Petrom (SNP) s-a corectat cu 5,3% (sau 0,0264 lei/acțiune), o scădere mai mică decât dividendul de bază pe acțiune (DPS) din 2022 de 0,0375 lei. La **data ex-dividend special** din 27 septembrie, prețul acțiunii SNP s-a corectat cu 5% (sau 0,0300 lei/acțiune), din nou o scădere mai mică decât valoarea dividendului special de 0,0450 lei/acțiune.

Cel mai mare preț al acțiunilor din an, de 0,6010 lei, a fost înregistrat pe 20 septembrie, probabil ca urmare a tranzacționării înainte de data ex-dividend special.

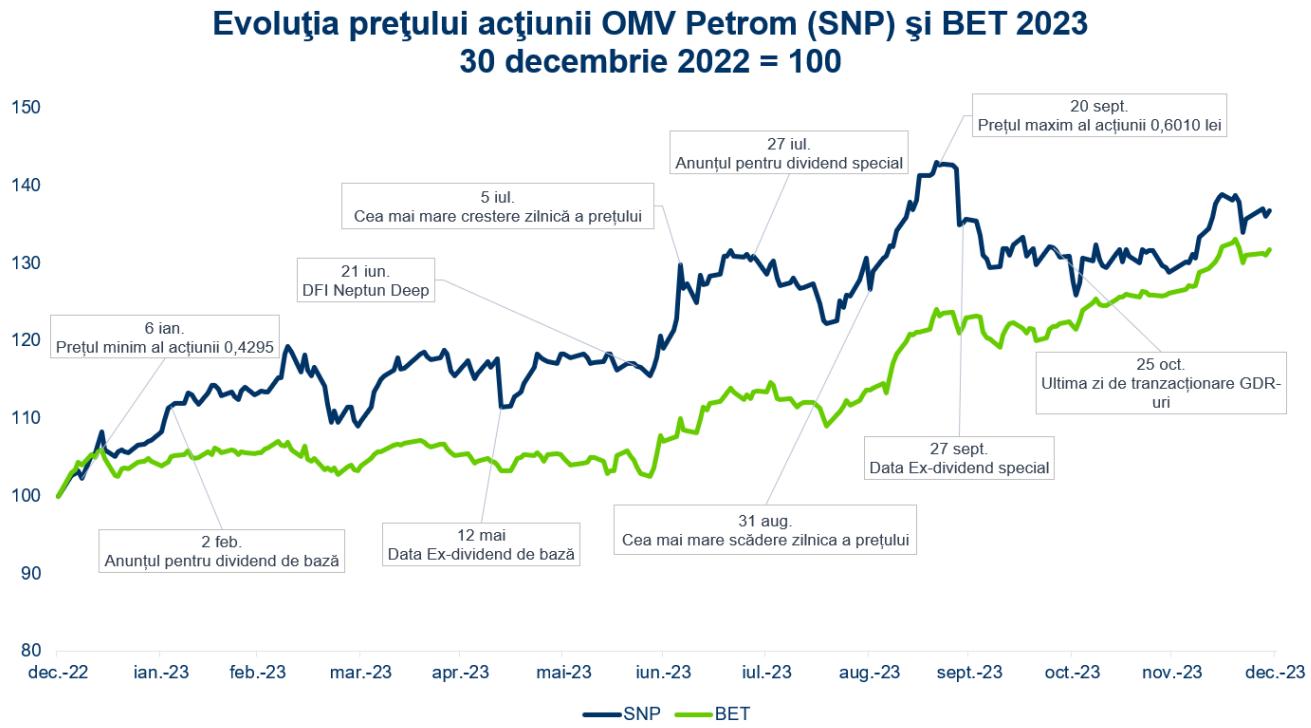
Publicarea rezultatelor trimestriale a generat reacții preponderent neutre în rândul analiștilor, iar evoluția prețului acțiunilor a reflectat acest lucru, închizându-se aproape neschimbat. Excepția a fost în ziua publicării rezultatelor la T3/23, când prețul acțiunii a scăzut cu 2,5%, parțial din motive tehnice, și anume ca urmare a vânzării acțiunilor suport aferente GDR-urilor neconvertite în ultimele zile ale lunii octombrie, în contextul delistării GDR-urilor. Acest lucru a avut un impact pozitiv asupra volumelor de tranzacționare și un impact negativ asupra prețului acțiunilor.

Cea mai mare apreciere zilnică a prețului acțiunilor, de 5,7%, a fost înregistrată pe 5 iulie. În schimb, cea mai mare depreciere zilnică a prețului acțiunilor, de 3,1%, a fost înregistrată la 31 august, în mare măsură în legătură cu mișcările de reechilibrare a indicilor MSCI de către marile fonduri internaționale de investiții.

În 2023, **prețul mediu al acțiunilor** pentru tranzacțiile de pe piața Regular a fost de 0,5147 lei, cu 11% mai mare decât valoarea din 2022 de 0,4637 lei, performanță semnificativ mai bună comparativ cu scăderea anuală de 18% a cotației medii a țițeiului Brent, datorită în principal acoperirii naturale derivate din integrarea verticală a modelului nostru de afaceri.

Volumul mediu zilnic tranzacționat, inclusiv tranzacțiile din segmentul Deal, a fost de 12,9 mil. acțiuni (2022: 14,2 mil.), în scădere cu 9% față de anul precedent. **Media zilnică a valorilor tranzacționate** a fost de 6,68 mil. lei, în creștere cu 2% față de valoarea din 2022. Media zilnică a valorilor tranzacționate în EUR în 2023 a fost de 1,35 mil. EUR.

Acțiunile OMV Petrom s-au menținut în indicii FTSE la revizuirile din martie și septembrie 2023. Am **depășit pragul FTSE** de aproximativ 7 mil. acțiuni tranzacționate în zece din 12 luni ale anului 2023.



Evoluția indicilor pieței de capital locale a reflectat, de asemenea, o volatilitate mai scăzută și tendințe ascendente. **Indicele BET** (reprezentând cele mai lichide 20 de acțiuni blue-chip listate la BVB) a închis anul cu 32% peste valoarea de la sfârșitul anului 2022. BET-TR (total return BET) s-a apreciat cu 40% în 2023 comparativ cu valoarea din 2022. **Indicele BET-NG** (care cuprinde acțiuni ale companiilor din domeniul energiei și utilităților), în care OMV Petrom are o pondere de aproximativ 30%, a performat în linie cu principalul indice local și a crescut cu 31% față de 2022. **Indicele BET-BK** (proiectat ca indice de referință pentru managerii de active și pentru investitorii instituționali) a crescut cu 31% în 2023 față de 2022.

Bursa de Valori București a beneficiat în 2023 de o nouă listare, respectiv oferta publică inițială (IPO) a Hidroelectrica, care a sporit atenția investitorilor și interesul acestora pentru piața locală.

Acțiunile globale și europene și-au revenit în 2023 după pierderile profunde din 2022, dar în contextul apariției unor noi crize, pe lângă conflictul ruso-ucrainean aflat în derulare, cum ar fi criza bancară din martie (în SUA și Elveția) și tensiunile în creștere din Orientul Mijlociu începând cu octombrie. O economie chineză persistent slabă a fost parțial compensată de reziliența economiei SUA, în timp ce discuțiile privind majorările ratelor dobânzilor de către marile bănci centrale și acțiunile OPEC+ pe tot parcursul anului au afectat sentimentul pieței cu privire la perspectivele echilibrului dintre cererea și oferta de petrol. Indicii specifici sectorului de petrol și gaze naturale au avut performanțe slabe în termeni relativi, reflectând rezultatele mai slabe ale companiilor componente după performanța superioară din anul precedent, când rezultatele lor au fost remarcabile. Cu toate acestea, acești indici au depășit performanța țițeiului Brent (STOXX Europe 600/Oil & Gas a închis în creștere cu 3,4% comparativ cu 2022, în timp ce STOXX Europe 600 a crescut cu 12,7%). Indicele DAX a crescut cu 20,3%, FTSE 100 a crescut cu 3,8%, în timp ce indicele mediu Dow Jones Industrial a crescut cu 13,7% (toți prin comparație cu valorile acestora din 2022).

Simbolurile acțiunilor OMV Petrom S.A.

ISIN	ROSNPPACNOR9
Bursa de Valori București	SNP
Bloomberg	SNP RO
Reuters	ROSNP.BX

Acțiunile OMV Petrom S.A. – în cifre

	2023	2022	Δ (%)
Număr de acțiuni (mil.)	62.311,7	62.311,7	0
Capitalizare bursieră (mil. lei)[1]	35.798	26.171	37
Capitalizare bursieră (mil. euro)[1]	7.196	5.290	36
Preț maxim (lei)	0,6010	0,5300	13
Preț minim (lei)	0,4295	0,3960	8
Preț la sfârșitul anului (lei)	0,5745	0,4200	37
Rezultat pe acțiune (lei)	0,0647	0,1684	(62)
Dividend total pe acțiune (lei)	0,0413	0,0825[3]	n.a.
Din care dividend de bază pe acțiune (lei)	0,0413[2]	0,0375	10
Randamentul dividendului (%)[4]	7,2	19,6	(63)
Rata de distribuire a profitului (%)[5]	64	50	28

[1] Calculat pe baza prețurilor de închidere ale acțiunii și cursurilor de schimb RON/EUR în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv;
[2] Dividend supus aprobării de către AGA din 24 aprilie 2024; se referă numai la dividendendul de bază;
[3] Valoarea pentru 2022 include 0,0375 lei/acțiune dividend de bază pentru anul 2022 și 0,0450 lei/acțiune dividend special declarat și plătit în 2023; un dividend special este, de asemenea, planificat să fie anunțat în 2024;
[4] Calculat pe baza prețului de închidere al acțiunilor din ultima zi de tranzacționare a anului respectiv; cifra pentru 2022 include și dividendul special declarat și plătit în 2023;
[5] Calculată pe baza profitului net al Grupului atribuibil acționarilor societății-mamă; cifra pentru 2022 include și dividendul special declarat și plătit în 2023.

Certificate globale de depozit (GDR)

În urma deciziei acționarilor OMV Petrom, GDR-urile au fost delistate de pe piața principală a Bursei de Valori din Londra. Prețul GDR-ului în **ultima zi de tranzacționare** din 25 octombrie 2023 a fost de **18,4 USD**, ceea ce se traduce printr-o creștere anuală de 28,7%. În 2023, prețul GDR-ului a fost în mare parte pe un trend ascendent, variind între un **maxim** de 18,4 USD (atins pentru prima dată pe 18 octombrie) și un **minim** de 14,2 USD (atins pentru prima dată pe 11 ianuarie).

Un total de 3.527 GDR-uri au fost tranzacționate în decursul anului 2023 (2022: 19.821), în timp ce **numărul mediu zilnic de GDR-uri tranzacționate** a fost de 17 (2022: 80).

Volumul și valoarea lunare cele mai ridicate ale tranzacțiilor au fost atinse în august (1.903 de GDR-uri, în valoare de 34.635 USD). **Valoarea totală a GDR-urilor tranzacționate** în 2023 a fost de 0,06 mil. USD (2022: 0,32 mil. USD).

Simbolurile GDR-urilor OMV Petrom S.A.

Bursa de Valori din Londra Regulamentul S	PETB
ISIN Regulamentul S GDR	US67102R3049
Bursa de Valori din Londra Regula 144A	PETR
ISIN Regula 144A GDR	US67102R2058

Acțiuni proprii

La sfârșitul anului 2023, OMV Petrom S.A. deținea un număr total de 204.776 acțiuni proprii fără drept de vot (drept de vot suspendat), reprezentând 0,0003% din capitalul social subscris. În cursul anului 2023, OMV Petrom nu a răscumpărat și nici nu a anulat acțiuni proprii.

Activități privind relația cu investitorii

Pe parcursul anului 2023, conducerea executivă și echipa dedicată relației cu investitorii (RI) au avut o prezență activă pe piețele de capital din țară și din străinătate, prin participarea la conferințe ale brokerilor și organizarea de întâlniri cu analiști și investitori, precum și prin participarea la turnee de promovare. Astfel de interacțiuni au oferit oportunitatea de a actualiza periodic investitorii și analiștii cu privire la execuția Strategiei 2030 și la performanța noastră operațională și financiară trimestrială, precum și cu privire la răspunsul companiei la provocările generate de volatilitatea prețurilor energiei și de schimbările locale fiscale și de reglementare specifice sectorului.

În cursul anului 2023, am participat la 11 evenimente, din care patru turnee de promovare și șapte conferințe organizate de brokeri. Un număr de șase evenimente au beneficiat de prezența unor membri ai directoratului, iar cinci au fost doar la nivel RI. În cadrul acestor evenimente, numărul total de întâlniri unu-la-unu și de grup cu investitorii a crescut la aproximativ 100. Am întâlnit fonduri de investiții din România, Marea Britanie, SUA, Franța, Germania, Italia, Belgia, Estonia, Suedia, Austria, Cehia, Slovacia, Polonia, Grecia, Ungaria, Malta, Croația, Slovenia și Noua Zeelandă.

În cursul anului 2023, a crescut numărul de interacțiuni în care o atenție sporită a fost acordată subiectelor legate de Mediu, Social și Guvernanță Corporativă (ESG). Mai concret, am primit întrebări legate de impactul reglementărilor europene specifice sectorului asupra strategiei noastre în materie de sustenabilitate și asupra planurilor noastre de investiții în proiecte cu emisii de carbon reduse și zero, precum și asupra viabilității pe termen lung a activităților noastre în contextul unei presiuni în creștere în Europa pentru o utilizare mai redusă a combustibililor fosili.

Principalul instrument prin intermediul căruia actualizăm piețele de capital îl reprezintă pachetul de raportare trimestrială, care oferă o resursă cuprinzătoare pentru analiști și investitori. Pachetul include, printre altele**, Trading Update, un raport cu Indicatori Operaționali-Cheie** care facilitează înțelegerea din timp a tendințelor principale ale OMV Petrom în trimestrul respectiv, precum și **Raportul trimestrial**, raportul **Factsheet** (Sumar), o **conferință telefonică cu analiștii și investitorii**, **prezentarea aferentă cu discurs** și **fișierul de date suplimentare**, precum și transcrierea sesiunii de **Întrebări și Răspunsuri** aferentă teleconferințelor trimestriale, materiale ce se publică pe site-ul companiei, www.omvpetrom.com.

Pentru a asigura un nivel înalt de transparență și operativitate, toate rapoartele OMV Petrom, precum și comunicatele și informațiile importante pentru acționari, analiști și investitori se diseminează cu promptitudine pe website-ul BVB și sunt încărcate, de asemenea, pe website-ul companiei, la secțiunea Investitori.

Acoperirea acțiunii OMV Petrom de către analiști

La sfârșitul anului 2023, **acțiunea OMV Petrom era acoperită de 11 analiști** (2022: zece)**,** dintre care cinci (sau 45%) acordau recomandarea de investiție „Cumpără” sau echivalent (la sfârșitul anului 2022: 90%), în timp ce șase (sau 55%) au acordat recomandarea „Menține” sau echivalent (la sfârșitul anului 2022: 10%). La fel ca la finalul anilor 2021 și 2022, niciun analist nu a acordat recomandarea „Vinde”. Un analist a inițiat acoperirea (IPOPEMA), în timp ce unele case de brokeraj au schimbat analiștii, una dintre acestea punând astfel acțiunile noastre sub revizuire (Concorde Securities). **Media prețurilor țintă** conform estimărilor analiștilor a fost de **0,623 lei** (ceea ce se traduce într-un **potențial de creștere de 8,5%** comparativ cu prețul înregistrat în ultima zi de tranzacționare a anului, de 0,5745 lei). Aceasta se compară cu o medie a prețurilor țintă de 0,661 lei la sfârșitul lui 2022 (neajustat).

Dividende

Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului către AGA Ordinară de a distribui un dividend brut de bază pe acțiune în valoare de 0,0413 lei pentru anul 2023, care este la limita superioară a intervalului de 5-10% declarat în îndrumarea privind dividendele. Aceasta se traduce într-o ieșire totală de numerar de 2.573 mil. lei, o rată de distribuire a dividendelor de 64% din profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă obținut în 2023 la nivel de Grup (2022: 50%[vi]) sau de 59% din fluxul de numerar extins al Grupului în 2023 (2022: 62%). Propunerea de dividend

[vi] Calculul include dividendul de bază de 0,0375 lei/acțiune pentru 2022 și dividendul special de 0,0450 lei/acțiune declarat și plătit în 2023.

de bază pentru anul 2023 va fi supusă aprobării de către următoarea AGA Ordinară din data de 24 aprilie 2024.

Directoratul OMV Petrom S.A. a anunțat, de asemenea, intenția de a propune în 2024 distribuirea unui dividend special. Distribuirea potențială a dividendelor speciale ar fi supusă aprobării unei viitoare Adunări Generale Ordinare a Acționarilor.

3.2. Descrierea politicii de dividende a societăţii pentru ultimii 3 ani

OMV Petrom S.A. (Compania) se angajează să asigure acționarilor o rentabilitate competitivă pe perioada ciclului de afaceri, inclusiv prin plata unui dividend crescător, în concordanță cu performanța financiară și necesarul de investiții, având în vedere soliditatea financiară pe termen lung a Companiei.

Pe 7 decembrie 2021, Compania și-a luat un angajament mai ferm de a crește dividendul de bază pe acțiune cu 5% - 10% în medie pe an până în 2030.

Într-un mediu de piață favorabil și la discreția conducerii, ar putea fi distribuite și dividende speciale, cu condiția ca planurile de investiții ale Companiei să fie finanțate.

An de referinţă	2023	2022	2021
Dividende alocate, milioane lei	2.573,46[1]	5.140,70[2]	4.480,53[3]

[1] Supus aprobării AGOA.
[2] Include 0,0375 lei/acțiune dividend de bază pentru anul 2022 și 0,0450 lei/acțiune dividend special declarat și plătit în 2023.
[3] Include 0,0341 lei/acțiune dividend de bază pentru anul 2021 și 0,0450 lei/acțiune dividend special declarat și plătit în 2022.

În data de 17 martie 2022, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende de bază în valoare de 0,0341 lei/acţiune. Propunerea privind dividendul a fost aprobată în Adunarea Generală a Acţionarilor din data de 27 aprilie 2022. Plata dividendelor a început în data de 6 iunie 2022.

În data de 21 iunie 2022, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende speciale în valoare de 0,0450 lei/acţiune. Propunerea de dividend special a condus la un dividend total pe acțiune distribuit în 2022 de 0,0791 lei (incluzând dividendul de bază în valoare de 0,0341 lei aprobat de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 27 aprilie), rezultând o rată de distribuire a profitului de 156%, calculată pe baza profitului net al Grupului în 2021 atribuibil acţionarilor societăţii-mamă. Propunerea privind dividendul special a fost aprobată în Adunarea Ordinară Generală a Acţionarilor din data de 26 iulie 2022. Plata dividendelor a început în data de 2 septembrie 2022.

În data de 16 martie 2023, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende de bază în valoare de 0,0375 lei/acţiune. Propunerea privind dividendul a fost supusă aprobării în Adunarea Generală Ordinară a Acţionarilor din data de 26 aprilie 2023. Plata dividendelor a început în data de 7 iunie 2023.

În data de 28 iulie 2023, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende speciale în valoare de 0,0450 lei/acţiune. Propunerea de dividend special a condus la un dividend total pe acțiune distribuit în 2023 de 0,0825 lei (incluzând dividendul de bază în valoare de 0,0375 lei aprobat de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 26 aprilie), rezultând o rată de distribuire a profitului de 50%, calculată pe baza profitului net al Grupului în 2022 atribuibil acţionarilor societăţii-mamă. Propunerea privind dividendul special a fost aprobată în Adunarea Ordinară Generală a Acţionarilor din data de 12 septembrie 2023. Plata dividendelor a început în data de 19 octombrie 2023.

În data de 15 martie 2024, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende de bază în valoare de 0,0413 lei/acţiune, corespunzând unei rate de distribuire a profitului de 64%, calculată pe baza profitului net al Grupului în 2023 atribuibil acţionarilor societăţii-mamă. Propunerea privind dividendul este supusă aprobării în Adunarea Generală a Acţionarilor din data de 24 aprilie 2024. De asemenea, un dividend special este planificat a fi anunţat în 2024.

3.3. Descrierea oricărei activităţi de implicare a societăţii în achiziționarea acțiunilor proprii

La sfârşitul anului 2023, OMV Petrom deţinea un număr total de 204.776 acţiuni proprii, reprezentând 0,0003% din capitalul social emis.

În 2023, OMV Petrom nu a răscumpărat şi nici nu a anulat acţiuni proprii.

3.4. În cazul în care societatea deține filiale, precizarea numărului şi a valorii nominale a acțiunilor emise de societatea-mamă deținute de filiale

OMV Petrom are filiale, însă nici una din acestea nu deține acțiuni în societatea-mamă.

3.5. În cazul în care societatea a emis obligaţiuni şi/ sau alte instrumente de datorii, modul în care societatea îşi achită obligațiile faţă de deţinătorii de astfel de valori mobiliare

Nu este cazul.

4. Conducerea societăţii

Raportul de guvernanță corporativă

OMV Petrom a acordat întotdeauna o importanță deosebită principiilor bunei guvernanțe corporative, considerând guvernanța corporativă un element-cheie care stă la baza dezvoltării durabile a afacerii și sporirea creării de valoare pe termen lung pentru acționari. Pentru a-și păstra competitivitatea într-un mediu cu provocări, în special în ultima perioadă când accentul pe elementele de mediu, sociale și guvernanță corporativă (ESG) a crescut semnificativ, OMV Petrom dezvoltă și își adaptează în mod constant practicile de guvernanță corporativă, astfel încât să se poată conforma noilor cerințe și de asemenea, actualelor și viitoarelor oportunități.

Începând cu anul 2007, OMV Petrom este administrată în sistem dualist de un Directorat, care conduce activitatea curentă a Societății, în timp ce Consiliul de Supraveghere monitorizează, supraveghează și controlează activitatea Directoratului. Competențele și atribuțiile celor două organisme menționate mai sus sunt prezentate în Actul Constitutiv al Societății care este disponibil pe website-ul Societății (www.omvpetrom.com), în reglementările interne relevante, și detaliate pe scurt aici.

OMV Petrom este administrată într-un climat deschis între Directorat și Consiliul de Supraveghere, precum și în cadrul fiecărui astfel de organ corporativ. Un proces decizional transparent, fundamentat pe reguli clare și obiective, sporește încrederea acționarilor în OMV Petrom și managementul acesteia. De asemenea, acesta contribuie la protejarea drepturilor acționarilor, îmbunătățind performanța generală a companiei și oferind un acces mai bun la capital și atenuarea riscurilor.

Membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere au acordat permanent atenția cuvenită îndatoririlor de diligență și loialitate față de OMV Petrom. Astfel, membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere au luat deciziile privind activitatea OMV Petrom spre binele acesteia, având în vedere în primul rând interesele acționarilor și ale angajaților.

Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București

OMV Petrom a aderat pentru prima dată la Codul de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București în 2010 și continuă să aplice principiile de bună guvernanță corporativă încă de atunci.

OMV Petrom respectă majoritatea prevederilor stipulate în Codul de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București în 2016. Mai multe detalii despre conformitatea Societății cu principiile și recomandările prevăzute în Codul de Guvernanță Corporativă sunt prezentate în declarația de guvernanță corporativă, care este parte integrantă a prezentului Raport Anual.

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA)

Organizarea AGA

AGA reprezintă organul decizional cel mai înalt al Societății. Principalele reguli și proceduri ale AGA sunt prevăzute în Actul Constitutiv al Societății și în Regulile și Procedurile AGA, ambele publicate pe website-ul Societății, precum și în convocatorul pentru AGA respectivă.

AGA este convocată de Directorat de fiecare dată când este necesar. În situații excepționale, atunci când interesul Societății o cere, și Consiliul de Supraveghere poate convoca AGA. Convocatorul se publică cu cel puțin 30 de zile înainte de AGA în Monitorul Oficial și în unul din ziarele de largă circulație din România și este transmis către Autoritatea de Supraveghere Financiară și către Bursa de Valori București. Convocatorul este, de asemenea, disponibil pe website-ul Societății, împreună cu toate documentele explicative și materialele-suport referitoare la punctele incluse pe ordinea de zi a respectivei AGA.

AGA este prezidată de obicei de Președintele Consiliului de Supraveghere, care poate desemna o altă persoană pentru a conduce ședința. Președintele AGA desemnează doi sau mai mulți secretari tehnici care verifică îndeplinirea formalităților prevăzute de lege pentru desfășurarea adunării și pentru întocmirea proceselor verbale ale acesteia.

La prima convocare, cvorumul este întrunit numai dacă sunt prezenți acționarii reprezentând mai mult de jumătate din capitalul social al Societății, hotărârile putând fi luate numai cu votul „pentru" al acționarilor reprezentând majoritatea din capitalul social al Societății. Aceleași reguli se aplică atât în privința AGA Ordinară, cât și a AGA Extraordinară. AGA Ordinară întrunită la a doua convocare poate decide cu privire la punctele incluse pe ordinea de zi a primei adunări convocate, indiferent de numărul acționarilor prezenți, prin votul acționarilor reprezentând majoritatea voturilor exprimate în respectiva adunare. Pentru AGA Extraordinară, întrunită la a doua convocare, cerințele de cvorum și majoritate sunt aceleași cu cele pentru prima convocare. În situațiile în care prevederile legale obligatorii prevăd condiții de cvorum și majoritate diferite, întrunirea cvorumului și adoptarea deciziilor se vor realiza în condițiile prevăzute de reglementările respective.

În conformitate cu reglementările pieței de capital, hotărârile AGA sunt transmise către Bursa de Valori București și către Autoritatea de Supraveghere Financiară în termen de 24 de ore de la evenimentul respectiv. Hotărârile vor fi publicate și pe website-ul Societății.

OMV Petrom promovează participarea acționarilor săi la AGA. Acționarii înregistrați în mod corespunzător în registrul acționarilor la data de referință pot participa personal sau pot fi reprezentați în cadrul AGA, în baza unei procuri generale sau speciale.

Acționarii pot vota prin corespondență înainte de întrunirea AGA. De asemenea, acționarii pot vota prin mijloace electronice prin intermediul platformei online eVOTE, în conformitate cu prevederile art. 197 din Regulamentul nr. 5/2018, dacă o astfel de modalitate de vot este indicată în convocatorul pentru respectiva AGA.

OMV Petrom pune la dispoziție la sediul său și/sau pe website-ul propriu modelele de împuternicire și buletinele de vot pentru votul prin corespondență.

Acționarii OMV Petrom, indiferent de participația deținută în capitalul social, pot să adreseze întrebări scrise sau verbale cu privire la punctele de pe ordinea de zi a AGA. În vederea protejării intereselor acționarilor noștri, răspunsurile la întrebări vor fi furnizate cu respectarea reglementărilor cu privire la informațiile cu regim special (de exemplu, informații clasificate), inclusiv informații sensibile din punct de vedere comercial, a căror dezvăluire ar putea duce la pierderi sau dezavantaje concurențiale pentru OMV Petrom.

Principalele atribuții ale AGA

Principalele atribuții ale **AGA Ordinară** sunt următoarele:

- să discute, să aprobe sau să modifice situațiile financiare anuale;
- să distribuie profitul și să stabilească dividendele;
- să aleagă și să revoce membrii Consiliului de Supraveghere și auditorul financiar și să le stabilească remunerația;
- să evalueze activitatea membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere, să evalueze performanța acestora și să le dea descărcare de răspundere în conformitate cu prevederile legii;
- să aprobe bugetul de venituri și cheltuieli pentru următorul exercițiu financiar;
- să aprobe politica de remunerare a membrilor Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere și să dea un vot consultativ asupra raportului de remunerare a membrilor Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere.

AGA Extraordinară are dreptul de a decide, în principal, următoarele:

- schimbarea formei juridice a Societății sau a obiectului de activitate al Societății;
- majorarea sau reducerea capitalului social al Societății;
- divizarea sau fuziunea cu alte societăți;
- dizolvarea anticipată a Societății;
- modificări aduse Actului Constitutiv.

Drepturile acționarilor

Drepturile acționarilor minoritari ai Societății sunt protejate în mod adecvat în conformitate cu legislația în domeniu.

Acționarii au, printre alte drepturi prevăzute de Actul Constitutiv al Societății și legile și reglementările în vigoare, dreptul de a obține informații cu privire la activitatea OMV Petrom, la exercitarea drepturilor de vot și la rezultatele votului în cadrul AGA.

Totodată, acționarii au dreptul de a participa și de a vota în cadrul AGA și de a primi dividende. OMV Petrom aplică principiul o acțiune, un vot, un dividend. Nu există

acţiuni cu drepturi multiple de vot, drepturi preferenţiale de vot sau cu număr maxim de drepturi de vot sau alte restricții privind drepturile de vot precum acțiuni fără drept de vot, fără preferință, acțiuni preferențiale, acțiuni privilegiate (golden) si alte limitări ale drepturilor de vot.

Mai mult, acționarii au dreptul de a ataca hotărârile AGA sau de a se retrage din Societate și de a solicita Societății să cumpere acțiunile acestora în anumite condiții menționate de lege. De asemenea, conform legislației aplicabile, unul sau mai mulți acționari reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 5% din capitalul social, pot solicita convocarea AGA. Acționarii respectivi au, de asemenea, dreptul de a introduce noi subiecte pe ordinea de zi a AGA, cu condiția ca propunerile respective să fie însoțite de o justificare sau de un proiect de hotărâre propus pentru aprobare și de copii ale documentelor de identitate ale acționarilor care fac astfel de propuneri.

Consiliul de Supraveghere

Componența Consiliului de Supraveghere

Conform Actului Constitutiv, Consiliul de Supraveghere este compus din nouă membri, o poziție fiind vacantă la data prezentului raport. Membrii Consiliului de Supraveghere au fost aleși de către AGA Ordinară, în conformitate cu prevederile Legii Societăților și ale Actului Constitutiv. Mandatul prezent al Consiliului de Supraveghere a început la 28 aprilie 2021 și este valabil până la data de 28 aprilie 2025.

La începutul anului 2023, Consiliul de Supraveghere avea următoarea componență: Alfred Stern (Președinte), Martijn van Koten (Vicepreședinte), Reinhard Florey – membru provizoriu, Daniel Turnheim, Katja Tautscher – membru provizoriu, Jochen Weise, Niculae Havrileț, Răzvan-Eugen Nicolescu și Marius Ştefan. În anul 2023, a avut loc o schimbare în componența Consiliului de Supraveghere. Astfel, ca urmare a renunțării lui Daniel Turnheim la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere, Berislav Gaso a fost numit membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere începând cu 17 martie 2023 și până la următoarea AGA.

AGA Ordinară din 26 aprilie 2023 a aprobat numirea lui Reinhard Florey, Katja Tautscher și Berislav Gaso ca membri permanenți ai Consiliului de Supraveghere.

Astfel, la sfârșitul anului 2023, componența Consiliului de Supraveghere era următoarea: Alfred Stern (Președinte), Martijn van Koten (Vicepreședinte), Reinhard Florey, Berislav Gaso, Katja Tautscher, Jochen Weise, Niculae Havrileț, Răzvan Eugen Nicolescu și Marius Ştefan.

Începând cu 12 februarie 2024, Niculae Havrileț a renunțat la mandatul său de membru al Consiliului de Supravegehre al OMV Petrom, prin urmare poziția sa devenind vacantă.

Astfel, la data prezentului raport, Consiliul de Supraveghere avea următoarea componență: Alfred Stern (Președinte), Martijn van Koten (Vicepreședinte), Reinhard Florey, Berislav Gaso, Katja Tautscher, Jochen Weise, Răzvan-Eugen Nicolescu și Marius Ştefan.

CV-urile actualilor membri ai Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul OMV Petrom și scurte prezentări sunt incluse și în Raportul de Guvernanță Corporativă.

Principalele atribuții ale Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere are următoarele competenţe:

- să exercite controlul asupra administrării Societăţii de către Directorat;
- să numească şi să revoce membrii Directoratului;
- să înainteze AGA un raport referitor la activitatea de supraveghere desfăşurată;
- să verifice rapoartele membrilor Directoratului;
- să verifice situaţiile financiare anuale individuale şi consolidate ale Societăţii;
- să propună AGA numirea şi revocarea auditorului financiar independent, precum şi durata minimă a contractului de audit.

Detalii cu privire la lucrările şi activitatea Consiliului de Supraveghere în 2023, precum şi rezultatele autoevaluării Consiliului de Supraveghere sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere.

Funcționarea Consiliului de Supraveghere

Responsabilitățile membrilor Consiliului de Supraveghere, precum și procedurile de lucru și abordarea conflictelor de interese sunt guvernate de reglementările interne aplicabile.

Consiliul de Supraveghere se întrunește ori de câte ori este necesar, dar cel puțin o dată la trei luni. Consiliul de Supraveghere poate ține ședințe cu participare în persoană, telefonic sau prin videoconferință. Cel puțin cinci membri ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie prezenți sau reprezentați pentru ca deciziile să fie adoptate în mod valabil. Deciziile Consiliului de Supraveghere vor fi adoptate în mod valabil prin votul pozitiv al majorității membrilor prezenți sau reprezentați la ședința respectivă a Consiliului de Supraveghere. În situația egalității de voturi, Președintele Consiliului de

Supraveghere sau persoana împuternicită de acesta să prezideze ședința va avea votul decisiv. În situații de urgență, Consiliul de Supraveghere poate lua decizii prin circulare, pe baza aprobării scrise a majorității membrilor, fără a se ține efectiv o ședință. Președintele este cel care va decide dacă problemele sunt de natură urgentă.

Comitete speciale

Consiliul de Supraveghere poate atribui anumite chestiuni unora dintre membrii săi, care să acționeze individual sau în cadrul unor comitete speciale și, de asemenea, poate apela la experți pentru a analiza anumite aspecte. Sarcina comitetelor este de a emite recomandări, în scopul întocmirii hotărârilor care trebuie adoptate de Consiliul de Supraveghere, fără ca prin aceasta Consiliul de Supraveghere, în integralitatea sa, să fie împiedicat să se ocupe de chestiunile atribuite comitetelor. Comitetele speciale la nivelul Consiliului de Supraveghere sunt Comitetul de Audit și Comitetul Prezidențial și de Nominalizare.

Comitetul de Audit

Comitetul de Audit este alcătuit din cinci membri, numiți prin decizie a Consiliului de Supraveghere dintre membrii acestuia.

La începutul anului 2023, Comitetul de Audit era compus din următorii cinci membri, respectiv: Jochen Weise (Președinte – independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Niculae Havrileț (membru), Răzvan Eugen Nicolescu (membru – independent) și Marius Ştefan (membru – independent). Pe parcursul anului 2023, nu a existat nicio schimbare în componența Comitetului de Audit.

Astfel, la sfârșitul anului 2023 Comitetul de Audit avea aceeași componență ca cea menționată mai sus.

Ca urmare a renunțării la mandatul său de membru al Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom, Niculae Havrileț a încetat să mai dețină poziția de membru în Comitetul de Audit al OMV Petrom începând cu data de 12 februarie 2024, prin urmare această poziție devenind vacantă.

Astfel, la data acestui raport, Comitetul de Audit avea următoarea componență: Jochen Weise (Președinte – independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Răzvan Eugen Nicolescu (membru – independent) and Marius Ştefan (membru – independent).

Membrii Comitetului de Audit dețin calificări adecvate, relevante pentru funcțiile și responsabilitățile Comitetului de Audit. În plus, trei membri dețin, de asemenea, experiență în domeniul financiar, de audit sau contabilitate.

Principalele atribuții ale Comitetului de Audit

Principalele responsabilități și puteri ale Comitetului de Audit conform Termenilor de Referință pentru Comitetul de Audit se concentrează pe patru direcții principale:

- Raportare financiară – examinează și revizuiește situațiile financiare anuale individuale și consolidate ale Societății și propunerea de distribuire a profitului înainte de transmiterea acestora către Consiliul de Supraveghere și ulterior către AGA pentru aprobare;
- Audit extern – examinează și face recomandări către Consiliul de Supraveghere cu privire la numirea, renumirea și revocarea auditorului financiar independent, în vederea aprobării acestuia de către acționari; supervizează și aprobă tipul și nivelul serviciilor non-audit furnizate Societății de către auditorul financiar independent, precum și emiterea de reglementări/instrucțiuni legate de astfel de servicii;
- Audit intern, control intern și managementul riscului – efectuează o evaluare anuală a sistemului de control intern;
- Conformitate, conduită și conflicte de interese – evaluează conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate și examinează și revizuiește, înainte de supunerea lor spre aprobarea Consiliului de Supraveghere, tranzacțiile cu societățile-afiliate, a căror valoare este mai mare sau se așteaptă să depășească 5% din activele nete ale Societății cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

Detalii privind lucrările și activitățile din 2023 ale Comitetului de Audit se găsesc în Raportul Consiliului de Supraveghere.

Funcționarea Comitetului de Audit

Procedurile privind funcționarea Comitetului de Audit sunt stabilite în Termenii de Referință pentru Comitetul de Audit.

Comitetul de Audit se întâlnește în mod regulat, cel puțin de trei ori pe an, și, în mod extraordinar, ori de câte ori este necesar. Ședințele Comitetului de Audit sunt prezidate de către Președinte sau, în absența acestuia, de către Vicepreședinte sau de către un alt membru, în baza unui mandat din partea Președintelui.

Deciziile Comitetului de Audit vor fi adoptate în mod valabil cu votul unanim al tuturor membrilor Comitetului

de Audit. În cazul în care nu se întrunește votul unanim cu privire la un punct specific de pe ordinea de zi, acel punct va fi decis de către Consiliul de Supraveghere fără opinia consultativă a Comitetului de Audit.

În situații de urgență, Comitetul de Audit poate lua decizii prin circulare, fără a se ține efectiv o ședință, cu votul unanim al tuturor membrilor Comitetului de Audit. Președintele va decide dacă natura chestiunilor este sau nu de urgență.

Comitetul Prezidențial și de Nominalizare

Comitetul Prezidențial și de Nominalizare este compus din patru membri aleși de Consiliul de Supraveghere dintre membrii săi.

La începutul anului 2023, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare a fost compus din: Alfred Stern (Președinte), Martjin van Koten (Vicepreședinte), Răzvan-Eugen Nicolescu (membru – independent) și Marius Ştefan (membru – independent). Pe parcursul anului 2023, nu au existat schimbări în componența Comitetului Prezidențial și de Nominalizare.

Astfel, la sfârșitul anului 2023, precum și la data prezentului raport, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare avea aceeași componență ca cea menționată mai sus.

Principalele atribuții ale Comitetului Prezidențial și de Nominalizare

Principalul rol al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare este acela de a fi implicat în planul de succesiune al Directoratului, având responsabilitate deplină asupra procesului de selecție a candidaților pentru numirea în Directorat. De asemenea, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare:

- are dreptul de a face recomandări cu privire la propunerea de candidați pentru numirea în Consiliul de Supraveghere;
- este responsabil cu pregătirea politicii de remunerare și a raportului de remunerare pentru membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere;
- abordează și decide asupra aspectelor legate de remunerația membrilor Directoratului si conţinutul contractelor de mandat ale membrilor Directoratului;
- realizează auto-evaluarea Consiliului de Supraveghere și analizează independența membrilor Consiliului de Supraveghere, sub conducerea Președintelui Comitetului Prezidențial și de Nominalizare.

Funcționarea Comitetului Prezidențial și de Nominalizare

Comitetul Prezidențial și de Nominalizare se întâlnește în mod regulat, cel puțin o dată pe an, și, în mod extraordinar, ori de câte ori este necesar. Ședințele Comitetului Prezidențial și de Nominalizare sunt prezidate de către Președinte sau, în absența acestuia, de către Vicepreședinte sau de către un alt membru, în baza unui mandat din partea Președintelui.

Deciziile Comitetului Prezidențial și de Nominalizare vor fi adoptate în mod valabil prin votul pozitiv al majorității membrilor prezenți sau reprezentați la ședința respectivă. În situația egalității de voturi, Președintele sau persoana împuternicită de acesta să prezideze ședința va avea votul decisiv. Cu toate acestea, Președintele se va strădui ca, în măsura în care este posibil, rezoluțiile sa fie adoptate prin consens de membrii săi.

În situații de urgență, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare poate lua decizii prin circulare, fără a se ține efectiv o ședință, cu votul majorității membrilor. Președintele va decide dacă natura chestiunilor este sau nu de urgență.

Activitatea Comitetului Prezidențial și de Nominalizare

În 2023, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare s-a întâlnit de două ori, o ședință fiind organizată virtual și una în persoană. Toți membrii Comitetului Prezidențial și de Nominalizare au participat la toate ședințele Comitetului Prezidențial și de Nominalizare în 2023. Astfel, rata de participare a fost de 100%. De asemenea, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare și-a dat aprobarea în scris prin circulară, într-o altă ocazie, fără ținerea efectivă a unei sedințe

Directoratul

Membrii Directoratului

Directoratul Societății are în componență cinci membri, aleși de către Consiliul de Supraveghere pentru un mandat de patru ani, care încetează pe 16 aprilie 2027.

La începutul anului 2023, Directoratul era compus din următorii membri: Christina Verchere (Director General Executiv și Președinte), Alina Gabriela Popa (Director Financiar și membru), Hans Christopher Veit (membru responsabil cu activitatea de Explorare și Producție), Radu Sorin Căprău (membru responsabil cu activitatea

de Rafinare și Marketing) și Franck Neel (membru responsabil cu activitatea de Gaze și Energie).

Pe data de 23 februarie 2023, Consiliul de Supraveghere a renumit următorii membri ai Directoratului OMV Petrom pentru un nou mandat de patru ani, începând cu 17 aprilie 2023 și până la 16 aprilie 2027: Christina Verchere în calitate de Director General Executiv și Președinte al Directoratului, Alina Gabriela Popa în calitate de Director Financiar și membru al Directoratului, Radu Sorin Căprău în calitate de membru al Directoratului responsabil cu activitatea de Rafinare și Marketing și Franck Albert Neel în calitate de membru al Directoratului responsabil cu activitatea de Gaze și Energie. De asemenea, în cadrul aceleiași ședințe, Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea lui Cristian Hubati în calitate de nou membru al Directoratului responsabil cu activitatea de Explorare și Producție pentru un mandat de patru ani, începând cu 17 aprilie 2023 până la 16 aprilie 2027, ca urmare a expirării pe 16 aprilie 2023 a mandatului de membru al Directoratului al lui Hans Christopher Veit.

Principalele atribuții ale Directoratului

Principalele atribuții ale Directoratului, îndeplinite sub supravegherea și controlul Consiliului de Supraveghere, sunt:

- stabilirea strategiei și a politicilor de dezvoltare a Societății, inclusiv a organigramei Societății și a departamentelor operaționale;
- depunerea anuală spre aprobare de către AGA, în termen de patru luni de la încheierea exercițiului financiar, a raportului de activitate al Societății, a situațiilor financiare pentru exercițiul anterior, precum și a raportului de activitate și proiectului de buget al Societății pentru anul curent;
- încheierea de acte juridice în numele și pe seama Societății, cu respectarea aspectelor rezervate AGA sau Consiliului de Supraveghere;
- angajarea, concedierea și stabilirea sarcinilor și responsabilităților personalului Societății, conform politicii de personal a Societății;
- luarea tuturor măsurilor necesare și utile pentru conducerea Societății, aferente administrării zilnice a fiecărei divizii sau delegate de AGA sau de Consiliul de Supraveghere, cu excepția celor rezervate AGA sau Consiliului de Supraveghere prin lege sau prin Actul Constitutiv;
- exercitarea oricărei competențe delegate de AGA Extraordinară.

Directoratul raportează regulat Consiliului de Supraveghere cu privire la toate aspectele relevante referitoare la activitatea și operațiunile sale, implementarea strategiei, profilul riscurilor și managementul riscurilor în Societate.

În plus, Directoratul asigură respectarea prevederilor legislației în vigoare privind piața de capital și aplicarea acestora de către Societate. De asemenea, Directoratul asigură implementarea și funcționarea sistemului contabil, a sistemului de management al riscurilor și a sistemului de control intern, care îndeplinesc cerințele Societății.

Membrii Directoratului au datoria de a informa imediat Consiliul de Supraveghere cu privire la toate interesele personale materiale pe care le au în tranzacții ale Societății, precum și toate celelalte conflicte de interese. De asemenea, aceștia au datoria de a-i notifica, fără întârziere, pe ceilalți colegi din cadrul Directoratului cu privire la astfel de interese.

Toate tranzacțiile comerciale dintre Societate și membrii Directoratului, precum și persoanele sau societățile apropiate acestora trebuie să fie în conformitate cu standardele uzuale din domeniu și cu reglementările corporative aplicabile. Astfel de tranzacții comerciale, precum și termenii și condițiile acestora necesită aprobarea prealabilă a Consiliului de Supraveghere.

Funcționarea Directoratului

Responsabilitățile membrilor Directoratului, precum și procedurile de lucru și abordarea conflictelor de interese sunt guvernate de reglementările interne relevante.

Directoratul poate ține ședințele cu participare în persoană sau prin telefon sau videoconferință. Ședințele Directoratului au loc cu regularitate (cel puțin o dată la două săptămâni, dar de obicei o dată pe săptămână) și ori de câte ori este necesar pentru rezolvarea problemelor curente ale Societății.

Condițiile de cvorum sunt îndeplinite dacă au fost convocați toți membrii Directoratului și dacă cel puțin trei membri sunt prezenți personal. Directoratul va adopta deciziile sale prin majoritate simplă a voturilor exprimate. În caz de egalitate de voturi, Președintele va avea votul decisiv. Cu toate acestea, Președintele va depune toate eforturile pentru a se asigura că, în măsura în care este cu putință, deciziile sunt adoptate în unanimitate.

În cazul în care natura situației o impune, Directoratul poate adopta o decizie pe baza unui acord scris unanim circulat între membrii săi, fără ținerea efectivă a ședinței. Președintele va evalua dacă o astfel de procedură este necesară. Această procedură nu poate fi folosită pentru

adoptarea de decizii privind situațiile financiare anuale ale Societății sau capitalul social subscris al acesteia.

În anul 2023, Directoratul s-a reunit de 54 de ori, fie în persoană sau prin videoconferințe și cu alte 8 ocazii și-a exprimat acordul în scris pentru a aproba toate chestiunile care necesită aprobarea sa în conformitate cu Actul Constitutiv și cu reglementările interne ale Societății, precum și pentru a permite membrilor Directoratului să discute toate aspectele importante referitoare la OMV Petrom și pentru a se informa reciproc cu privire la toate aspectele relevante ale activității lor.

Diversitate, echitate & incluziune şi dezvoltarea angajaţilor (DE&I)

Implicarea continuă a membrilor Directoratului într-o serie de evenimente și programe interne și externe evidențiază atenția acordată de către managementul nostru de top domeniului DE&I, precum și angajamentul nostru ferm față de o organizație incluzivă și echitabilă.

În 2023, am continuat călătoria noastră DE&I în direcția creării unui loc de muncă incluziv, divers și echitabil. Ne-am mobilizat echipele interne pentru a crea și implementa inițiative cu un impact semnificativ.

Viziunea DE&I cuprinde trei piloni:

- **Diversitatea în gândire și de experiență**, astfel, scopul nostru este de a deveni o organizație în care diferențele dintre noi sunt acceptate și folosite ca un catalizator pentru creștere și creativitate.
- **Oportunități echitabile** – acțiunile noastre vizează eliminarea activă a barierelor, astfel încât fiecare dintre noi să se dezvolte și să contribuie la succesul companiei noastre.
- **Asigurarea unui spațiu incluziv și sigur**, prin construirea unei culturi a încrederii și respectului, lucrând împreună pentru ca fiecare să își manifeste pe deplin potențialul la locul de muncă.

În plus, am implementat următoarele acțiuni cheie care au sporit importanța DE&I în OMV Petrom: Crearea unui Comitet DE&I în OMV Petrom, care include mai multe divizii și activează pe bază de voluntariat pentru a proiecta, livra și măsura eficiența tuturor activităților implementate. Acest Comitet se concentrează pe patru direcții prioritare: Diversitatea de Gen, Grupurile de Părinți, Persoane cu Dizabilități și Axa Generațională.

Evenimente DE&I 2023:

- **Diversitatea de Gen**: Prin intermediul Programului DE&I la nivel de Grup, în luna martie 2023 am dedicat o săptămână celebrării femeilor din compania noastră, cu tema #EmbraceEquity ("Îmbrățișează echitatea"). Această activitate a presupus organizarea de ateliere de lucru, publicarea de articole pe bloguri și desfășurarea de evenimente destinate preponderent angajatelor noastre, cu scopul de a crește gradul de conștientizare cu privire la echitate. În cadrul acestor evenimente, am găzduit un speaker extern pentru a aborda subiectul "Valoarea de sine versus valoarea de piață", precum și "Evoluția în carieră dedicată femeilor". De asemenea, am organizat un eveniment virtual special la care am invitat liderii noștri de gen feminin, sub îndrumarea membrelor Directoratului, pentru a discuta subiecte legate de diversitate. În paralel cu aceste activități, am desfășurat o campanie de comunicare internă sub motto-ul "Îmbrățișează echitatea".
- **Grupul de lucru Părinți:**
  - În luna iunie, am găzduit evenimentul intitulat "Eco Friendly pentru copii și părinți", care a atras aproximativ 60 de participanți. În cadrul unui atelier interactiv și antrenant, a fost abordată tema sustenabilității mediului și au fost oferite sfaturi utile pentru îmbunătățirea modului în care ne îngrijim de mediul înconjurător.
  - În decembrie 2023 am continuat tradiția noastră anuală, "Adu-ți copiii la serviciu... pentru a sărbători Crăciunul", organizând cel de-al doilea eveniment în format fizic pentru părinți și copii. Cei peste 150 de copii care au participat au avut ocazia să afle mai multe despre industria de petrol și gaze și să petreacă timp de calitate împreună părinții lor înainte de Crăciun.
  - În plus, am creat un "Program pentru noii părinți", conceput pentru a veni în ajutorul noilor părinți să se familiarizeze cu elementele administrative legate de nașterea unui copil și de revenirea ulterioară la locul de muncă. Acesta va fi lansat în 2024.
- Grupul de lucru dedicat **inițiativei noastre privind persoanele cu dizabilități**, alcătuit dintr-o echipă multidisciplinară de profesioniști, a acționat în sensul creşterii nivelului de conştientizare al tuturor angajaţilor și creării un spațiu incluziv pentru colegii noștri cu dizabilități. În octombrie 2023, acest grup de lucru a organizat un eveniment menit să promoveze incluziunea persoanelor cu dizabilități. Cu această ocazie a fost lansat şi un ghid dedicat angajaților și managerilor. Acesta cuprinde informații generale

despre dizabilități, un set de instrumente aferente pentru asistență, precum și recomandări cu privire la conduita recomandată atunci când interacționăm cu o persoană cu dizabilități. De asemenea, a fost creat un spațiu digital dedicat abordării tematicii cu privire la dizabilități, care a fost pus la dispoziție împreună cu acest ghid.

- **Generații**: Campania de informare și concursul destinat tuturor generațiilor care lucrează în OMV Petrom au fost foarte bine primite de angajați. Lucrăm în permanență pentru a identifica cea mai relevantă modalitate de a transfera cunoștințele între generații.

Programe și sesiuni de învățare DE&I:

- Pe parcursul celei de-a 4-a ediții a programului **Bursa de Excelență OMV Petrom**, organizată în perioada 2022-2023, am oferit burse private pentru 77 de studenți interesați de sectorul energetic, care au fost îndrumați de 57 de profesioniști pentru dezvoltarea unor proiecte. De asemenea, avem ca prioritate asigurarea unui echilibru de gen în cadrul programelor noastre și venim în sprijinul studentelor care doresc să își construiască o carieră în domeniul tehnic, 48% dintre participanții la programul nostru fiind studente.
- În 2023, am organizat cea de-a doua ediție a **"Her Energy Academy"**. Acest program de Mentorat și Branding personal, organizat de OMV Petrom în parteneriat cu o organizație non-guvernamentală, oferă pregătire soft-skills unui număr de 20 de tinere femei, facilitându-le astfel parcursul către o carieră de succes în sectorul energetic. Timp de șase luni, studentele au participat la ateliere de lucru, seminarii și vizite la rafinăria Petrobrazi și la Petrom City, axându-se pe domenii precum cunoașterea de sine, angajabilitatea, brandingul personal și gândirea critică. De asemenea, ele au fost îndrumate de alte 20 de femei – lideri de succes din cadrul OMV Petrom, care le-au oferit sfaturi individuale, încurajări, șansa de a cultiva legături strânse și le-au împărtășit experiențele lor din lumea reală pentru a le ajuta să își modeleze carierele.
- **Open4U** – În 2023, a avut loc cea de-a 11-a ediție a programului de internship "Open4U", oferind unui număr de 100 de studenți din diverse medii academice (tehnic, IT, economic, socio-umanist) posibilitatea de a parcurge o experiență de învățare în mai multe divizii, fiecare dintre ei fiind îndrumat de un mentor dedicat. Destinat în primul rând studenților de top din ciclul de licență și masterat, programul nostru creează o legătură între tânăra generație și colegii din OMV Petrom, oferindu-le posibilitatea de a-și începe cariera cu sprijinul experților noștri pe parcursul unui internship de două luni. Participanții au ocazia de a se familiariza cu specificul industriei energetice, de a lua contact cu mediul nostru de business și de a lucra alături de echipe remarcabile. Programul de internship "Open4U" a început în 2012 și, până în prezent, a înregistrat participarea a peste 900 de studenți entuziaști, care și-au împărtășit pasiunea și dorința de a învăța alături de noi.

OMV Petrom este asociat și abonat al Cartei Diversității în România din 2017.

Carta Diversității este unul dintre cele mai eficiente instrumente de recunoaștere care ajută la sporirea diversității și egalității șanselor printr-o serie de principii generale la care au aderat voluntar toți membrii săi, cu scopul de a promova diversitatea, nediscriminarea, incluziunea și egalitatea șanselor la locul de muncă.

OMV Petrom este dedicată dezvoltării capacităților angajaților săi. Pentru aceasta, oferim atât oportunități de dezvoltare prin diverse activități și programe de învățare, cât și participarea la proiecte interdisciplinare și interfuncționale și în țări diferite, ca parte a Grupului OMV.

În 2022 am început, și vom continua în următorii doi ani, să adaptăm programele noastre actuale de învățare și dezvoltare la noua strategie a Grupului și să încorporăm noile valori, competențe și noi metode de lucru și de leadership.

S-au depus eforturi intense pentru identificarea nevoilor de dezvoltare și adaptarea competențelor pentru a sprijini implementarea proiectelor de business în domeniul sustenabilității și economiei circulare, pregătind lansarea **Academiei de Sustenabilitate**, alături de o ofertă tehnică consistentă începând cu anul 2023.

Angajații cei mai talentați pornesc într-o călătorie de dezvoltare, pentru a-și îmbunătăți cunoștințele privind abordările actuale în materie de sustenabilitate strategică și pentru a se dezvolta ca lideri transformaționali. 6 lideri Petrom au participat la **Leading Ahead**, un nou program al Grupului de talente, conceput împreună cu o școală de afaceri de top în domeniul Educației Executive.

Grow – unul dintre cele mai de impact programe de schimbare culturală prin dezvoltarea competențelor esențiale de leadership și apoi prin crearea obiceiurilor potrivite – a fost cascadat la nivelul următor de management (L3), impactând un număr de aproximativ 400 de lideri și aproximativ 3.000 de persoane care le raportează direct.

Aproximativ 200 de manageri de nivel L3, L4 si L5 au luat parte la programul **Leadership Communication**, acesta contribuind la dezvoltarea și îmbunătățirea capacităților de leadership la nivel organizational.

Și pentru că suntem hotărâți să promovăm o cultură a învățării continue, monitorizăm numărul de ore de formare a angajaților, care a crescut în acest an ajungând la o medie de 33 ore/angajat.

Promovarea femeilor

OMV Petrom susține diversitatea de gen și dezvoltarea femeilor în funcții de management, deși recunoaște decalajul de gen în industria de petrol și gaze.

OMV Petrom depune eforturi pentru diversitatea echipelor și urmărește să crească procentul femeilor în funcții de conducere de nivel superior (inclusiv femei la nivel executiv și femei la nivel avansat de carieră în conducere) la 32% până în 2025. Societatea susține aceste ținte printr-un număr de inițiative precum mentoring, monitorizarea planurilor de succesiune și instruiri specifice. Informații suplimentare vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru 2023.

Pe parcursul anului 2023, în cadrul organelor de conducere ale OMV Petrom erau trei femei: Christina Verchere, Director General Executiv și Președinte al Directoratului, Alina Gabriela Popa, Director Financiar și membru al Directoratului și Katja Tautcher, membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom.

De asemenea, la finalul anului 2023, procentul în funcții de conducere de nivel superior (inclusiv femei la nivel executiv și femei la nivel avansat de carieră în conducere) a fost de 31,6%.

Procentul femeilor în toate pozițiile de management era de 30,1%.

Proporția femeilor în cadrul Grupului OMV Petrom în ansamblu a fost de 27,2% la sfârșitul anului 2023.

OMV Petrom se angajează să protejeze drepturile și oportunitățile pentru toți angajații, prin promovarea parității, eliminarea discriminării de gen și prin oferirea de oportunități de învățare. De asemenea, OMV Petrom pune la dispoziția tuturor angajaților un Departament Ombudsman, și anume PetrOmbudsman, căruia aceștia pot să-i adreseze întrebări cu privire la munca lor, inclusiv legate de gen.

Principiile Politicii de remunerare

OMV Petrom țintește să atingă o poziție pe piață printr-un nivel de remunerare menit să fie competitiv pe pieţele muncii relevante, în mod ideal prin raportare la activitățile din domeniul țițeiului și gazelor naturale, în vederea atragerii, motivării și păstrării celor mai talentate persoane. Acest lucru ne permite să avem o ofertă de recompensare în vigoare care atrage, motivează și reține acele persoane care sunt un avantaj competitiv pentru OMV Petrom și un factor vital pentru succesul durabil al OMV Petrom.

Principiile de remunerare ale OMV Petrom vizează mai mult decât conformitatea cu legislația. Societatea plasează în centrul activității sale oamenii, aceștia fiind unul din pilonii principali ai succesului acesteia. Atunci când stabilim structurile de recompensare și pachetele individuale de compensații, acordăm întotdeauna atenție echității interne.

OMV Petrom are în vigoare o Politică de Remunerare pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere. A fost pregătită de Comitetul Prezidențial și de Nominalizare, în strânsă cooperare cu consultanți independenți și aprobată de Consiliul de Supraveghere, iar în final de către AGA Ordinară. Din anul 2022, o Politică de Remunerare revizuită reflectând Strategia 2030, care reflectă modul în care Societatea plănuiește să gestioneze tranziția pentru a fi potrivită pentru un viitor cu emisii reduse de carbon, se aplică în OMV Petrom.

Politica de Remunerare este în linie cu strategia pe termen lung a OMV Petrom, practica actuală de pe piață, și de asemenea cu opiniile și interesele acționarilor OMV Petrom. Aceasta urmează principiile OMV Petrom de remunerare în funcție de performanță. Politica de Remunerare actuală este disponibilă pe website www.omvpetrom.com în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Management și Guvernanță Corporativă.

Remunerarea membrilor Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere

Aplicarea Politicii de Remunerare și rezultatele de performanță pentru anul financiar 2023 sunt prezentate în Raportul de Remunerare 2023 pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom care va fi supus votului consultativ al AGA Ordinare din 24 aprilie 2024.

Remunerarea altor categorii de personal

Angajații OMV Petrom sunt angajați conform termenilor și condițiilor locale din România, prin urmare salariile lor sunt stabilite în lei. Contractele de muncă sunt încheiate

cu OMV Petrom și sunt guvernate de legea română. Anumiți angajați au încheiate suplimentar și contracte individuale de muncă cu timp parțial cu alte entități din Grupul OMV Petrom pentru reglementarea responsabilităților suplimentare existente la nivelul societăților din Grupul OMV Petrom.

Remunerația angajaților OMV Petrom este la un nivel competitiv pentru industria relevantă de petrol și gaze naturale și include: (i) o remunerație de bază fixă, plătită lunar ca salariu net determinat prin aplicarea la salariul de bază brut a cotelor de impozit pe venit și a contribuțiilor sociale, (ii) alte plăți fixe, cum ar fi bonusuri în cuantum fix și indemnizații speciale conform Contractului colectiv de muncă, (iii) alte beneficii statutare și non-statutare, cum ar fi sistemul privat de asigurări, indemnizație de vacanță / zile libere plătite și, în funcție de poziția atribuită, mașină de serviciu, compensație aferentă mașinii de serviciu, suport pentru navetă și transport și (iv) bonusuri pe termen scurt (discreționar și/sau anual) legate de performanță. Măsurile / indicatorii-cheie de performanță utilizate(i) se bazează pe parametrii financiari și non-financiari.

În vederea compensării transferului contribuțiilor de asigurări sociale de la angajator către salariat pe baza modificărilor fiscale introduse prin OUG nr. 79/2017, OMV Petrom a acordat o indemnizație de 20%, aplicabilă cu titlu temporar tuturor contractelor de muncă. Începând cu 1 ianuarie 2023, indemnizația de 20% a fost inclusă în salariul de bază, dar aceasta se poate modifica în viitor în cazul în care prevederile legale care reglementează plata contribuțiilor de asigurări sociale vor suferi modificări.

Control intern

Grupul a implementat un sistem de control intern, care include activități de prevenire sau detectare a evenimentelor și riscurilor nedorite, precum fraudă, erori, daune, neconformitate, tranzacții neautorizate și denaturări în cadrul raportării financiare.

Sistemul de control intern al OMV Petrom vizează toate operațiunile la nivel de Grup, având următoarele obiective:

- Conformitatea cu legislația și reglementările interne;
- Credibilitatea raportării financiare (acuratețe, completitudine și prezentare corectă);
- Prevenirea și detectarea fraudelor și erorilor;
- Operațiuni de afaceri eficiente și eficace.

Cadrul sistemului de control intern al OMV Petrom constă în următoarele elemente:

Element	Descriere
Mediul de control intern	Existența unui mediu de control intern reprezintă fundamentul unui sistem de control intern eficace. Acesta constă în definirea și aderarea la valori și principii la nivel de Grup (de ex. etica în afaceri), precum și măsuri organizaționale (de ex. atribuirea clară de responsabilități și autoritate, reglementări privind drepturile de semnătură și separarea responsabilităților).
Evaluarea riscurilor de proces și de conformitate	În general, toate procesele de afaceri, de management și cele suport sunt incluse în sfera de aplicabilitate a sistemului de control intern. Acestea sunt evaluate în scopul identificării activităților riscante și critice, precum și a riscurilor legate de procese și de conformitate.
Reducerea riscurilor prin activități de control	Activitățile și măsurile de control (precum separarea responsabilităților, verificări, aprobări și drepturi de acces IT) sunt definite, implementate și executate pentru a reduce riscurile semnificative de proces și de conformitate.
Documentare și informare	Documentarea include baze de date centralizate cu controalele definite, care sunt accesibile tuturor părților relevante. Statusul actualizat al sistemului de control intern (verificările inopinate/“spot checks” efectuate, autoevaluări etc.) este prezentat către management și structurile de conducere prin informări periodice.
Monitorizare și audit	Conducerea Societății și funcția de Audit Intern evaluează implementarea eficientă a sistemului de control intern.

Managementul și operațiunile de succes ale OMV Petrom înseamnă crearea de valoare pentru părțile interesate și presupun o administrare sistematică și transparentă a Societății, aplicând cele mai bune principii de guvernanță corporativă. În vederea atingerii acestui obiectiv, OMV Petrom a implementat un sistem riguros de management (Management System).

Sistemul de management reprezintă un set de procese, reglementări și controale interne, al cărui scop îl constituie gestionarea și controlul organizației, în vederea atingerii obiectivelor prin utilizarea optimă a resurselor.

Departamentul de Audit Intern evaluează eficacitatea și eficiența politicilor, procedurilor și sistemelor în vigoare în Societate, menite să asigure: identificarea corectă și gestionarea riscurilor, fiabilitatea și integritatea informațiilor, conformitatea cu legile și reglementările, protecția activelor, utilizarea economică și eficientă a resurselor și realizarea obiectivelor și scopurilor stabilite.

Departamentul de Audit Intern desfășoară audituri periodice ale companiilor individuale din cadrul Grupului și informează Comitetul de Audit cu privire la rezultatele auditurilor realizate.

Grupul dispune de un Manual de Contabilitate aplicat în mod consecvent în toate companiile din cadrul Grupului în vederea asigurării unui tratament contabil uniform aplicat pentru aceleași situații de afaceri. Manualul de Contabilitate al Grupului este actualizat periodic în funcție de schimbările survenite în Standardele Internaționale de Raportare Financiară. În plus, organizarea departamentelor de contabilitate și de raportare financiară este astfel instituită pentru a se obține un proces de raportare financiară de înaltă calitate. Pentru a asigura corectitudinea și exactitatea în procesul de raportare financiară, rolurile și responsabilitățile sunt definite în mod specific și este aplicat un proces de revizuire – „principiul celor patru ochi”. Stabilirea unor standarde la nivel de Grup pentru elaborarea situațiilor financiare anuale și interimare, prin intermediul Manualului de Contabilitate al Grupului, face, de asemenea, obiectul unei reglementări corporative interne.

În conformitate cu Capitolul 8 al Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor Contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu toate completările și modificările ulterioare, care transpune Capitolul 10 al Directivei de Contabilitate (2013/34/UE) a Parlamentului și a Consiliului European, conducerea OMV Petrom a pregătit un raport consolidat privind plățile efectuate către guverne pentru anul 2023. Acest raport va fi publicat împreună cu situațiile financiare consolidate ale OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023.

4.1. Prezentarea administratorilor societăţii şi următoarele informații despre administratori:

a) CV (nume, prenume, vârsta, calificare, experiența profesională, funcția şi vechimea în funcție)

La data de 1 ianuarie 2024, Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom avea nouă membri aleși pentru o perioadă de patru ani începând cu 28 aprilie 2021 până la 28 aprilie 2025, după cum urmează:

Nume	Vârsta (ani)	Funcție	Alte informații
Alfred Stern	59	Președintele Consiliului de Supraveghere Începând cu 1 septembrie 2021	Începând cu 1 septembrie 2021, Alfred Stern este Președinte al Directoratului și Director General Executiv al OMV. Între aprilie și august 2021, a fost membru al Directoratului OMV pentru Divizia Chimice și Materiale. Alfred Stern a fost Director General Executiv al Borealis din 2018, iar din 2012 a fost membru al Directoratului pentru Poliolefine și Inovație & Tehnologie. Alfred Stern s-a alăturat Borealis în calitate de Vicepreședinte Senior Inovație & Tehnologie în 2008, venind de la E.I. DuPont de Nemours, unde a deținut mai multe funcții de conducere în arii precum cercetare și dezvoltare, vânzări și marketing, calitate și managementul afacerii în Elveția, Germania și Statele Unite. În ultima funcție deținută, a fost Manager de Afaceri Global al unei unități de afaceri în Ingineria Polimerilor în Statele Unite. Deține un doctorat în științele materialelor și o diplomă de master în știința și ingineria polimerilor, ambele obținute la Universitatea Leoben din Austria. Alfred Stern a primit, printre altele, Medalia H.F. Mark, premiul DuPont pentru un brevet de produs nou și un Premiu de Onoare de la Ministerul Austriac de Științe și Cercetare. Alfred Stern este cetățean austriac, este căsătorit și are doi copii.
Martijn van Koten	54	Membru Începând cu 1 august 2021 Vicepreședinte Începând cu 1 ianuarie 2023	Martijn van Koten s-a născut în Olanda, unde a studiat Inginerie Chimică la Universitatea de Tehnologie din Delft. Și-a început cariera profesională la Shell în 1994 unde a ocupat mai multe funcții de management și tehnice în industria rafinare și downstream în Marea Britanie, Germania și Olanda. Începând cu 2004, Martijn van Koten a preluat funcțiile de Director General de Producție la Shell în Suedia și Singapore, înainte de a deveni Vicepreședinte Producție pentru Orient & Orientul Mijlociu în Singapore în 2009 și Vicepreședinte Furnizare & Distribuție în Statele Unite ale Americii în 2013. În 2013, Martijn van Koten s-a alăturat Borealis în calitate de membru al Directoratului, responsabil de Operațiuni, HSE & PTS în Austria. Din 2018 până în iunie 2021, a fost membru al Directoratului Borealis pentru Produse Chimice de bază & Operațiuni în Austria. Martijn van Koten este membru al Directoratului OMV din 1 iulie 2021 și este responsabil de divizia Rafinare. Din 1 ianuarie 2023, este responsabil de divizia Combustibili & Materii Prime. Este căsătorit și are două fiice.
Reinhard Florey	59	Membru Începând cu 1 noiembrie 2022	Reinhard Florey a absolvit studii de inginerie mecanică și economie la Universitatea de Tehnologie din Graz și studii muzicale la Universitatea de Arte din Graz. Și-a început cariera în consultanță corporativă şi strategică. Din 2002 până în 2012, a lucrat în diferite poziții de senior management și Director Financiar la nivel mondial

Nume	Vârsta (ani)	Funcție	Alte informații
			în cadrul Thyssen Krupp. Cea mai recentă poziție a fost cea de Director Financiar și Director General Executiv al Outukumpu. Din 1 iulie 2016, Reinhard Florey este Director Financiar al OMV Aktiengesellschaft.
Berislav Gaso	50	Membru Începând cu 17 martie 2023	Berislav Gaso deține o diplomă de master în inginerie mecanică de la Universitatea Tehnică din Munchen, Germania și un doctorat în Administrarea Afacerii de la Universitatea St. Gallen, Elveția. Berislav Gaso a ocupat mai multe funcții de management în cadrul Grupului MOL după ce a lucrat ca partener junior la McKinsey & Company. Cel mai recent, a fost Vicepreședinte Executiv responsabil de Divizia Explorare & Producție din cadrul Grupului MOL. La 1 martie 2023, Berislav Gaso a preluat funcția de membru al Directoratului OMV Aktiengesellschaft, fiind responsabil de Divizia Energie.
Katja Tautscher	52	Membru Începând cu 1 ianuarie 2023	Katja Tautscher este licențiată în drept (Magister iuris) la Universitatea din Viena, Facultatea de Drept, Viena, Austria și deține un MBA Executive de la INSEAD. Este membră a Asociației Avocaților din Austria din 2001 și admisă ca avocat în Anglia și Țara Galilor din 2005. Între 1996 – 2006 a lucrat în diferite poziții în firme de avocatură prestigioase precum Clifford Chance (Düsseldorf), Allen & Overy (Londra, Marea Britanie), Wolf Theiss (Viena, Austria și Ljubljana, Slovenia). Cea mai recentă poziție a ei a fost cea de Director Juridic și Ofițer Conformitate la Borealis AG, Viena, Austria, iar din iunie 2022 Katja Tautscher a devenit SVP Consilier General al OMV Group.
Niculae Havrileţ	68	Membru Începând cu 3 martie 2020 si a renunțat la mandatul său începând cu 12 februarie 2024	Niculae Havrileț este licențiat al Universității Tehnice din Cluj-Napoca, Facultatea de Mecanică - Utilaj Tehnologic. Niculae Havrileț are 40 ani de experiență în domeniul energiei electrice şi al gazelor naturale, inclusiv peste 25 ani de experiență în diverse funcții de conducere. De asemenea, Niculae Havrileț are o bogată experiență în administrația publică centrală. Din iunie 2012 până în octombrie 2017, a ocupat poziţia de Președinte al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), inclusiv pe cea de membru în Consiliul Autorităților de Reglementare din cadrul Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din domeniul Energiei (ACER), și de membru al Adunării Generale a Consiliului Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (CEER). Din februarie 2018 până în noiembrie 2019, a fost consilier personal al ministrului Energiei pentru Strategia Națională de Energie pentru 2016-2030 până în 2050. Între decembrie 2019 și până în septembrie 2021, Niculae Havrileț a fost secretar de stat în cadrul Ministerului Economiei, iar între septembrie 2021 și martie 2022, a fost Director General al Distribuție Energie Electrică Romania S.A. Începând cu iunie 2021, este Vicepreședinte al Centrului Român al Energiei. În anul 2000, a fost decorat cu Ordinul „Steaua României”, în grad de Cavaler.
Răzvan-Eugen Nicolescu	46	Membru – independent[1] Începând cu 28 aprilie 2021	Răzvan-Eugen Nicolescu a absolvit Facultatea de Inginerie Electrică din cadrul Universității Politehnica din București. De asemenea, a efectuat numeroase studii economice, fiind absolvent al programului MBA la Solvay Brussels School – Economie și

Nume	Vârsta (ani)	Funcție	Alte informații
			Management, precum și al unui curs de guvernanță corporativă la Harvard Business School. Răzvan-Eugen Nicolescu este un specialist renumit în domeniul energetic, având o experiență solidă atât în sectorul privat, cât și în cel public. A fost Director Reglementare și Afaceri Publice în cadrul OMV Petrom S.A. între anii 2008-2014, Președinte și Vicepreședinte al consiliului de administrație al Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) între anii 2010-2016, precum și Ministrul Energiei din România în anul 2014, fără a fi membrul unui partid politic. Între februarie 2015 – aprilie 2021, Răzvan-Eugen Nicolescu a fost Partener – lider al echipei de consultanță pentru sectorul Resurse Energetice și Sustenabilitate al Deloitte pentru Europa Centrală. Din mai 2021, este membru al Consiliului de conducere al EIT – Institutul European de Inovare și Tehnologie, fiind numit de către Comisia Europeană.
Marius Ștefan	47	Membru – independent[1] Începând cu 28 aprilie 2021	Marius Ștefan a absolvit Academia de Studii Economice din București (ASE), Facultatea de Relații Economice Internaționale (REI) și deține un master în Management de la Școala Națională de Studii Politice și Administrative (SNSPA), un master în Administrarea Afacerii (MBA) în Strategie de la Robert H. Smith School of Business, Universitatea Maryland. A urmat diverse programe de educație pentru management la Harvard Business School, Stanford GSB, London Business School, INSEAD și IMD. Marius Ștefan este co-fondator și CEO al Autonom, cea mai mare companie de mobilitate din România, și a fost implicat în dezvoltarea mai multor afaceri locale. Marius Ștefan are o experiență de peste 25 de ani în diverse funcții de conducere și deține o vastă expertiză în business și strategie financiară. Este Președinte al Consiliului de Administrație al Endeavor Romania, cea mai importantă comunitate de antreprenori la nivel mondial cu impact ridicat, Vicepreședinte al Consiliului de Administrație al Romanian Business Leaders și este membru în consiliile mai multor companii.
Jochen Weise	68	Membru – independent[1] Începând cu 1 noiembrie 2016	Jochen Weise a absolvit studii juridice la Universitățile din Bochum și Bonn, Germania, unde a obținut și doctoratul. Deține o poziția neexecutivă de Consilier Senior Investiții în infrastructură energetică la Allianz Capital Partners în Londra din noiembrie 2010. Anterior, a fost membru al Consiliului de Supraveghere la Verbundnetzgas AG în Leipzig, Germania între decembrie 2014 și iunie 2022, membru al Directoratului în perioada aprilie 2004 – august 2010, Vicepreședinte Executiv Gas Supply & Trading în perioada ianuarie 2003 – martie 2004 la E.ON Ruhrgas AG și Director Comercial și de Vânzări la Deutsche Shell GmbH, între aprilie 1998 și decembrie 2001.

[1] Membru independent conform criteriilor Codului de Guvernanţă Corporativă al Bursei de Valori Bucureşti, criterii care se aseamănă într-o foarte mare măsură cu cele prevăzute de Legea societăților.

b) Orice acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorul respectiv şi o altă persoană, datorită căreia persoana respectivă a fost numită administrator

OMV Petrom este guvernat în sistem dualist, conducerea Societății fiind asigurată de Directorat sub controlul şi supravegherea Consiliului de Supraveghere.

Membrii Consiliului de Supraveghere nu sunt numiți de o anumită persoană sau un anume acționar. Ei sunt aleși în cadrul AGA Ordinară pe baza votului acționarilor şi în conformitate cu cerințele legale referitoare la cvorum şi majoritate. Prin urmare, nu există asemenea acorduri ori înțelegeri de raportat în prezentul document.

c) Participarea membrilor Consiliului de Supraveghere la capitalul social al societăţii

Niculae Havrileţ deţine un număr de 123.118 acţiuni emise de OMV Petrom si Răzvan-Eugen Nicolescu deţine 8.000 acţiuni emise de OMV Petrom. OMV Petrom nu are cunoștință ca vreun alt membru al Consiliului de Supraveghere să dețină acțiuni emise de Societate.

d) Lista persoanelor afiliate societăţii

A se vedea Anexa b).

4.2. Directoratul

a) Termenul pentru care persoana face parte din conducerea executivă

Mandatul Directoratului a început în aprilie 2023 şi va dura până în aprilie 2027.

La 1 ianuarie 2024, Directoratul OMV Petrom era compus din următorii membri:

Name	Position
Christina Verchere	Director General Executiv, Președinte al Directoratului
Alina-Gabriela Popa	Director Financiar
Cristian Hubati	Membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Explorare și Producție
Radu-Sorin Căprău	Membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Rafinare și Marketing
Franck Albert Neel	Membru al Directoratului, responsabil cu activitatea de Gaze și Energie.

b) Orice acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorul respectiv şi o altă persoană, datorită căreia persoana respectivă a fost numită ca membru al conducerii executive

Membrii Directoratului sunt numiți prin decizie a Consiliului de Supraveghere. OMV Petrom nu are cunoștință de vreun acord, înțelegere sau legătură de familie între membrii Directoratului și persoanele responsabile cu numirea acestora ca membrii ai Directoratului OMV Petrom.

c) Participarea persoanei respective la capitalul social al societăţii

Ca parte a programului de distribuire de acțiuni către angajați, derulat de OMV Petrom în 2010, Alinei-Gabriela Popa, Director Financiar al OMV Petrom, i-au fost acordate 100 acțiuni și 100 de acțiuni lui Cristian Hubati, membru al Directoratului .

4.3. Eventualele litigii sau proceduri administrative în care au fost implicate persoanele nominalizate la secţiunile 4.1 şi 4.2, în ultimii 5 ani, referitoare la activitatea acestora în cadrul emitentului, precum şi acelea care privesc capacitatea respectivei persoane de a-şi îndeplini atribuţiile în cadrul emitentului

După cunoștințele noastre la data întocmirii acestui raport, în 2023, nu au existat litigii sau proceduri în curs împotriva membrilor Directoratului sau ai Consiliului de Supraveghere legate direct de activitatea lor în cadrul Societăţii şi care au impact asupra prețului acțiunilor Societății sau asupra capacității lor de a deține poziția de membru în organele corporative anterior menționate. Cu toate acestea, membrii Directoratului şi ai Consiliului de Supraveghere pot fi implicaţi în unele procese sau proceduri preliminare care nu aparţin categoriilor menţionate anterior.

5. Analiza poziţiei financiare, a performanţei şi a fluxului de trezorerie ale societăţii

Cifrele din tabelele de mai jos sunt fie extrase, fie calculate utilizând informațiile incluse în situațiile financiare individuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară:

Informații financiare, milioane lei	**Anul încheiat la 31 decembrie**		
	2023	**2022**	**2021**
Venituri din vânzări	33.162	55.838	21.486
Rezultat din exploatare	7.409	11.991	3.366
Rezultat financiar net	202	(64)	(259)
Profit net	3.944	10.288	2.688
Active imobilizate	35.086	31.927	32.415
Active circulante (inclusiv active deţinute pentru vânzare) *	21.460	25.548	16.463
Total capitaluri proprii	37.930	39.144	32.870
Datorii pe termen lung	9.963	7.878	7.277
Datorii pe termen scurt (inclusiv datorii asociate activelor deţinute pentru vânzare) *	8.652	10.454	8.731
Numerar şi echivalente de numerar la începutul anului	13.853	10.054	7.305
Flux de trezorerie din activităţi de exploatare	10.441	11.019	6.374
Flux de trezorerie din activităţi de investiții	(5.455)	(3.075)	(2.024)
Flux de trezorerie din activităţi de finanțare	(5.887)	(4.147)	(1.612)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului şi echivalentelor de numerar	(1)	2	10
Numerar şi echivalente de numerar la sfârșitul anului	12.950	13.853	10.054

Indicatori de analiză financiară	**Anul încheiat la 31 decembrie**		
	2023	**2022**	**2021**
Indicatori de lichiditate			
Lichiditatea curentă *	2,48	2,44	1,89
Testul acid (lichiditatea imediată) *	2,18	2,13	1,68
Indicatori de risc			
Rata de îndatorare	n.m.	n.m.	n.m.
Gradul de îndatorare	0%	0%	0%
Indicatori operaționali			
Viteza de rotație a stocurilor – zile	42	21	36
Viteza de rotație a creanțelor – zile	35	22	34
Viteza de rotație a imobilizărilor corporale	1,18	2,45	0,90
Viteza de rotație a activelor totale *	0,59	0,97	0,44
Indicatori de profitabilitate			
Marja profitului net	12%	18%	13%
Marja Rezultatului din exploatare	22%	21%	16%
Marja Rezultatului din exploatare înainte de depreciere	32%	30%	31%
Rentabilitatea activelor imobilizate (ROFA)	27%	46%	12%
Rentabilitatea capitalurilor proprii (ROE)	10%	29%	8%

*) Informațiile comparative la 31 decembrie 2022 au fost retratate deoarece OMV Petrom și-a schimbat voluntar politica contabilă referitoare la prezentarea în bilanț a certificatelor de emisii achiziționate și a provizioanelor pentru emisiile de CO2. Pentru mai multe detalii a se vedea Situațiile Financiare Individuale OMV Petrom, Nota 4 – Principii contabile și de evaluare. Definiţiile indicatorilor de mai sus sunt prezentate în Anexa c).

Veniturile din vânzări de 33.162 milioane lei în 2023 au scăzut cu 41% comparativ cu 2022. Vânzările din segmentul Rafinare și Marketing au contribuit cu 21.186 milioane lei, reprezentând aproximativ 64% din total vânzări (cu 18 pp mai mare decât în 2022), urmate de segmentul Gaze și Energie care reprezintă 36% din vânzările totale către terţi în 2023, cu o contribuție de 11.874 milioane lei (2022: 30.016 milioane lei). Segmentul Explorare și Producție a reprezentat doar 0,2% din total vânzări datorită faptului că OMV Petrom este o societate integrată de energie și vânzările din Explorare și Producție sunt în mare parte vânzări în cadrul Grupului, nu către terți.. În cadrul secţiunii 1.1.4 sunt prezentate detalierea veniturilor din vânzări şi explicaţii privind variaţiile.

Rezultatul din exploatare pentru anul 2023 a scăzut la 7.409 milioane lei, comparativ cu 11.991 milioane lei în 2022, fiind influenţat în principal de următoarele evoluţii semnificative:

- **Veniturile din vânzări** au scăzut cu 41%;
- **Venitul net din filialele consolidate şi din investițiile în entitățile asociate,**, care este format în principal din dividende primite de OMV Petrom S.A. de la filiale şi entităţi asociate, a scăzut cu 37 milioane lei;
- **Alte venituri din exploatare** au scăzut cu 523 milioane lei, în principal datorită scăderii compensaţiilor de la autorităţile române pentru vânzările de gaze naturale şi energie electrică la prețuri plafonate, precum și datorită eliminării subvențiilor care susțin reducerea de preț voluntară la vânzarea de motorină și benzină;
- **Cheltuielile operaţionale**, în principal după cum urmează:
  - Achizițiile (nete de variația stocurilor) care includ costurile cu bunurile şi materialele folosite, au scăzut cu 11.525 milioane lei, în principal ca urmare a achizițiilor mai mici de energie electrică și gaze naturale, precum și a scăderii importurilor de țiței, parțial compensate de volume mai mari de produse petroliere achiziționate de la terți pentru a susține revizia planificată a rafinăriei Petrobrazi;
  - Cheltuielile de producție și similare, care includ costuri variabile și fixe de producție, precum și cheltuieli cu bunurile și materialele folosite, au scăzut cu 2.331 milioane lei, în principal din cauza supraimpozitării mai reduse a energiei electrice, ca urmare a modificării legislației aplicabile începând cu 1 ianuarie 2023, precum și datorită cheltuielilor mai mici cu certificatele CO_2, ca urmare a emisiilor mai scăzute, rezultat al reviziei planificate a centralei Brazi şi a prețurilor de piață mai mici;
  - Cheltuielile cu taxe aferente producției şi similare au scăzut cu 2.957 milioane lei, în principal datorită scăderii impozitării specifice segmentului Explorare și Producție, ca urmare atât a prețurilor de referință mai mici, cât şi a volumelor de producție mai mici;
  - Amortizarea, ajustările de depreciere a activelor imobilizate și reversările au scăzut cu 38%, deoarece anul 2022 a fost afectat negativ de ajustări de depreciere (nete de reversări) pentru activele corporale din E&P
  - Cheltuielile de explorare au scăzut cu 25 milioane lei, în principal datorită scăderii ajustărilor de depreciere, scăderii costurilor cu lucrări geologice și geofizice, precum și datorită reducerii activităților de seismică pentru explorare.

Rezultatul financiar net al societăţii s-a îmbunătățit, înregistrând un câştig de 202 milioane lei în 2023 față de o pierdere în sumă de (64) milioane lei în 2022, în principal ca urmare a veniturilor mai mari din dobânzi la depozitele bancare.

La data de 12 mai 2023, Legea nr. 119/2023 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului 186/2022 pentru punerea în aplicare a Regulamentului (UE) 2022/1854 al Consiliului privind contribuția de solidaritate a fost publicată în Monitorul Oficial. Pentru companiile care produc și rafinează țiței, legea a introdus obligația de a plăti o contribuție de 350 de lei pentru fiecare tonă de țiței prelucrată pentru anii 2022 și 2023. Prin urmare, OMV Petrom a reflectat în 2023 Contribuția de Solidaritate la țițeiul rafinat în sumă de 2.729 mil lei, din care 1.485 mil lei pentru 2022 și 1.244 mil lei pentru 2023, prezentată ca rând separat în contul de profit și pierdere consolidat prescurtat, deasupra liniei Impozit pe venit.

Profitul net a scăzut la 3.944 milioane lei în 2023 comparativ cu 10.288 milioane lei în 2022, datorită evoluției negative a rezultatului din exploatare și impactului negativ al contribuției de solidaritate pe țițeiul rafinat..

Ca urmare a activităților desfășurate, contribuția OMV Petrom S.A. la bugetul de stat al României a fost de 15,721 milioane lei (2022: 19.464 milioane lei). Din această sumă, impozitele directe au reprezentat 5.846 milioane lei (2022: 9.165 milioane lei) şi impozitele indirecte au reprezentat 8.897 milioane lei (2022: 9.374 milioane lei). La nivel de Grup OMV Petrom, contribuţiile la bugetul de stat au fost în sumă de 16.173 milioane lei (2022: 20.080 milioane lei).

Contribuţia OMV Petrom S.A. la bugetul de stat prin intermediul impozitelor directe a fost reprezentată în principal de impozitul pe profit plătit în valoare de 842 milioane lei (2022: 2.132 milioane lei), redevenţe în valoare de 881 milioane lei (2022: 2.094 milioane lei), impozitul asupra veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale onshore şi a exploatării de resurse minerale altele decât gaze naturale în valoare de 1.507 mn (2022: 2.581 milioane lei), contribuții la Fondul de Tranziție Energetică care au fost în sumă de 680 milioane lei (2022: 1.536 milioane lei), contribuţia de solidaritate pentru ţiţeiul rafinat plătită în 2023 pentru 2022 în sumă de 1.485 milioane lei, impozitul asupra veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale offshore de 144 milioane lei (2022: 699 milioane lei), contribuţii sociale ale angajatorului în valoare de 59 milioane lei (2022: 51 milioane lei) și contribuția în sumă de 22 milioane lei (2022: 11 milioane lei) datorată Autorității Naţionale de Reglementare în domeniul Energiei (“ANRE”) pentru licențele de energie electrică și gaze naturale.

Contribuţia OMV Petrom S.A. la bugetul statului prin intermediul impozitelor indirecte a fost reprezentată în principal de acciză (inclusiv acciza în vamă) în valoare de 5.702 milioane lei (2022: 6.093 milioane lei), TVA (inclusiv TVA în vamă) în sumă de 2.605 milioane lei (2022: 2.713 milioane lei) şi taxele aferente angajaţilor în sumă de 586 milioane lei (2022: 541 milioane lei).

Activele totale au însumat 56.546 milioane lei la 31 decembrie 2023, cu 2 % mai mici comparativ cu 2022, ca urmare a activelor circulante mai mici, parțial compensate de active imobilizate mai mari.

Activele imobilizate au crescut cu 10% la 35.086 milioane lei, comparativ cu sfârşitul anului 2022 (31.927 milioane lei) în principal din cauza creşterii imobilizărilor corporale, întrucât intrările din timpul perioadei şi creşterea activului de dezafectare în urma revizuirii au depăşit amortizarea si ajustările nete de depreciere. În plus, ca urmare a deciziei finale de investiţie pentru proiectul Neptun Deep, activele aferente de ţiţei şi gaze naturale în valoare de aproximativ 2,4 mld lei au fost reclasificate din imobilizări necorporale în imobilizări corporale..

Indicatorul active corporale şi necorporale raportate la total active a fost de 50% (2022: 45%).

Activele circulante totale, inclusiv activele deţinute pentru vânzare, au scăzut cu 16% ajungând la 21,460 milioane lei comparativ cu valoarea de 25,548 milioane lei înregistrată la sfârșitul anului 2022, scădere generată în cea mai mare parte de scăderea numerarului şi echivalentelor de numerar, creanţele comerciale mai mici determinate de vânzări în scădere, în principal în segmentul Gaze şi Energie, o valoare mai mică a stocurilor ca urmare a volumelor de gaze naturale din stoc mai mici şi a scăderii produselor petroliere achiziţionate de la terţi, precum şi alte active financiare mai mici. Scăderea altor active financiare a fost generată în principal de diminuarea garanţiilor în numerar pentru tranzacţii cu produse energetice şi de active financiare în legătură cu instrumente financiare derivate mai mici, parţial compensate de creşterea investiţiilor pe termen scurt, în principal în titluri de trezorerie.

Capitalurile proprii totale au scăzut la valoarea de 37.930 milioane lei la 31 decembrie 2023 comparativ cu valoarea de 39.144 milioane lei la 31 decembrie 2022, în principal ca rezultat al distribuirii dividendelor de bază pentru anul financiar 2022 si a dividendelor speciale aprobate în 12 septembrie 2023 în sumă totală de 5.141 milioane lei, parţial contrabalansate de profitul net generat în 2023.. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Societății a scăzut ușor la 67% la 31 decembrie 2023 (31 decembrie 2022: 68%).

Datoriile totale au crescut ușor cu 2% atingând 18.615 milioane lei la 31 decembrie 2023, ca urmare a creşterii datoriilor pe termen lung, aproape în întregime contrabalansată de scăderea datoriilor pe termen scurt.

Creșterea **datoriilor pe termen lung** a fost determinată în principal de revizuirea provizioanelor privind obligaţiile cu dezafectarea şi restaurarea, în mare parte ca urmare a scăderii ratei nete de actualizare şi a costurilor estimate mai mari. Provizioanele pentru dezafectare și restaurare s-au ridicat la 8,885 mil lei la 31 decembrie 2023, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung (31 decembrie 2022: 6.913 mil lei). Revizuirile estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare apar în principal datorită reevaluării anuale a costului unitar, revizuirii ratelor nete de actualizare estimate, precum și a momentului preconizat pentru dezafectare și restaurare.

Scăderea **datoriilor curente**, a fost generată în principal de scăderea altor provizioane, în mare parte în legătură cu alte riscuri evaluate de Societate în domeniul impozitării gazelor naturale şi energiei electrice, de scăderea datoriilor purtătoare de dobândă aferente împrumuturilor de la filiale, de scăderea datoriilor financiare, în principal în legătură cu instrumente financiare derivate şi de scăderea datoriilor cu impozitul pe profit, parţial contrabalansate de creşterea altor datorii. Aceste impacte au fost parţial contrabalansate de creşterea altor datorii, în principal aferente contribuţiei de solidaritate pe ţiţeiul rafinat pentru anul 2023..

Inventarierea anuală a activelor, datoriilor şi capitalurilor proprii a fost efectuată în conformitate cu legislaţia românească (Ordinul nr. 2861/2009), iar rezultatele au fost înregistrate în situaţiile financiare la 31 decembrie 2023.

Fluxurile de trezorerie

Ieșirile de numerar în 2023 au constat în principal în plăți de dividende, achiziții de active corporale și necorporale și investiții în valori mobiliare și au depășit intrările de numerar generate de activitățile de exploatare.

La Adunarea Generală Anuală a Acţionarilor din data de 26 aprilie 2023, acţionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru exerciţiul financiar 2022 în valoare brută de 2.337 mil lei (dividend de bază brut pe acţiune în valoare de 0,0375 lei).

La Adunarea Generală Ordinară a Acţionarilor din data de 12 septembrie 2023, acţionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende speciale în valoare brută de 2.804 mil lei (dividend special brut pe acţiune în valoare de 0,0450 lei). Dividendele totale plătite în 2023 au fost în sumă de 5.101 milioane lei.

Modificări în structura grupului OMV Petrom

Comparativ cu situațiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2022, structura Grupului s-a modificat astfel:

În data de 31 mai 2023, OMV Petrom S.A. a vândut 50% din actiunile OMV Petrom Biofuels S.R.L. către OMV Downstream GmbH, astfel că OMV Petrom S.A. a păstrat 25% din acţiuni, iar OMV Downstream GmbH a ajuns să deţină 75% din acţiuni. Societatea a fost deconsolidată în situaţiile financiare ale Grupului şi contabilizată prin metoda punerii in echivalenţă începând cu iunie 2023.

Structura detaliată a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 31 decembrie 2023 este prezentată în Secţiunea 7 a acestui raport.

Mai multe detalii referitoare la situațiile financiare anuale consolidate ale Grupului OMV Petrom, care sunt publice, pot fi obținute de pe site-ul societăţii www.omvpetrom.com.

În conformitate cu Capitolul 8 al Anexei 1 al Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu toate completările şi modificările ulterioare, care transpune Capitolul 10 al Directivei de Contabilitate (2013/34/UE) a Parlamentului European și a Consiliului, conducerea Societăţii a pregătit un raport privind plăţile efectuate către guverne în anul 2023. Acest raport va fi publicat împreună cu situaţiile financiare ale OMV Petrom S.A. pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023.

Declaraţia nefinanciară

Conform reglementărilor legale referitoare la raportarea informaţiilor nefinanciare, Societatea întocmește și publică un raport de sustenabilitate distinct, care include informaţii cerute în declaraţia nefinanciară, și care descriu inițiativele noastre privind sustenabilitatea. Raportul de sustenabilitate al OMV Petrom pentru anul 2023 va fi publicat până la data de 30 aprilie 2023.

6. Declarație de guvernanță corporativă [vii]

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Secțiunea A - Responsabilități			
A.1. Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului, care include termenii de referință / responsabilitățile Consiliului și funcțiile-cheie de conducere ale societății, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din această Secțiune.	√		OMV Petrom este administrată în sistem dualist de un Directorat, care conduce activitatea curentă a Societății, sub supravegherea Consiliului de Supraveghere. Structura și principiile de guvernanță corporativă ale Societății, precum și competențele și responsabilitățile AGA, ale Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului sunt descrise în Actul Constitutiv al Societății, Regulile și Procedurile AGA, regulamentul intern de funcționare a Consiliului de Supraveghere și a Directoratului, precum și în alte regulamente interne relevante. Principalele responsabilități ale Directoratului și ale Consiliului de Supraveghere (inclusiv ale comitetelor sale), precum și ale AGA sunt de asemenea menționate în Raportul Anual și pe website-ul Societății, în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă.
A.2. Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul Consiliului. În orice caz, membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin neprezentare, cu excepția cazului în care neprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere respectivului conflict de interese.	√		Membrii Directoratului și membrii Consiliului de Supraveghere au, conform legii, îndatoriri de diligență și loialitate față de Societate, prevăzute nu numai în Actul Constitutiv al Societății, dar și în alte regulamente interne relevante ale Societății. De asemenea, Societatea are reglementări interne cu privire la modalitatea de adresare a situațiilor de conflict de interese, atunci când apar astfel de situații, si care prevăd dezvăluirea imediată și abținerea de la dezbateri/vot cu privire la acel subiect specific.
A.3. Consiliul de Supraveghere trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	√		Consiliul de Supraveghere este format din nouă membri aleși de AGA Ordinară, în conformitate cu prevederile Legii Societăților și cu Actul Constitutiv al Societății.
A.4. Majoritatea membrilor Consiliului de Supraveghere nu trebuie să aibă funcție executivă. În cazul societăților din Categoria Premium, nu mai puțin de doi	√		Guvernanța OMV Petrom se realizează printr-un sistem dualist în care Directoratul asigură administrarea Societății, sub controlul și supravegherea Consiliului de Supraveghere. Consiliul de Supraveghere este format din nouă membri, o pozitie fiind însă vacantă la data

[vii] Declaraţia rezumă principalele prevederi ale Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București. Pentru textul integral al Codului vă rugăm să consultați pagina de internet a Bursei de Valori București www.bvb.ro.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
membri neexecutivi ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independenți. Fiecare membru al Consiliului de Supraveghere trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.			acestui raport. Membrii Consiliului de Supraveghere sunt toți neexecutivi. Prin urmare, este asigurat echilibrul între membrii executivi și membrii neexecutivi. Cu ocazia fiecărei numiri a unui membru al Consiliului de Supraveghere, Societatea realizează o evaluare a independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților). Evaluarea independenței constă într-o evaluare individuală personală realizată de membrul relevant al Consiliului de Supraveghere, urmată de o evaluare externă pentru cei care se consideră independenți. În plus, în vederea pregătirii Raportului de Guvernanță Corporativă din Raportul Anual, Societatea a reconfirmat cu toți membrii Consiliului de Supraveghere independența sau neindependența acestora la 31 decembrie 2023. În urma acestei evaluări, a rezultat că la data acestui raport, trei membri ai Consiliului de Supraveghere îndeplinesc toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul Societății, secțiunea Despre noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă și în Raportul Consiliului de Supraveghere.
A.5. Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții nonprofit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	√		Informații referitoare la angajamentele și obligațiile profesionale permanente ale membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, inclusiv pozițiile executive și neexecutive în societăți și instituții non-profit, se regăsesc în CV-urile membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, disponibile pe website-ul Societății, la secțiunea Despre noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă.
A.6. Orice membru al Consiliului trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține, direct sau indirect, acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot.	√		Membrii Directoratului și membrii Consiliului de Supraveghere au, conform legii, îndatoriri de diligență și loialitate față de Societate, prevăzute nu numai în Actul Constitutiv al Societății, dar și în alte regulamente interne relevante ale acesteia. Societatea a implementat reglementări interne cu privire la modalitatea de adresare a situațiilor de conflicte de interese.
A.7. Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	√		Societatea are un Secretar General care sprijină activitățile Directoratului și ale Consiliului de Supraveghere (inclusiv comitetele sale).

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
A.8. Declarația privind guvernanța corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile-cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică / un ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.	√		Consiliul de Supraveghere efectuează anual un proces de autoevaluare pe baza unui ghid de autoevaluare care prevede scopul, criteriile și frecvența unei astfel de evaluări. Această autoevaluare este efectuată sub conducerea Președintelui Comitetului Prezidential și de Nominalizare. Rezultatul acestei autoevaluări pentru 2023 este prezentat în Raportul Consiliului de Supraveghere.
A.9. Declarația de guvernanță corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale Consiliului și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al Consiliului și comitetelor cu privire la activitățile acestora.	√		Directoratul Societății se întâlnește cu regularitate (cel puțin o dată la două săptămâni, dar de obicei o dată pe săptămână), iar Consiliul de Supraveghere se întâlnește ori de câte ori este necesar, dar cel puțin o dată la trei luni. Detalii cu privire la numărul ședințelor Directoratului și ale Consiliului de Supraveghere, inclusiv ale Comitetului de Audit și ale Comitetului Prezidențial și de Nominalizare în 2023, și la prezența la aceste sedințe, sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere și în Raportul de Guvernanță Corporativă. Rapoartele Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului pentru 2023 sunt incluse în Raportul Anual și sunt supuse aprobării AGA Ordinare.
A.10. Declarația de guvernanță corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din Directorat sau Consiliul de Supraveghere.	√		Urmare a evaluării independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților), a rezultat că la data acestui raport, trei membri ai Consiliului de Supraveghere îndeplinesc toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul Societății, secțiunea Despre noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă, precum și în Raportul Consiliului de Supraveghere.
A.11. Consiliul societăților din Categoria Premium trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în Consiliu și va face		√	Membrii Consiliului de Supraveghere sunt numiți de AGA Ordinară, pe baza unei proceduri transparente de propunere și cu majoritate de voturi ale acționarilor, așa cum este stipulat în Actul Constitutiv al Societății și de legile aplicabile. Înaintea desfășurării AGA Ordinară, CV-urile lor sunt disponibile pentru consultare de către acționari. Acționarii pot suplimenta lista candidaților

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
recomandări Consiliului. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independenți.			pentru funcția de membru al Consiliului de Supraveghere. Membrii Directoratului sunt numiți prin decizia Consiliului de Supraveghere cu majoritatea voturilor, conform Actului Constitutiv al Societății. Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom a înființat un Comitet Prezidențial și de Nominalizare. Principalul rol al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare este de a fi implicat în planul de succesiune al Directoratului, având responsabilitate deplină asupra procesului de selecție a candidaților pentru numirea în Directorat. De asemenea, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare are dreptul de a face recomandări cu privire la propunerea de candidați pentru numirea în Consiliul de Supraveghere. Comitetul Prezidențial și de Nominalizare este compus din patru membri aleși dintre membrii săi. Astfel, fiind membri ai Consiliului de Supraveghere, toți membrii Comitetului Prezidențial și de Nominalizare sunt neexecutivi. La data prezentului raport, doi membrii ai Comitetului Prezidențial și de Nominalizare sunt independenți, și astfel Societatea este conformă doar parțial cu această prevedere.
Secțiunea B - Sistemul de gestiune a riscului și de control intern			
B.1. Consiliul trebuie să înființeze un comitet de audit, în care cel puțin un membru trebuie să fie neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, inclusiv președintele, trebuie să fi demonstrat deținerea unei calificări adecvate, relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să fi demonstrat deținerea unei experiențe adecvate în audit sau în contabilitate. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.	√		Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom a înființat un Comitet de Audit, compus din o parte din membrii săi. Prin urmare, membrii Comitetului de Audit sunt toți neexecutivi. Comitetul de Audit este alcătuit din cinci membri ai Consiliului de Supraveghere (o poziție fiind însă vacantă la data acestui raport), dintre care trei sunt independenți. Prin urmare, la data acestui raport, Societatea este conformă cu această prevedere. Comitetul de Audit include membri cu calificări corespunzătoare funcțiilor și responsabilităților pe care le dețin în Comitetul de Audit. În plus, trei membri au și experiență în domeniul financiar, al auditului sau al contabilității.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
B.2. Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	√		Fiind membri ai Consiliului de Supraveghere, toți membrii Comitetului de Audit, inclusiv Președintele Comitetului de Audit, sunt neexecutivi. Urmare a evaluării independenței, a rezultat că tot timpul pe parcursul anului 2023, precum și la data prezentului raport, Președintele Comitetului de Audit îndeplinește toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă.
B.3. În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	√		Termenii de Referință ai Comitetului de Audit detaliază rolul și atribuțiile Comitetului de Audit, care constau în principal din: ▶ examinarea și revizuirea situațiilor financiare anuale individuale și consolidate și propunerea de distribuire a profitului; ▶ analizarea și efectuarea de recomandări cu privire la numirea, renumirea sau revocarea auditorului financiar independent extern în vederea aprobării acestuia de către AGA ordinară; ▶ efectuarea unei evaluări anuale a sistemului de control intern, având în vedere eficacitatea și scopul funcției de audit intern, gradul de adecvare a rapoartelor de gestionare a riscului și de control intern prezentate către Comitetul de Audit, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului de Supraveghere; ▶ evaluarea conflictelor de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate; ▶ evaluarea eficienței sistemului de control intern și a sistemului de gestionare a riscului; ▶ monitorizarea aplicării standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate; ▶ primirea cu regularitate a unui sumar al principalelor constatări ale rapoartelor de audit, dar și a altor informații cu privire la activitățile Departamentului de Audit Intern și evaluarea rapoartelor echipei de audit intern; ▶ examinarea și revizuirea, înainte de supunerea lor spre aprobare Consiliului de Supraveghere, a tranzacțiilor cu părțile afiliate care depășesc sau se estimează că pot depăși 5% din activele nete ale Societății, în concordanță cu Politica privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate și cu respectarea prevederilor legale în vigoare;
B.4. Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și sfera de acoperire a funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestionare a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.	√		
B.5. Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	√		
B.6. Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestionare a riscului.	√		
B.7. Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	√		

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
			▶ supravegherea și aprobarea tipului și nivelului de servicii non-audit furnizate Societății de către auditorul financiar independent, inclusiv prin emiterea de regulamente / instrucțiuni cu privire la astfel de servicii.
B.8. Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anuale) sau ad-hoc, care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	√		Comitetul de Audit trimite periodic către Consiliul de Supraveghere rapoarte referitoare la chestiunile specifice care i-au fost atribuite.
B.9. Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial față de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de Societate cu acționarii și afiliații acestora.	√		Societatea aplică un tratament egal pentru toți acționarii săi. Conform Politicii interne privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate în vigoare în cadrul Societății, tranzacțiile cu părțile afiliate sunt tratate obiectiv, conform standardelor uzuale din domeniu, legilor și reglementărilor corporative aplicabile.
B.10. Consiliul trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a Societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse, a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale Societății (conform ultimului raport financiar), este aprobată de Consiliu în urma unei opinii cu caracter obligatoriu a comitetului de audit al Consiliului și este dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	√		Societatea a adoptat o Politică internă privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate, care prevede principiile-cheie de revizuire, aprobare și publicare a tranzacțiilor cu părți afiliate, conform prevederilor legale în vigoare și a documentelor corporative ale Societății, inclusiv faptul că tranzacțiile Societății cu părțile afiliate, care depășesc sau se estimează că pot depăși, individual sau agregat, o valoare anuală de 5% din activele nete ale Societății, trebuie aprobate de Consiliul de Supraveghere în urma aprobării lor de către Directorat și pe baza opiniei Comitetului de Audit referitoare la acea tranzacție. OMV Petrom transmite rapoarte privind tranzacțiile semnificative cu părți afiliate către Autoritatea de Supraveghere Financiară și Bursa de Valori București. Aceste rapoarte sunt revizuite de auditorul financiar independent în conformitate cu legislația relevantă în vigoare.
B.11. Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul Societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.	√		Auditurile interne sunt efectuate de către un departament separat din cadrul Societății, respectiv de Departamentul de Audit Intern.
B.12. În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din		√	Departamentul de Audit Intern raportează din punct de vedere administrativ Directorului General Executiv. Cu toate acestea, Departamentul de Audit Intern continuă

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct Directorului General Executiv.			să mențină anumite funcții de raportare pe linie funcțională către Directorat, ceea ce a determinat conformitatea doar parțială a Societății cu această prevedere. Totuși, Comitetul de Audit este informat în mod regulat cu privire la principalele concluzii ale auditului intern și cu privire la alte activități ale Departamentului de Audit Intern. De asemenea, Comitetul de Audit aprobă carta activității de audit (care reprezintă termenii de referință ai Departamentului de Audit Intern și care îi descrie scopul, autoritatea și responsabilitatea) și de asemenea aprobă planul anual de audit intern. Prin urmare, în opinia noastră, independența și obiectivitatea funcției de audit intern nu sunt afectate de această structură de raportare. De asemenea, Departamentul de Audit Intern nu a întâmpinat în experiența sa anterioară cazuri care ar putea fi considerate ca punând în pericol independența sau obiectivitatea acestuia ca urmare a acestor linii funcționale de raportare. Societatea analizează posibilitățile de a deveni conformă cu această prevedere în viitor.
Secțiunea C - Justa recompensă și motivare			
C.1. Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a Societății.	√		Societatea are o Politică de Remunerare care este în linie cu strategia pe termen lung a OMV Petrom, practica actuală de pe piață, și de asemenea cu opiniile și interesele acționarilor OMV Petrom. Aceasta urmează principiile de remunerare ale OMV Petrom în funcție de performanță. Politica de Remunerare este disponibilă pe website, în cadrul secțiunii Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă. Implementarea Politicii de Remunerare și rezultatele de performanță sunt prezentate în Raportul de Remunerare anual pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom. Raportul de Remunerare pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom, aferent anului 2023 va fi supus votului consultativ în cadrul AGA Ordinară din 24 aprilie 2024.
Secțiunea D - Adăugarea de valoare prin relațiile cu investitorii			
D.1. Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana responsabilă / persoanele	√		OMV Petrom are un departament dedicat Relației cu Investitorii, care poate fi contactat prin e-mail: investor.relations.petrom@petrom.com. De asemenea, pe website-ul OMV Petrom există o secțiune specială dedicată Relației cu Investitorii, unde

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, Societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv: D.1.1. Principalele reglementări corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor; D.1.2. CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale Societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit; D.1.3. Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale); D.1.4. Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor; D.1.5. Informații privind evenimentele corporative; D.1.6. Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante; D.1.7. Prezentările Societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.			sunt disponibile următoarele informații / documente principale, atât în limba engleză, cât și în limba română: ▶ Actul Constitutiv – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Guvernanță Corporativă/ Documente, precum și în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă/ Guvernanță Corporativă / Documente; ▶ Regulile și Procedurile AGA – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Guvernanță Corporativă/ Documente, precum și în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă / Guvernanță Corporativă / Documente; ▶ CV-uri profesionale detaliate pentru toți membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Guvernanță Corporativă, precum și în secțiunea Despre noi, Management & Guvernanță Corporativă /sub-secțiunile Consiliul de Supraveghere sau Directoratul; ▶ Rapoarte curente și rapoarte periodice – în secțiunea Investitori, Știri și Informații pentru Acționari și sub-secțiunile Rapoarte și Prezentări; ▶ Convocările și materialele suport pentru AGA –în secțiunea Investitori, subsecțiunea Guvernanță Corporativă/ Adunarea Generală a Acționarilor, precum și în secțiunea Despre noi, Management și Guvernanță Corporativă/ Guvernanță Corporativă/ sub-secțiunea Adunarea Generală a Acționarilor; ▶ Calendarul Financiar și informații privind alte evenimente corporative – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Știri și Informații pentru Acționari; ▶ Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Știri și Informații pentru Acționari; ▶ Prezentările pentru Investitori, Rapoartele Anuale și Interimare, Situațiile Financiare Anuale și Interimare, atât individuale, cât și consolidate, conținând de asemenea și rapoartele auditorului financiar independent, după caz – în secțiunea Investitori, sub-secțiunile Știri și Informații pentru Acționari și Rapoarte și Prezentări.
D.2. Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari. Principiile politicii anuale	√		Politica de Dividende a Societății este publicată pe website-ul acesteia, în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Acțiuni & Dividende, precum și în secțiunea

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a Societății.			Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă.
D.3. Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii, care vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa-numitele ipoteze): prin natura sa, această proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a Societății.	√		Societatea are o Politică privind Previziunile, care este publicată pe website-ul acesteia, în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Management & Guvernanță Corporativă.
D.4. Regulile adunărilor generale ale acționarilor nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.	√		Informații cu privire la modalitatea de organizare a AGA sunt menționate în Actul Constitutiv al Societății și în Regulile și Procedurile AGA, precum și pe scurt și în Raportul de Guvernanță Corporativă. De asemenea, OMV Petrom publică pentru fiecare AGA convocatoare, care descriu în detaliu procedura ce trebuie urmată pentru respectiva AGA. În acest fel, Societatea se asigură că AGA sunt conduse și organizate în mod corespunzător, în timp ce drepturile acționarilor sunt respectate.
D.5. Auditorii financiari independenți vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	√		Auditorii financiari independenți participă la AGA Ordinară în care sunt supuse aprobării situațiile financiare anuale individuale și consolidate.
D.6. Consiliul va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere cu privire la sistemele de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor	√		Toate aspectele supuse aprobării AGA sunt aprobate de către Consiliul de Supraveghere, conform reglementărilor interne ale Societății. De asemenea, Raportul Anual supus aprobării AGA conține o scurtă evaluare a sistemelor de control intern și de gestionare a riscurilor semnificative.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
chestiuni supuse deciziei adunării generale.			
D.7. Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului ia o altă hotărâre în acest sens.	√		Regulile și Procedurile AGA prevăd posibilitatea ca orice specialist, consultant, expert, analist financiar sau jurnalist acreditat să poată participa la AGA în baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului de Supraveghere.
D.8. Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii-cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, al profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	√		Rapoartele financiare trimestriale și semestriale includ informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii-cheie care determină modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, al profitului net și al altor indicatori financiari și operaționali relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.
D.9. O societate va organiza cel puțin două ședințe / teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a Societății la data ședințelor / teleconferințelor.	√		OMV Petrom organizează întâlniri individuale și conferințe telefonice cu analiști financiari, investitori, brokeri și alți specialiști ai pieței de capital, în vederea prezentării elementelor financiare și operaționale relevante pentru decizia investițională. În 2023, OMV Petrom a organizat patru conferințe telefonice cu ocazia publicării rezultatelor financiare trimestriale. De asemenea, conducerea Societății și echipa Relația cu Investitorii au avut o prezență activă pe piețele de capital locale și străine, prin participarea la conferințe ale brokerilor și organizarea de conferințe telefonice pentru analiști și investitori, precum și turnee de promovare. Pentru mai multe detalii, vă rugăm să consultați secțiunea din Raportul Anual referitoare la OMV Petrom pe piețele de capital. Prezentările pentru investitori au fost puse la dispoziție la momentul întâlnirilor / conferințelor telefonice pe website-ul Societății, în secțiunea Investitori, sub-secțiunile Știri și Informații pentru Acționari.
D.10. În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau	√		OMV Petrom desfășoară diverse activități privind educația, responsabilitatea socială, de mediu și guvernanță, sprijinind comunitățile locale în care Societatea își desfășoară activitatea. OMV Petrom își

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.			concentrează eforturile de sustenabilitate pe următoarele domenii de interes: tranziția către o afacere cu emisii reduse de carbon, conducerea de operațiuni responsabile, inovație și digitalizare și sprijinirea oamenilor și comunităților. Mai multe detalii cu privire la acestea vor putea fi găsite în Raportul de Sustenabilitate pentru anul 2023, care este emis de către Societate conform cerințelor legale referitoare la raportarea informațiilor nefinanciare.

Declaraţia conducerii

Conform celor mai bune informaţii disponibile, confirmăm că situaţiile financiare individuale întocmite în conformitate cu IFRS, conform Ordinul Ministrului Finanţelor Publice nr. 2844/2016, cu toate modificările și completările ulterioare, oferă o imagine corectă şi conformă cu realitatea privind poziţia financiară a OMV Petrom S.A., performanţa financiară şi fluxurile de numerar pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, în conformitate cu standardele de contabilitate aplicabile, şi că Raportul Directoratului oferă o imagine corectă şi conformă cu realitatea privind dezvoltarea şi performanţa afacerii şi poziţia Societăţii, precum şi o descriere a principalelor riscuri şi incertitudini asociate dezvoltării aşteptate a Societăţii.

Bucureşti, 15 martie 2024

Directoratul

Christina Verchere
Director General Executiv
Preşedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Cristian Hubati
Membru al Directoratului
Explorare și Producție

Franck Neel
Membru al Directoratului
Gaze și Energie

Radu Căprău
Membru al Directoratului
Rafinare și Marketing

Anexe

a. Lista companiilor consolidate în Grupul OMV Petrom la 31 decembrie 2023

Societate-mamă

OMV Petrom S.A.

Filiale

Explorare și Productie		Rafinare și Marketing	
OMV Offshore Bulgaria GmbH (Austria)	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
OMV Petrom Georgia LLC (Georgia)	100,00%	OMV Petrom Aviation S.R.L.[1]	100,00%
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.[2]	100,00%	Petrom Moldova S.R.L. (Moldova)	100,00%
		OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
		OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%

	Corporativ și altele	
	Petromed Solutions S.R.L.	100,00%

[1] 1 (una) parte socială deținută prin intermediul OMV Petrom Marketing S.R.L.
[2] fosta OMV Petrom Gas S.R.L., raportată anterior în cadrul segmentului Gaze și Energie

Operațiuni în comun cu personalitate juridică[3]

Gaze și Energie	
S. Parc Fotovoltaic Isalnita S.A.	50,00%
S. Parc Fotovoltaic Rovinari Est S.A.	50,00%
S. Parc Fotovoltaic Tismana 1 S.A.	50,00%
S. Solarist Tismana 2 S.A.	50,00%

[3] Operațiuni în comun structurate prin intermediul unor persoane juridice distincte; contabilizate ca proporția OMV Petrom din activele, datoriile, veniturile și cheltuielile deținute sau efectuate în comun

Entitate asociată, contabilizată prin metoda punerii în echivalență

Rafinare și Marketing	
OMV Petrom Biofuels S.R.L.[4]	25,00%

Corporativ și Altele	
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%

[4] În T2/23, OMV Petrom a vândut 50% din acțiunile OMV Petrom Biofuels S.R.L. către OMV Downstream Gmbh, prin urmare OMV Petrom Biofuels S.R.L. a devenit entitate asociată pentru OMV Petrom S.A

1.1. b. Lista părților afiliate societăţii

Cod societate	Societăţile consolidate în grupul OMV- inclusiv societăţile consolidate în grupul OMV Petrom la 31 decembrie 2023
OMV	OMV Aktiengesellschaft
ADNOC	Abu Dhabi Oil Refining Company
ADNOCT	ADNOC Global Trading LTD
ADPINV	Abu Dhabi Petroleum Investments LLC
BABSWE	Borealis AB
BANTBE	Borealis Antwerpen N.V.
BAYP	Bayport Polymers LLC
BBLUNL	BlueAlp Holding B.V.
BBNHUS	Borealis BoNo Holdings LLC
BBRA	Borealis Brasil S.A.
BCIRC	Borealis Circular Solutions Holding GmbH
BCOMUS	Borealis Compounds Inc.
BDYKOR	DYM SOLUTION CO., LTD
BECOAT	Ecoplast Kunststoffrecycling GmbH
BETSWE	Etenförsörjning i Stenungsund AB
BFR	Borealis France S.A.S.
BFSBE	Borealis Financial Services N.V.
BGSNOR	Borealis Group Services AS
BHOLAT	OMV Borealis Holding GmbH
BINDNK	Borealis Insurance A/S (captive insurance company)
BIT	Borealis ITALIA S.p.A.
BKALBE	Borealis Kallo N.V.
BMTCDE	mtm compact GmbH
BMTPDE	mtm plastics GmbH
BNOVUS	Novealis Holdings LLC
BORAAG	Borealis AG
BORMEH	Borealis Middle East Holding GmbH
BORO	Borouge Pte. Ltd.
BORO4	Borouge 4 LLC
BOROLC	Borouge PLC
BORREC	Recelerate GmbH
BPETNL	Petrogas International B.V.
BPLNLD	Borealis Plastomers B.V.
BPOAT	Borealis Polyolefine GmbH
BPOBE	Borealis Polymers N.V.
BPODE	Borealis Polymere GmbH
BPOFIN	Borealis Polymers Oy
BQESP	Borealis Química España S.A.
BRENBE	Renasci N.V.
BRHOBE	Renasci Oostende Holding N.V.
BRIAIT	Rialti S.p.A.
BRREBE	Renasci Oostende Recycling N.V.

BRSCBE	Renasci Oostende SCP N.V.
BSBHUS	Star Bridge Holdings LLC
BSVSWE	Borealis Sverige AB
BTOFIN	Borealis Technology Oy
BUK	BOREALIS UK LTD
BULG	OMV BULGARIA OOD
BUS	Borealis USA Inc.
C2PATG	C2PAT GmbH
C2PATK	C2PAT GmbH & Co KG
DIRA	Diramic Insurance Limited
DTAL	Deutsche Transalpine Oelleitung GmbH
ECOGAS	OMV Gas Marketing & Trading GmbH
ECONDE	OMV Gas Marketing & Trading Deutschland GmbH
ECONHU	OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft.
EILNZ	Energy Infrastructure Limited
ELG	Erdöl-Lagergesellschaft m.b.H.
EPHNZ	Energy Petroleum Holdings Limited
EPILNZ	Energy Petroleum Investments Limited
EPSKG	EPS Ethylen-Pipeline-Süd GmbH & Co KG
FREYKG	Freya Bunde-Etzel GmbH & Co. KG
GASTR	OMV Enerji Ticaret Anonim Şirketi
GENMBH	GENOL Gesellschaft m.b.H.
HUB	Central European Gas Hub AG
ISERV	OMV - International Services Ges.m.b.H.
KILPP	Kilpilahden Voimalaitos Oy
MOLDO	Petrom-Moldova S.R.L.
NZEA	OMV New Zealand Limited
OABUAE	OMV Abu Dhabi Offshore GmbH
OADP	OMV Abu Dhabi Production GmbH
OAUST	OMV AUSTRALIA PTY LTD
OCTS	OMV Clearing und Treasury GmbH
ODUNA	DUNATÀR Köolajtermék Tároló és Kereskedelmi Kft.
OEPA	OMV Austria Exploration & Production GmbH
OETAL	Transalpine Ölleitung in Österreich Gesellschaft m.b.H.
OFFBLG	OMV Offshore Bulgaria GmbH
OFS	OMV Finance Services GmbH
OFSNOK	OMV Finance Services NOK GmbH
OFSUSD	OMV Finance Solutions USD GmbH
OGEO	OMV Austria Geothermal GmbH
OGI	OMV Gas Logistics Holding GmbH
OGMTBE	OMV Gas Marketing & Trading Belgium BVBA
OGMTF	OMV Gas Marketing Trading & Finance B.V.
OGREEN	OMV Green Energy GmbH
OGSA	OMV Gas Storage GmbH
OGSG	OMV Gas Storage Germany GmbH
OHUN	OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelösségü Társaság

OILEXP	OMV Oil Exploration GmbH
OILPRO	OMV Oil Production GmbH
OIRAN	OMV (IRAN) onshore Exploration GmbH
OLIB	OMV OF LIBYA LIMITED
OMVD	OMV Deutschland GmbH
OMVDM	OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG
OMVDO	OMV Deutschland Operations GmbH & Co. KG
OMVDS	OMV Deutschland Services GmbH
OMVEP	OMV Exploration & Production GmbH
OMVINT	OMV International Oil & Gas GmbH
OMVRM	OMV Downstream GmbH
OMVRUS	OMV Russia Upstream GmbH
OMVSK	OMV Slovensko s.r.o.
ONOR	OMV (NORGE) AS
OPBF	OMV Petrom Biofuels SRL
OPGSOL	OMV Petrom Global Solutions SRL
OPLNZ	OMV NZ Production Limited
ORFFBE	OMV Renewable Fuels & Feedstock B.V.
ORMMEA	OMV Refining & Marketing Middle East & Asia GmbH
OSERB	OMV SRBIJA d.o.o.
OSTIT	OMV Supply & Trading Italia S.r.l.
OTCH	OMV Česká republika, s.r.o.
OTNPRO	OMV (Tunesien) Production GmbH
OTRAD	OMV Supply & Trading Limited
OUPI	OMV Upstream International GmbH
OWALL	Circular Feedstock Walldürn GmbH
PARCO	Pak-Arab Refinery Limited
PCGAS	EEX CEGH Gas Exchange Services GmbH
PEARL	Pearl Petroleum Company Limited
PETAV	OMV PETROM Aviation S.R.L.
PETGAS	OMV PETROM E&P BULGARIA S.R.L.
PETGEO	OMV PETROM GEORGIA LLC
PETMED	PETROMED SOLUTIONS SRL
PETPO	PetroPort Holding AB
POGI	OMV Gaz Iletim A.S.
ROMAN	OMV PETROM MARKETING SRL
SEAMMY	SapuraOMV Upstream (Americas) Sdn. Bhd.
SEAUMY	SapuraOMV Upstream (Australia) Sdn. Bhd.
SEBLMX	SapuraOMV Block 30, S. de R.L. de C.V.
SEMXMY	SapuraOMV Upstream (Mexico) Sdn. Bhd.
SENZMY	SapuraOMV Upstream (NZ) Sdn. Bhd.
SEOCMY	SapuraOMV Upstream (Oceania) Sdn. Bhd.
SESWMY	SapuraOMV Upstream (Sarawak) Inc.
SEUPMY	SapuraOMV Upstream (Holding) Sdn. Bhd.
SEWEAU	SapuraOMV Upstream (Western Australia) Pty Ltd
SIOT	Società Italiana per l'Oleodotto Transalpino S.p.A.

SNO	OMV Solutions GmbH
SOMVMY	SAPURAOMV UPSTREAM (MALAYSIA) SDN. BHD.
SOUPMY	SapuraOMV Upstream Sdn. Bhd.
YEM2	OMV (Yemen Block S 2) Exploration GmbH

c. Definiţii

Indicatori de lichiditate

Lichiditate curentă = Active circulante[1]/ Datorii pe termen scurt[2]

Lichiditate imediată = (Active circulante[1] - Stocuri)/ Datorii pe termen scurt[2]

[1] includ active deţinute pentru vânzare;

[2] includ datorii asociate activelor deţinute pentru vânzare.

Indicatori de risc

Rata de îndatorare = Datoria netă/ Capitaluri proprii în %

Datoria netă = Împrumuturi purtătoare de dobânzi + Datorii de leasing - Numerar şi echivalente de numerar

Gradul de îndatorare = Împrumuturi purtătoare de dobânzi (termen lung)/ Capitaluri proprii în %

Indicatorul capital propriu la total active = Capital Propriu/ (Total Active) în %

Indicatori operaţionali

Viteza de rotaţie a stocurilor – zile = Media stocurilor/ (Achiziţii (nete de variaţia stocurilor) + Cheltuieli de producţie si similare + Cheltuieli cu taxe aferente producţiei si similare + Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate) în zile

Viteza de rotaţie a creanţelor – zile = Media creanţelor comerciale / Venituri din vânzări în zile

Viteza de rotaţie a imobilizărilor corporale = Venituri din vânzări / Imobilizări corporale

Viteza de rotaţie a activelor totale = Venituri din vânzări / Total active

Indicatori de profitabilitate

Marja profitului net = Profitul net al anului / Venituri din vânzări în %

Marja Rezultatului din exploatare = Rezultat din exploatare/ Venituri din vânzări în %

Marja Rezultatului din exploatare înainte de depreciere = Rezultat din exploatare înainte de depreciere/ Venituri din vânzări în %

Rezultat din exploatare înainte de depreciere = Rezultat din exploatare + Amortizare şi depreciere + Pierderi/(câştiguri) nete din ajustări de depreciere

Rentabilitatea activelor imobilizate (ROFA) = Rezultat din exploatare/ Media activelor imobilizate în %

Rentabilitatea capitalurilor proprii (ROE) = Profitul net al anului / Media capitalurilor proprii în %

Înștiințare cu privire la îndreptarea unei erori nesemnificative în Raportul Anual aferent anului financiar încheiat la 31 Decembrie 2023

OMV Petrom S.A. anunță că în Raportul Anual al Grupului OMV Petrom aferent anului financiar încheiat la 31 Decembrie 2023, în capitolul dedicat performanței operaționale a segmentului de Rafinare și Marketing, textul următor de la pagina 34 a variantei în limba engleză, respectiv pagina 36 a variantei în limba română:

„În 2023, marja totală obținută din comercializarea produselor complementare la nivel de Grup a crescut cu 6,5% față de anul precedent, creştere sprijinită de o contribuţie solidă a segmentelor Gastro și Shop.”

se va modifica și înlocui cu următorul text:

„În 2023, marja totală obținută din comercializarea produselor complementare la nivel de Grup a crescut cu 10% față de anul precedent, creştere sprijinită de o contribuţie solidă a segmentelor Gastro și Shop.”

Aceeași modificare se aplică și la pagina 86 a variantei în limba engleză, respectiv pagina 89 a variantei în limba română a Raportului Anual al OMV Petrom S.A.

București
23 aprilie 2024

Notice regarding the correction of insignificant error in the Annual Report for the financial year ended on 31 December 2023

OMV Petrom S.A. announces that in the Annual Report of the OMV Petrom Group for the financial year ended on 31 December 2023, in the chapter dedicated to the operational performance of Refining and Marketing business segment, the following wording from page 34 in the English version and page 36 in the Romanian version:

“In 2023, the total non-fuel margin at Group level increased by 6.5% compared to the previous year, helped by a strong contribution of the Gastro and Shop activities.”

shall be amended and replaced with the following wording:

“In 2023, the total non-fuel margin at Group level increased by 10% compared to the previous year, helped by a strong contribution of the Gastro and Shop activities.”

The same change applies also to page 86 in the English version and page 89 in the Romanian version of the Annual Report of OMV Petrom S.A.

Bucharest
23 April 2024

OMV PETROM S.A.

SITUAŢIILE FINANCIARE INDIVIDUALE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2023

Întocmite în conformitate cu
Ordinul Ministrului Finanţelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaţionale de Raportare Financiară

Cuprins

SITUAŢIA POZIŢIEI FINANCIARE	**3**
SITUAŢIA VENITURILOR ŞI CHELTUIELILOR	**4**
SITUAŢIA REZULTATULUI GLOBAL	**5**
SITUAŢIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	**6**
SITUAŢIA FLUXURILOR DE TREZORERIE	**7**
NOTE LA SITUAŢIILE FINANCIARE INDIVIDUALE	**8**

OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puţin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022[1]
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	6	437,44	2.812,19
Imobilizări corporale	7	28.060,53	22.768,34
Investiţii	8	1.788,57	1.793,93
Alte active financiare	9	2.395,58	2.278,90
Alte active	10	530,04	311,01
Creanţe privind impozitul pe profit amânat	18	1.873,41	1.962,99
Active imobilizate		**35.085,57**	**31.927,36**
Stocuri	11	2.585,62	3.241,41
Creanţe comerciale	9	2.341,32	3.969,99
Alte active financiare	9	1.957,37	2.574,55
Alte active	10	1.625,65	1.894,06
Numerar şi echivalente de numerar	31	12.950,15	13.852,78
Active circulante		**21.460,11**	**25.532,79**
Active deţinute pentru vânzare	12	-	14,83
Total active		**56.545,68**	**57.474,98**
CAPITALURI PROPRII ŞI DATORII			
Capital social	13	6.231,17	6.231,17
Rezerve		31.699,22	32.912,41
Total capitaluri proprii		**37.930,39**	**39.143,58**
Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare	14	186,37	150,51
Datorii de leasing	31	300,44	295,54
Provizioane privind obligaţiile cu dezafectarea şi restaurarea	14	8.633,90	6.700,58
Alte provizioane	14	747,03	667,18
Alte datorii financiare	16	46,89	12,84
Alte datorii	17	48,50	50,85
Datorii pe termen lung		**9.963,13**	**7.877,50**
Datorii comerciale		3.425,63	3.460,39
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	1.256,41	1.891,68
Datorii de leasing	31	126,06	138,79
Datorii cu impozitul pe profit		130,96	496,37
Alte provizioane şi obligaţii cu dezafectarea	14	1.117,39	2.293,82
Alte datorii financiare	16	466,00	1.040,05
Alte datorii	17	2.129,71	1.132,80
Datorii curente		**8.652,16**	**10.453,90**
Total capitaluri proprii şi datorii		**56.545,68**	**57.474,98**

[1] Informațiile comparative de la 31 decembrie 2022 au fost retratate. Pentru mai multe detalii, a se vedea nota 4 Principii contabile și de evaluare.

OMV PETROM S.A.
SITUAŢIA VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puţin unde este specificat altfel)

	Note	2023	2022
Venituri din vânzări	19, 28	33.162,07	55.837,69
Alte venituri de exploatare	20	610,41	1.133,57
Venit net din filiale consolidate şi din investiţii în entități asociate	21	648,72	685,43
Total venituri din vânzări şi alte venituri		**34.421,20**	**57.656,69**
Achiziţii (nete de variaţia stocurilor)		(15.473,51)	(26.998,67)
Cheltuieli de producţie şi operaționale		(4.612,28)	(6.943,41)
Cheltuieli cu taxe aferente producţiei şi similare		(2.478,33)	(5.435,21)
Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări	23	(3.009,47)	(4.846,10)
Cheltuieli privind vânzările, distribuţia şi cheltuieli administrative		(1.142,03)	(1.066,23)
Cheltuieli de explorare		(95,26)	(120,45)
Alte cheltuieli de exploatare	22	(200,97)	(255,69)
Rezultat din exploatare	28	**7.409,35**	**11.990,93**
Venituri din dobânzi	24	1.023,05	769,09
Cheltuieli cu dobânzile	24	(789,24)	(798,19)
Alte venituri şi cheltuieli financiare	25	(31,72)	(34,40)
Rezultat financiar net		**202,09**	**(63,50)**
Profit înainte de impozitare și de contribuția de solidaritate		**7.611,44**	**11.927,43**
Contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat	26	(2.729,24)	-
Profit înainte de impozitare		**4.882,20**	**11.927,43**
Impozit pe profit	27	(938,14)	(1.639,88)
Profit net aferent anului		**3.944,06**	**10.287,55**

OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puţin unde este specificat altfel)

	2023	2022
Profit net al anului	**3.944,06**	**10.287,55**
Câştiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, generate în cursul anului	(14,99)	57,15
(Câştiguri)/pierderi din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor	22,50	(36,89)
Totalul elementelor care pot fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situației veniturilor şi cheltuielilor	**7,51**	**20,26**
Câştiguri/(pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	(27,21)	3,95
Câștiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor care sunt ulterior transferate în valoarea contabilă a elementului acoperit împotriva riscului	(6,48)	(84,45)
Totalul elementelor care nu vor fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situației veniturilor şi cheltuielilor	**(33,69)**	**(80,50)**
Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situației veniturilor şi cheltuielilor	(1,20)	(3,24)
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situației veniturilor şi cheltuielilor	5,39	12,88
Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	**4,19**	**9,64**
Alte elemente ale rezultatului global al anului, nete de impozit pe profit	**(21,99)**	**(50,60)**
Rezultatul global total al anului	**3.922,07**	**10.236,95**

OMV PETROM S.A.
SITUAŢIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puţin unde este specificat altfel)

Situația modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023

	Capital social	Rezultatul reportat și alte rezerve similare	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	Alte rezerve	Acţiuni proprii	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2023	**6.231,17**	**32.913,44**	**(1,01)**	**-**	**(0,02)**	**39.143,58**
Profit net al anului	-	3.944,06	-	-	-	**3.944,06**
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	(22,86)	0,87	-	-	**(21,99)**
Rezultatul global total al anului	**-**	**3.921,20**	**0,87**	**-**	**-**	**3.922,07**
Dividende distribuite	-	(5.140,70)	-	-	-	**(5.140,70)**
Reclasificarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie în bilanț	-	-	5,44	-	-	**5,44**
Sold la 31 decembrie 2023	**6.231,17**	**31.693,94**	**5,30**	**-**	**(0,02)**	**37.930,39**

Situația modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022

	Capital social	Rezultatul reportat și alte rezerve similare	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	Alte rezerve	Acţiuni proprii	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2022	**5.664,41**	**27.146,25**	**(18,03)**	**77,10**	**(0,02)**	**32.869,71**
Profit net al anului	-	10.287,55	-	-	-	**10.287,55**
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	3,32	(53,92)	-	-	**(50,60)**
Rezultatul global total al anului	**-**	**10.290,87**	**(53,92)**	**-**	**-**	**10.236,95**
Dividende distribuite	-	(4.480,53)	-	-	-	**(4.480,53)**
Majorarea capitalului social*	566,76	-	-	(120,66)	-	**446,10**
Reclasificarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie în bilanț	-	-	70,94	-	-	**70,94**
Alte modificări**	-	(43,15)	-	43,56	-	0,41
Sold la 31 decembrie 2022	**6.231,17**	**32.913,44**	**(1,01)**	**-**	**(0,02)**	**39.143,58**

* La data de 3 noiembrie 2022, OMV Petrom S.A. a finalizat majorarea capitalului social cu valoarea de 566,76 milioane RON, prin aport în natură al statului român cu suma de 120,66 milioane RON și aport în numerar de către alți acționari cu suma de 446,10 milioane RON. A se vedea nota 13 pentru mai multe detalii.

** Alte modificări prin poziția "Rezultatul reportat și alte rezerve similare", în sumă de (43,15) milioane RON, includ (37,29) milioane RON reprezentând actualizarea valorii terenurilor care au făcut obiectul majorării de capital social realizată în anul 2022, conform raportului evaluatorului independent, și (5,86) milioane RON reprezentând costurile tranzacției direct atribuibile majorării de capital social realizate în cursul anului 2022.

Alte modificări prin poziția "Alte rezerve", în sumă de 43,56 milioane RON, includ 37,29 milioane RON reprezentând actualizarea valorii terenurilor care au făcut obiectul majorării de capital social realizată în anul 2022, conform raportului evaluatorului independent, și 6,27 milioane RON reprezentând terenuri pentru care dreptul de proprietate a fost obținut de la statul român în cursul anului și care au făcut obiectul majorării de capital social realizate în cursul anului 2022.

Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 13.

OMV PETROM S.A.
SITUAŢIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puţin unde este specificat altfel)

	Note	2023	2022
Profit înainte de impozitare		**4.882,20**	**11.927,43**
Venituri din dividende		(637,30)	(696,68)
Venituri din dobânzi	24	(995,15)	(750,49)
Cheltuieli cu dobânzile şi alte cheltuieli financiare	24, 25	152,75	115,50
Mişcarea netă a provizioanelor şi a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Stocuri		8,71	10,35
- Creanţe și alte active financiare		(25,52)	29,52
- Beneficii de pensionare şi alte datorii similare		8,65	(8,82)
- Obligaţii cu dezafectarea şi restaurarea		(21,50)	(30,80)
- Alte provizioane pentru riscuri şi cheltuieli		(853,22)	909,70
Câștiguri nete din cedarea de activități și active imobilizate	20, 22	(11,57)	(21,12)
Amortizare şi ajustări de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversări	23	3.051,26	4.901,83
Alte ajustări nemonetare	31	2.073,36	(1.386,10)
Dividende primite		637,30	696,68
Dobânzi primite		867,73	803,66
Dobânzi şi alte costuri financiare plătite		(135,19)	(103,90)
Impozit pe profit plătit		(1.210,46)	(1.803,85)
Trezoreria generată de activităţile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant		**7.792,06**	**14.592,91**
(Creșterea)/scăderea stocurilor		646,51	(1.447,06)
(Creșterea)/scăderea creanţelor și a altor active		2.640,81	(3.112,84)
Creşterea/(scăderea) datoriilor		(638,71)	986,19
Flux de trezorerie din activităţi de exploatare		**10.440,67**	**11.019,20**
Investiţii			
Imobilizări necorporale şi corporale		(4.372,79)	(2.963,16)
Investiţii în filiale și alte active financiare	31	(1.523,71)	(124,67)
Împrumuturi nete rambursate de către/ (acordate către) filiale	31	49,77	(129,46)
Cedări			
Încasări aferente activelor imobilizate și activelor financiare	31	370,43	141,09
Încasări din transferul de activitate	31	11,84	0,99
Încasări din vânzarea de investiţii	31	9,84	-
Flux de trezorerie din activităţi de investiţii		**(5.454,62)**	**(3.075,21)**
Majorarea capitalului social	13	-	446,10
Creşteri/(rambursări) nete aferente împrumuturilor luate de la filiale	31	(605,36)	132,50
Rambursări nete aferente altor împrumuturi	31	(180,41)	(287,14)
Dividende plătite		(5.101,47)	(4.438,11)
Flux de trezorerie din activităţi de finanţare		**(5.887,24)**	**(4.146,65)**
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului şi echivalentelor de numerar		(1,44)	1,51
Creşterea/(scăderea) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		**(902,63)**	**3.798,85**
Numerar şi echivalente de numerar la începutul anului		13.852,78	10.053,93
Numerar şi echivalente de numerar la sfârşitul anului	31	**12.950,15**	**13.852,78**

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII LEGALE ŞI BAZELE DE ÎNTOCMIRE

OMV Petrom S.A., având sediul în Strada Coralilor, nr. 22, cod poştal 013329, Bucureşti, România, denumită în continuare „Societatea" sau „OMV Petrom", desfăşoară activităţi în segmentele Explorare și Producție (E&P), Rafinare și Marketing (R&M) şi Gaze și Energie (G&E) şi este listată la Bursa de Valori Bucureşti sub codul „SNP".

Structura acţionariatului la 31 decembrie 2023 și 2022

	Procent 2023	Procent 2022
OMV Aktiengesellschaft	51,157%	51,157%
Statul Român	20,698%	20,698%
Persoane fizice și juridice	28,145%	28,145%
Total	**100,000%**	**100,000%**

În cursul anului 2023, certificatele globale de depozit (GDR-uri) au fost delistate și anulate de la tranzacționare, prin urmare nu mai există GDR-uri la data de 31 decembrie 2023.

La 31 decembrie 2022 numărul GDR-urilor a fost de 127.544, echivalentul a 19.131.600 acţiuni ordinare, reprezentând 0,031% din capitalul social.

Declaraţie de conformitate

Aceste situaţii financiare individuale („situaţii financiare") ale Societăţii au fost întocmite pe baza cerințelor legale, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanţelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaţionale de Raportare Financiară (IFRS), cu toate modificările şi clarificările ulterioare.

Titlurile de participare deținute de către OMV Petrom în alte societăți și detaliile în legătură cu aceste investiții sunt prezentate în nota 8.

Metoda contabilă utilizată în prezentarea titlurilor de participare în aceste situații financiare individuale este prezentată în nota 4.3 i).

Societatea întocmeşte şi situaţii financiare consolidate conform IFRS adoptate de către Uniunea Europeană (UE), care sunt disponibile pe website-ul societăţii:

https://www.omvpetrom.com/ro/investitori/rapoarte-si-prezentari.

Exerciţiul financiar corespunde anului calendaristic.

Bazele de întocmire

Situaţiile financiare ale OMV Petrom S.A. sunt prezentate în RON („leu românesc") și sunt întocmite utilizând principiul continuităţii activităţii. Toate sumele sunt prezentate în milioane, rotunjite la cele mai apropiate două zecimale. În consecință, pot apărea diferențe din rotunjiri. Situaţiile financiare au fost întocmite pe baza costului istoric, cu excepția anumitor elemente care au fost evaluate la valoare justă, așa cum este detaliat în nota 4 Principii contabile și de evaluare. Pentru detalii privind valoarea justă a activelor şi datoriilor financiare a se vedea nota 32.

2. EFECTELE SCHIMBĂRILOR CLIMATICE ȘI ALE TRANZIȚIEI ENERGETICE

OMV Petrom a considerat efectele pe termen scurt și lung asociate schimbărilor climatice și tranziției energetice în pregătirea situațiilor financiare. Acestea sunt supuse incertitudinii și pot avea un impact semnificativ asupra activelor și datoriilor raportate în prezent de către Societate.

Societatea este expusă la riscurile climatice fizice, precum și la riscurile asociate tranziției energetice, inclusiv riscuri pentru activele nefuncționale, scăderea cererii de produse fosile și riscuri de reglementare. Riscurile generate de schimbările climatice și gestionarea acestora sunt descrise în Raportul Directoratului, secțiunea Gestionarea riscului.

Obiectivele și angajamentele OMV Petrom în ceea ce privește decarbonarea

În 2021, Societatea a definit pentru prima dată obiective concrete pe termen scurt și mediu pentru reducerea emisiilor și s-a angajat să ajungă la emisii nete zero din operațiuni până în 2050 (Scope 1 și 2). Până în 2030, OMV Petrom vizează o reducere de 30% pentru emisiile de dioxid de carbon Scope 1 și 2, atât ca valoare absolută cât și ca intensitate, și 20% pentru emisiile de dioxid de carbon Scope 1, 2 și 3 și intensitatea netă din furnizarea de energie[1]. Emisiile Scope 1 reprezintă emisiile directe din operațiunile care sunt deținute majoritar sau controlate de organizație, emisiile Scope 2 reprezintă emisii indirecte asociate achiziției de electricitate, abur, căldură etc., în timp ce emisiile Scope 3[2] se referă la alte emisii indirecte care apar în afara organizației din utilizarea și procesarea produselor vândute. Conform Strategiei de afaceri 2030, în perioada 2022-2030, ~35% din cheltuielile de capital ale Grupului OMV Petrom vor fi alocate activităților cu emisii reduse și zero de carbon.

Efecte asupra incertitudinii estimărilor

Estimările contabile semnificative ale conducerii încorporează efectele viitoare ale deciziilor strategice și ale angajamentelor proprii OMV Petrom de a alinia portofoliul său la obiectivele tranziției energetice, la efectele pe termen scurt și lung asociate riscurilor schimbărilor climatice și la tranziția energetică spre surse de energie cu emisii mai scăzute de dioxid de carbon, împreună cu cea mai bună estimare a conducerii referitoare la oferta și cererea globale, inclusiv prețurile previzionate ale mărfurilor.

Cu toate acestea, există o incertitudine semnificativă în ceea ce privește schimbările în mixul de surse de energie în următorii 30 de ani și asupra măsurii în care astfel de schimbări vor îndeplini ambițiile Acordului de la Paris. În timp ce societățile se pot angaja să îndeplinească asemenea ambiții, raportarea financiară în conformitate cu IFRS solicită utilizarea de ipoteze care reprezintă cea mai bună estimare prezentă a conducerii asupra ariei de condiții economice viitoare anticipate, care pot să difere de aceste obiective. Aceste ipoteze includ așteptări cu privire la eforturile viitoare de decarbonare la nivel mondial și tranziția economiilor la emisii nete zero.

OMV Petrom utilizează două scenarii diferite: scenariul de bază și scenariul „emisii nete zero până în 2050”. Așteptările din cele două scenarii diferă în ceea ce privește ritmul de decarbonare a țărilor din întreaga lume și conduc către ipoteze diferite privind cererea, prețurile și marjele combustibililor fosili.

[1] Baza pentru obiectivele referitoare la reducerea emisiilor de carbon sunt emisiile Grupului în 2019.
[2] Următoarele categorii Scope 3 sunt incluse: categoria 11 - Utilizarea produselor vândute pentru furnizarea de energie și categoria 12 - Sfârșitul duratei de viață a produselor vândute pentru utilizare non-energetică.

Scenariul **de bază** presupune că toate angajamentele de decarbonare anunțate de guvernele din întreaga lume vor fi implementate în totalitate și la timp. În acest scenariu, creșterea temperaturii până în 2100 va fi limitată la 1,7°C cu o probabilitate de 50%. Cererea aferentă și evoluția prețurilor mărfurilor fosile sunt în conformitate cu Scenariul Angajamentelor Anunțate (SAA), care a fost modelat de Agenția Internațională pentru Energie (IEA) [3]. Scenariul de bază este utilizat pentru planificarea pe termen mediu, precum și pentru estimările referitoare la evaluarea diferitelor elemente din situațiile financiare ale Societății, inclusiv în testul de depreciere al activelor nefinanciare și în evaluarea provizioanelor.

Scenariul **„emisii nete zero până în 2050”**, care se bazează pe o cale de decarbonare mai rapidă decât scenariul de bază, este utilizat pentru calcularea senzitivităților pentru a recunoaște incertitudinea ritmului tranziției energetice și pentru a înțelege mai bine riscul financiar al tranziției energetice asupra activelor existente ale Societății. Ipotezele utilizate în acest scenariu sunt în conformitate cu scenariul Emisii Nete Zero până în 2050 (NZE) modelat de IEA[3]. Acesta arată o cale pentru sectorul energetic global pentru a atinge emisii nete de GES zero până în 2050 și este compatibil cu limitarea creșterii temperaturii la 1,5°C.

Pentru deciziile de investiții, planurile de afaceri sunt calculate folosind ipotezele de preț și cerere conform scenariului de bază. Aceste ipoteze sunt aceleași ca pentru planificarea pe termen mediu și testele de depreciere. În plus, un test de stres bazat pe ipotezele privind prețul mărfurilor din scenariul “emisii nete zero până în 2050” este obligatoriu pentru toate deciziile de investiții pentru a evalua riscul de active nefuncționale în acest scenariu de decarbonare.

Recuperabilitatea activelor

Următorul tabel rezumă valorile contabile ale activelor necorporale și corporale ale Societății dezagregate în funcție de tipul de active la 31 decembrie 2023 :

Valorile contabile la 31 decembrie 2023

	Segment	Imobilizări necorporale	Imobilizări corporale
Rafinare și alte active conexe	Rafinare și Marketing	13,28	5.033,41
Explorare și evaluare țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	329,63	-
Producția de țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	3,09	21.375,74
Centrala electrică și active de gaze naturale	Gaze și Energie	91,26	1.187,57
Altele	Corporativ și Altele	0,18	463,81
Total		**437,44**	**28.060,53**

Valorile contabile la 31 decembrie 2022

	Segment	Imobilizări necorporale	Imobilizări corporale
Rafinare și alte active conexe	Rafinare și Marketing	15,61	3.838,75
Explorare și evaluare țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	2.696,13	-
Producția de țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	3,25	17.295,60
Centrala electrică și active de gaze naturale	Gaze și Energie	96,87	1.230,06
Altele	Corporativ și Altele	0,33	403,93
Total		**2.812,19**	**22.768,34**

Ipotezele privind prețul mărfurilor au un impact semnificativ asupra sumelor recuperabile ale activelor corporale și necorporale. Pentru testele de depreciere, a fost utilizat prețul stabilit așa cum a fost definit pentru planificarea pe termen mediu și derivat din scenariul de bază descris mai sus. Costurile pentru emisiile de CO2 sunt luate în considerare în măsura

[3] Bazat pe raportul Perspective Energetice Mondiale 2022 publicat de Agenția Internațională pentru Energie (IEA)

în care schemele de preț ale carbonului sunt în vigoare în țările respective. Informații privind testele de depreciere sunt incluse în nota 3 c) Raționamente, estimări și ipoteze contabile și în nota 23 Informații privind costurile.

Ipotezele conform scenariului de bază privind prețul țițeiului și CO_2 și cursurile de schimb RON-USD și RON-EUR utilizate în testele de depreciere sunt enumerate mai jos (în termeni reali, la nivelul anului 2023 pentru anul 2023 și la nivelul anului 2022 pentru anul 2022):

2023 Ipoteze privind prețul țițeiului și CO_2 pentru scenariul de bază și testele de depreciere

	2024	2025	2026	2027	2028	2030	2040	2050
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	78	71	65	64	59	59	55	55
Cursul de schimb RON/USD	4,64	4,64	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	362	329	288	284	262	262	244	244
Prețul CO_2 EUA (EUR/t)	92	99	106	112	118	130	144	144
Cursul de schimb RON/EUR	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Prețul CO_2 EUA (RON/t)	469	505	541	571	602	663	734	734

2022 Ipoteze privind prețul țițeiului și CO_2 pentru scenariul de bază și testele de depreciere

	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2040	2050
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	78	72	66	60	59	59	55	55
Cursul de schimb RON/USD	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	362	334	306	278	274	274	255	255
Prețul CO_2 EUA (EUR/t)	83	89	94	99	104	117	129	107
Cursul de schimb RON/EUR	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Prețul CO_2 EUA (RON/t)	423	454	479	505	530	597	658	546

Senzitivitățile bazate pe scenariul climatic „emisii nete zero până în 2050” au fost calculate pentru a testa reziliența activelor față de riscurile din tranziția energetică.

Ipotezele privind prețul țițeiului și CO_2 utilizate în analiza de senzitivitate sunt incluse în tabelul de mai jos (în termeni reali la nivelul anului 2023):

2023 Ipoteze privind prețul țițeiului și CO_2 pentru senzitivități „emisii nete zero până în 2050”

	2024	2025	2026	2027	2028	2030	2040	2050
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	58	52	47	46	45	35	26	18
Cursul de schimb RON/USD	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	257	231	208	204	200	155	115	80
Prețul CO_2 EUA (EUR/t)	102	109	115	121	127	138	201	251
Cursul de schimb RON/EUR	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Prețul CO_2 EUA (RON/t)	520	556	587	617	648	704	1.025	1.280

Senzitivitățile „emisii nete zero până în 2050” au fost calculate folosind o metodă simplificată și au la bază un model DCF, în conformitate cu calculele utilizate în testele de depreciere. Fluxurile de numerar ale activelor de țiței și gaze naturale se bazează pe planificarea pe termen mediu ajustată pentru următorii cinci ani și pe planificarea bazată pe „viața zăcământului” pentru anii rămași până la abandonare. Scenariul „emisii nete zero până în 2050” nu include alte modificări ale datelor de intrare utilizate, în afară de prețuri și volume. Calculul ia în considerare o dată de închidere economică mai devreme pentru zăcămintele de țiței și gaze naturale dacă veniturile afectate de prețuri mai mici nu sunt suficiente pentru a acoperi costurile. Dar în special, nu ia în considerare restructurări, măsuri de reducere a costurilor, vânzări sau alte modificări ale planurilor de

afaceri care nu sunt incluse în scenariul de bază. Prin urmare, sumele prezentate nu trebuie considerate ca fiind cea mai bună estimare a impactului preconizat al deprecierii în urma unui astfel de scenariu.

Costurile CO_2 luate în considerare pentru activele de țiței și gaze naturale se bazează pe prețurile CO_2 din scenariul IEA NZE până în 2050 și 100% din cota de emisii directe a OMV Petrom începând cu 2031.

Calculul senzitivității în scenariul „emisii nete zero până în 2050" indică faptul că există un risc de depreciere a activelor de țiței și gaze naturale. Valoarea contabilă a activelor de țiței și gaze naturale cu rezerve dovedite ar trebui să fie redusă cu 12 miliarde RON. În plus, toate activele de țiței și gaze naturale cu rezerve nedovedite ar fi abandonate, cu un impact în profitul înainte de impozitare de 0,3 miliarde RON. Impactul total după impozitare în profit și pierdere ar fi de 10 miliarde RON.

OMV Petrom intenționează să își transforme rafinăria, astfel încât să rămână competitivă pe măsură ce decarbonarea sectorului combustibililor și al produselor chimice progresează. Un portofoliu de producție va fi dezvoltat pentru a adapta rafinăria pentru producția de combustibili regenerabili și de materii prime chimice sustenabile. Luând în considerare aceste planuri de transformare, conducerea nu preconizează un risc semnificativ ca rafinăria existentă să nu poată fi recuperată în scenariul „emisii nete zero până în 2050".

Nu se așteaptă ca valorile contabile ale activelor din segmentul G&E să fie expuse riscului în scenariul „emisii nete zero până în 2050".

Durate de viață

Ritmul tranziției energetice poate avea un impact asupra vieții utile rămase a activelor. Nu se preconizează că activele existente în sectorul R&M vor fi afectate în mod semnificativ de scenariul „emisii nete zero până în 2050" și, prin urmare, se așteaptă că tranziția energetică nu va avea un impact semnificativ asupra duratei de viață utile preconizate a imobilizărilor corporale din segmentul R&M.

În segmentul E&P, activele de ţiţei și gaze naturale sunt amortizate pe baza metodei unităţilor de producţie descrisă în nota 4.3 e) care se bazează pe rezervele dovedite. Conform planurilor de producție actuale, 36% din rezervele dovedite la data de 31 decembrie 2023 vor rămâne până în 2030, 5% până în 2040 și zero până în 2050. Activele de țiței și gaze naturale existente cu rezerve dovedite (fără a lua în considerare nicio investiție viitoare) vor fi, prin urmare, amortizate semnificativ până în 2030 și complet amortizate până în 2050.

Având în vedere că OMV Petrom consideră că tranziția energetică nu va avea un impact semnificativ asupra activelor existente în segmentul G&E, nu există niciun impact semnificativ asupra duratelor de viață preconizate în acest segment.

Provizioane privind obligaţiile cu dezafectarea

Valoarea contabilă și profilul scadenței provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea sunt următoarele:

Estimarea scadențelor și a ieșirilor de numerar aferente obligațiilor cu dezafectarea și restaurarea

	2023	
	Valoare contabilă	**Costuri inflatate neactualizate**
≤1 an	251,26	268,73
1 – 10 ani	3.323,19	4.805,21
11 – 20 ani	4.891,73	11.878,68
21 – 30 ani	418,98	1.584,00
>30 ani	-	-
Total	**8.885,16**	**18.536,62**

	2022	
	Valoare contabilă	**Costuri inflatate neactualizate**
≤1 an	212,79	233,63
1 – 10 ani	2.652,34	4.362,81
11 – 20 ani	3.167,90	12.153,39
21 – 30 ani	880,34	4.996,77
>30 ani	-	-
Total	**6.913,37**	**21.746,60**

Viteza tranziției energetice influențează momentul dezafectării sondelor și facilităților de țiței și gaze naturale. În scenariul „emisii nete zero până în 2050", unele zăcăminte de țiței și gaze naturale ar putea fi închise mai devreme. Având în vedere ratele scăzute de dobândă în termeni reali utilizate în calcul și presupunând o capacitate anuală similară de lucru privind dezafectarea, nu ar exista niciun impact semnificativ asupra valorii contabile a provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea.

Pentru rafinăria Petrobrazi, construită pe teren propriu, nu sunt recunoscute provizioane pentru dezafectare, având în vedere că această unitate este un activ cu durată lungă de viață, care va continua să fie utilizată într-un scenariu de tranziție energetică. Sunt planificate investiții semnificative în următorii ani cu scopul de a transforma rafinăria în direcția producției de combustibili regenerabili și materie primă chimică.

Creanțe privind impozitul pe profit amânat

În scenariul „emisii nete zero până în 2050", creanțele privind impozitul pe profit amânat în legătură cu deprecierile suplimentare ar fi considerate recuperabile.

Impact asupra capacității de plată a dividendelor

Conducerea a evaluat impactul scenariului „emisii nete zero până în 2050" asupra capacității OMV Petrom de plată a dividendelor. Pierderea potențială din depreciere în acest scenariu nu ar afecta capacitatea de a plăti dividende în 2024 datorită rezultatului solid și a rezervelor financiare.

Certificate de emisii și costuri CO_2

Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și Consiliul European a instituit o schemă de comercializare a emisiilor de gaze cu efect de seră, solicitând statelor membre să elaboreze planuri naționale pentru alocarea certificatelor de emisii. România a fost admisă în schemă în ianuarie 2007, când a aderat la UE.

În cadrul acestei scheme, OMV Petrom S.A. are dreptul la o alocare anuală de certificate de emisii gratuite.

Sumele totale cheltuite cu CO_2 au fost de 675,76 milioane RON în 2023 (2022: 988,23 milioane RON). Provizioanele pentru emisii de CO_2 sunt prezentate în cadrul altor provizioane curente și s-au ridicat la 675,67 milioane RON în 2023 (2022: 983,89 milioane RON). Politicile contabile pentru certificatele de emisii sunt descrise în nota 4 Principii contabile și de evaluare.

În 2024, OMV Petrom se așteaptă să predea 2.496 mii de certificate de emisii din cadrul Schemei europene de comercializare.

Certificate de emisii[1]

Numar de certificate, în mii

Schema europeană de comercializare	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Certificate deținute la 1 ianuarie	3.263	3.076
Alocare gratuită în an	550	544
Certificate predate[2]	2.987	2.907
Achiziții/(vânzări) nete în cursul anului	2.084	2.550
Certificate deținute la 31 decembrie[3]	**2.910**	**3.263**

[1] Un certificat dă dreptul deținătorului să emită 1 tonă de gaze cu efect de seră (în CO_2e) într-o perioadă de timp definită.

[2] Conform emisiilor verificate pentru anul anterior.

[3] Sumele în sold aferente certificatelor de emisii sunt prezentate în nota 10 Alte active.

3. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAŢIONAMENTE CONTABILE

În vederea întocmirii situaţiilor financiare, managementul Societăţii trebuie să utilizeze o serie de estimări, ipoteze și raţionamente contabile care influenţează valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, precum și detaliile prezentate în notele la situaţiile financiare. Estimările și raţionamentele sunt actualizate în mod continuu și se bazează pe experienţa managementului și pe alţi factori consideraţi rezonabili la data întocmirii acestor situații financiare. Cu toate acestea, incertitudinea aferentă acestor ipoteze și estimări poate genera rezultate efective diferite faţă de aceste estimări și poate duce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în perioadele viitoare.

Alte aspecte cu privire la expunerea Societăţii la riscurile și incertitudinile legate de gestionarea capitalului și a riscului financiar, inclusiv politicile aferente, sunt prezentate în nota 35.

Modificările în estimări se contabilizează prospectiv.

Corecţia erorilor semnificative aferente perioadei anterioare se efectuează retroactiv, pe seama rezultatului reportat, prin retratarea valorilor comparative pentru perioada (perioadele) anterioară(e) prezentată(e) în care a apărut eroarea sau, dacă eroarea a apărut înainte de prima perioadă anterioară prezentată, retratarea soldurilor de deschidere ale activelor, datoriilor şi capitalurilor proprii pentru prima perioadă anterioară prezentată. Erorile nesemnificative sunt corectate în perioada în care acestea sunt descoperite, pe seama situaţiei veniturilor şi cheltuielilor.

Au fost necesare estimări și ipoteze semnificative, în special în ceea ce privește efectele crizei climatice și tranziția energetică. Aceste estimări și ipoteze sunt descrise în nota 2 Efectele schimbărilor climatice și ale tranziției energetice.

Estimări și ipoteze

În cele ce urmează sunt descrise ipotezele semnificative privind evenimente viitoare și alte surse de incertitudine existente la data raportării, care prezintă un risc major de a conduce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în cursul anului financiar viitor. Societatea își bazează estimările și ipotezele pe parametrii disponibili la data întocmirii situaţiilor financiare. Cu toate acestea circumstanţele și ipotezele existente în legătură cu perioadele viitoare pot suferi modificări în contextul schimbărilor condiţiilor de piaţă sau al altor factori care nu sunt în controlul Societăţii. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze pe măsură ce acestea apar.

a) Rezervele de ţiţei și gaze naturale

Rezervele de ţiţei și gaze naturale sunt estimate de către experții în domeniul petrolier ai Societăţii, în conformitate cu standardele internaționale și cu standardele convenite în industrie, pe baza disponibilității datelor geologice și de inginerie, a datelor referitoare la performanța zăcămintelor, a forajului de noi sonde și a prețurilor mărfurilor tranzacționabile și reevaluate cel puțin o dată pe an. Estimările sunt revizuite extern periodic (de obicei o dată la doi ani). Ultima evaluare externă a rezervelor de ţiţei și gaze naturale a fost efectuată în 2023 pentru rezervele existente la finalul anului 2022. Rezervele comerciale sunt evaluate conform cu reglementările interne, care sunt aliniate standardelor din industrie.

Activele aferente producţiei de ţiţei și gaze naturale sunt amortizate pe baza metodei unităţilor de producţie la o rată calculată prin referinţă fie la rezervele dovedite totale, fie la rezervele dovedite dezvoltate (a se vedea mai jos politica contabilă de amortizare și depreciere), determinate așa cum s-a prezentat mai sus. Modificările în estimările rezervelor de ţiţei și gaze naturale influențează prospectiv valoarea amortizării și deprecierii. Valoarea contabilă a activelor aferente producţiei de ţiţei și gaze naturale la 31 decembrie 2023 este prezentată în notele 6 și 7.

Nivelul rezervelor comerciale estimate este, de asemenea, un factor important în evaluarea gradului de depreciere a valorii contabile a oricărui activ de dezvoltare și producţie al Societăţii. Revizuirile în scădere ale acestor estimări ar putea duce la deprecierea valorii contabile a activului.

b) Provizioanele privind obligaţiile cu dezafectarea şi restaurarea

Activităţile de bază ale Societăţii generează cu regularitate obligaţii cu privire la demontarea și îndepărtarea, scoaterea din uz a activelor, precum și obligaţii de remediere a solului. Aceste obligaţii de dezafectare și restaurare au valori semnificative în special pentru segmentul E&P (sonde de ţiţei și gaze, echipamente de suprafaţă și offshore). La momentul apariţiei obligaţiei, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egală cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă. Orice astfel de obligație este calculată pe baza celor mai bune estimări.

Costurile de dezafectare pentru anumite facilităţi și proprietăţi vor fi suportate de Societate la sfârșitul perioadei de operare a acestora.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, pe rapoartele întocmite de experţii OMV Petrom sau de contractori independenți, precum și pe experienţa anterioară. Orice reducere semnificativă a costurilor viitoare preconizate sau amânarea acestora afectează atât provizionul, cât și activul aferent, în limita valorii contabile. În caz contrar, provizionul este reversat la venituri. Revizuirile semnificative în sensul creșterii provizionului determină evaluarea recuperabilității activului aferent.

Pentru determinarea provizioanelor pentru costurile de dezafectare și restaurare este necesară estimarea ratelor de actualizare și de inflaţie, care au un impact semnificativ asupra valorii provizioanelor (a se vedea nota 14).

Costurile finale de dezafectare și restaurare sunt incerte și estimările de costuri pot varia ca răspuns la numeroși factori, printre care modificări ale legislaţiei relevante, dezvoltarea unor tehnici noi de restaurare sau experienţa altor zone de producţie. Alocarea în timp și suma costurilor pot să se modifice și, de exemplu, ca urmare a schimbărilor rezervelor sau ale legilor și reglementărilor sau ale interpretării acestora. Prin urmare, pot exista ajustări semnificative asupra provizioanelor înregistrate, care pot afecta rezultatele viitoare.

c) Deprecierea activelor nefinanciare

Societatea evaluează fiecare activ sau unitate generatoare de numerar la fiecare dată de raportare pentru a stabili dacă există indicii de depreciere sau dacă unele ajustări de depreciere anterioare ar trebui reversate. Dacă există astfel de indicii, se efectuează un calcul formal al valorii recuperabile, care reprezintă maximul dintre valoarea justă mai puţin costurile aferente vânzării și valoarea de utilizare. Evaluarea acesteia necesită diverse estimări și ipoteze, în funcţie de natura activităţii, cum ar fi preţurile, ratele de actualizare, rezervele, ratele de creștere, marjele brute și marjele din activitatea de energie electrică. Estimările și ipotezele cheie utilizate sunt supuse riscului de modificare ca urmare a caracterului volatil inerent al diverșilor factori macroeconomici și ca urmare a incertitudinii legate de factorii specifici activelor sau unităților generatoare de numerar, cum ar fi volumele rezervelor și profilurile de producție, care pot afecta valoarea recuperabilă a activelor și/sau a unităților generatoare de numerar. Modificările situației economice, așteptările cu privire la riscurile climatice sau alți factori și circumstanțe ar putea determina o revizuire a acestor ipoteze și ar putea duce la deprecieri ale activelor sau reversări de ajustări de depreciere în viitor. Deprecierile și reversările recunoscute în perioada de raportare sunt prezentate în nota 23 Informații privind costurile.

Ipotezele semnificative
Ipotezele privind prețul și marja utilizate în testul de depreciere se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii și au fost în concordanță cu surse externe. În timp ce prețurile pe termen scurt sunt ancorate în prețurile forward recente și în evoluțiile pieței, ipotezele de preț pe termen lung sunt dezvoltate de către experți de renume, folosind o varietate de previziuni pe termen lung, și iau în considerare viziunile pe termen lung ale ofertei și cererii globale. Ipotezele pe termen lung ale Societății iau în considerare impactul schimbărilor climatice și tranziția energetică către surse de energie cu emisii reduse de carbon (a se vedea nota 2).

Testul de depreciere în E&P
Principalele ipoteze folosite pentru valoarea recuperabilă a activelor din E&P sunt prețurile și marjele, volumele de producție, cursurile de schimb și ratele de actualizare. Profilele de producție au fost estimate pe baza rezervelor estimate (a se vedea nota 3a) și pe baza experienței anterioare și reprezintă cea mai bună estimare a managementului cu privire la producția viitoare. Prognozele fluxurilor de trezorerie pentru primii cinci ani se bazează pe planificarea pe termen mediu și, pentru restul perioadei, pe o planificare bazată pe “viața zăcământului”, acoperind întreaga durată de viață a zăcământului.

Seturile de prețuri ale țițeiului utilizate pentru calcularea valorii de utilizare sunt incluse în nota 2 Efecte ale schimbărilor climatice și ale tranziției energetice.

În 2023 a fost realizată o analiză a evenimentelor declanșatoare și s-a concluzionat că nu sunt indicatori privind deprecierea sau reversarea unor ajustări de depreciere, prin urmare nu a fost necesar să se efectueze un test de depreciere.

În 2022, ca urmare a actualizării estimărilor pe termen mediu și lung utilizate în planificare, un test de depreciere a fost efectuat în segmentul E&P. Actualizarea estimărilor pe termen mediu și lung utilizate în planificare au condus la ajustări de depreciere (nete de reversări) pentru imobilizări corporale în valoare de 1.813 milioane RON, înainte de impozitare, raportate pe poziția “Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări”. Aceste ajustări de deprecieri nete au fost determinate în principal de revizuirea profilurilor de producție viitoare pentru anumite active de țiței și gaze naturale din cauza unei scăderi naturale mai abrupte decât se aștepta anterior și a costurilor de exploatare mai mari. Valoarea recuperabilă a activelor depreciate sau pentru care s-a înregistrat o reversare a unei ajustări de depreciere a fost în sumă de 9.455 milioane RON. Rata de actualizare după impozitare folosită a fost 10,28%. Valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare.

Testul de depreciere în R&M
În segmentul R&M, pe lângă ratele de actualizare, valorile recuperabile sunt influențate în principal de indicatorul marja de rafinare și de rata de utilizare a rafinăriei, precum și de marjele din vânzările cu amănuntul și de volumele de vânzări cu amănuntul.

În 2023 și 2022, pe baza estimărilor conducerii, s-a concluzionat că nu au existat evenimente declanșatoare pentru efectuarea vreunui test de depreciere în R&M.

Testul de depreciere în G&E
În segmentul G&E, pe lângă ratele de actualizare, principalele ipoteze de evaluare pentru calculul valorilor recuperabile sunt marjele obținute din activitatea de energie electrică (fiind diferențele dintre prețul obținut la electricitate și costul gazului natural și al certificatelor CO_2) şi producţia netă de electricitate pentru centrala electrică. Estimările utilizate pentru prețuri se fundamentează pe cea mai bună estimare a conducerii, ținând cont de specificul pieței locale și de corelația dintre piața locală și cea regională.

În 2023 și 2022, pe baza estimărilor conducerii, s-a concluzionat că nu au existat evenimente declanșatoare pentru efectuarea vreunui test de depreciere în G&E.

d) Costuri de explorare și evaluare

Aplicarea politicii contabile a Societăţii pentru costurile de explorare și evaluare necesită raţionamente pentru a determina dacă obţinerea de beneficii economice viitoare este probabilă din operarea sau din vânzarea viitoare, sau dacă activităţile nu au atins un stadiu care permite o evaluare rezonabilă a existenţei rezervelor. Determinarea rezervelor și resurselor este în sine un proces de estimare, care presupune grade diferite de incertitudine, în funcţie de subclasificări, iar aceste estimări afectează în mod direct momentul de recunoaștere a costurilor de explorare și evaluare.
Politica de recunoaștere prevede ca managementul să utilizeze o serie de estimări și ipoteze referitoare la evenimentele și circumstanţele viitoare, în special dacă se poate stabili o operaţiune de extracţie viabilă din punct de vedere economic. Oricare dintre aceste estimări și ipoteze se poate schimba pe măsură ce noi informaţii devin disponibile. Dacă, ulterior capitalizării costurilor, se obţin informaţii care sugerează că recuperarea acestora este improbabilă, suma capitalizată relevantă este înregistrată în situaţia veniturilor și cheltuielilor aferentă perioadei în care noile informaţii au fost disponibile. Costurile de explorare și evaluare capitalizate sunt prezentate la imobilizări necorporale în situația poziției financiare.

e) Recuperabilitatea creanţei asupra statului român

Conducerea evaluează periodic creanţa aferentă costurilor de recuperat de la statul român aferente obligațiilor de dezafectare și de mediu, care a fost recunoscută în baza contractului de privatizare. Procesul de evaluare ia în considerare, printre altele, istoricul sumelor solicitate, cerinţele aferente procesului de documentare și potenţiale litigii sau proceduri de arbitraj. Pentru mai multe detalii a se vedea nota 9 b).

Raţionamente

În procesul de aplicare a politicilor contabile ale Societăţii, au fost utilizate raţionamente, în mod special în legătură cu următoarele aspecte:

f) Unităţile generatoare de numerar

Managementul utilizează raţionamente pentru stabilirea nivelului adecvat de grupare a activelor din E&P în unităţi generatoare de numerar, în special cu privire la activele din E&P care au în comun o infrastructură semnificativă și sunt, prin urmare, grupate în aceeași unitate generatoare de numerar.

g) Contingenţele

Prin natura lor, contingenţele vor fi clarificate doar atunci când unul sau mai multe evenimente viitoare se vor petrece sau nu. Evaluarea contingenţelor implică, în mod inerent, utilizarea de raţionamente și estimări semnificative cu privire la rezultatul unor evenimente viitoare.

h) Durata contractelor de leasing și rata marginală de împrumut

OMV Petrom stabilește durata contractului de leasing ca fiind perioada irevocabilă a contractului de leasing cumulată cu perioade acoperite de opțiunea de prelungire a contractului de leasing, dacă există certitudinea rezonabilă că va fi exercitată, sau alte perioade acoperite de opțiunea de încetare, dacă există certitudinea rezonabilă că aceasta nu va fi exercitată. Societatea are contracte de leasing care includ opțiuni de prelungire și de încetare. În determinarea duratei de leasing utilizată pentru evaluarea leasingului, Societatea ia în considerare toți factorii și toate circumstanțele relevante pentru crearea unui stimulent economic pentru scurtarea sau prelungirea duratei de leasing precum factorii de piață, mărimea rezervelor de țiței și gaze naturale sau alți factori relevanți.

Societatea nu poate determina cu ușurință rata implicită a dobânzii din contractele sale de leasing. Astfel, utilizează ratele marginale relevante de împrumut pentru a evalua datoriile de leasing. Aceste rate marginale de împrumut au fost determinate luând în considerare factori precum durata leasingului, riscul de credit, valuta în care este exprimat leasingul și mediul economic.

4. PRINCIPII CONTABILE ŞI DE EVALUARE

4.1. Schimbări în politicile contabile

Societatea a adoptat următoarele standarde noi și amendamente de la 1 ianuarie 2023:

- IFRS 17 Contracte de asigurare si amendamente la IFRS 17
- Amendamente la IAS 1 și Declarația de practică IFRS 2: Prezentarea politicilor contabile
- Amendamente la IAS 8: Definirea estimărilor contabile
- Amendamente la IAS 12: Impozitul pe profit amânat aferent activelor si datoriilor care decurg dintr-o singură tranzacție

Aceste modificări nu au avut niciun impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Societății.

Amendamente la IAS 12: Reforma fiscală internațională Reguli model Pilonul doi
La 23 mai 2023, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate a publicat Amendamente la IAS 12 Impozitul pe profit – Reforma fiscală internațională – Reguli model Pilonul doi. Societatea aplică excepția temporară obligatorie de la recunoașterea și prezentarea informațiilor privind activele și datoriile privind impozitul amânat care rezultă din impozitul pe profit din Pilonul doi.
Excepția temporară obligatorie se aplică retroactiv. Aplicarea retroactivă nu are niciun impact asupra situațiilor financiare individuale ale Societății, deoarece la 31 decembrie 2022 nu a fost adoptată sau adoptată în substanță nicio legislație nouă pentru implementarea impozitului suplimentar în nicio jurisdicție în care Societatea își desfășoară activitatea și niciun impozit amânat aferent nu a fost recunoscut la acea dată.

Schimbări voluntare în politicile contabile

Societatea și-a schimbat voluntar politica contabilă referitoare la prezentarea în situația poziției financiare a certificatelor de emisii achiziționate și a provizioanelor pentru emisiile de CO_2. În timp ce activele aferente certificatelor de emisii achiziționate au fost compensate cu provizioanele pentru emisiile de CO_2 în trecut, OMV Petrom prezintă în situația poziției financiare aceste elemente la valoarea brută începând cu 31 decembrie 2023. Motivul modificării este acela de a îmbunătăți transparența acestor elemente de bilanț. La 31 decembrie 2023, această schimbare a condus la o creștere a altor active și a altor provizioane cu 675,67 milioane RON.

Următorul tabel prezintă impactul asupra situațiilor poziției financiare din perioadele comparative. O situație retratată a poziției financiare la 1 ianuarie 2022 nu a fost publicată în situațiile financiare primare, considerând că modificarea nu a avut un impact material asupra activelor, datoriilor și altor indicatori financiari ai Societății și se așteaptă în mod rezonabil să nu influențeze deciziile luate de utilizatorii situațiilor financiare pe baza situațiilor financiare.

Situația poziției financiare

31 decembrie 2022	Conform raportării anterioare	Ajustări	După retratare
Alte active	910,17	983,89	1.894,06
Active circulante	**24.548,90**	**983,89**	**25.532,79**
Total active	**56.491,09**	**983,89**	**57.474,98**
Alte provizioane şi obligaţii cu dezafectarea	1.309,93	983,89	2.293,82
Datorii curente	**9.470,01**	**983,89**	**10.453,90**
Total capitaluri proprii şi datorii	**56.491,09**	**983,89**	**57.474,98**

1 ianuarie 2022	Conform raportării anterioare	Ajustări	După retratare
Alte active	217,75	883,13	1.100,88
Active circulante	**16.448,28**	**883,13**	**17.331,41**
Total active	**48.877,88**	**883,13**	**49.761,01**
Alte provizioane şi obligaţii cu dezafectarea	383,42	883,13	1.266,55
Datorii curente	**8.731,03**	**883,13**	**9.614,16**
Total capitaluri proprii şi datorii	**48.877,88**	**883,13**	**49.761,01**

4.2. Amendamente la standarde IFRS care nu sunt încă obligatorii

Societatea nu a aplicat următoarele amendamente la standarde care au fost emise dar nu sunt încă în vigoare. Nu se aşteaptă ca acesta să aibă nici un impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Societății. Acestea nu au fost încă adoptate de UE.

Amendamente la standarde IFRS	Data de intrare în vigoare conform IASB
Amendamente la IAS 1: Clasificarea datoriilor ca datorii curente sau datorii pe termen lung	1 ianuarie 2024
Amendamente la IAS 16: Datoria de leasing în cadrul unei tranzacții de vânzare și leaseback	1 ianuarie 2024
Amendamente la IAS 1: Datorii pe termen lung cu condiții financiare	1 ianuarie 2024
Amendamente la IAS 7 și IFRS 7: Aranjamente de finanțare a furnizorilor	1 ianuarie 2024
Amendamente la IAS 21: Lipsa de interschimbabilitate	1 ianuarie 2025

4.3. Sumar al principiilor contabile şi de evaluare

a) Costuri anterioare achiziţiei licențelor de explorare

Costurile anterioare achiziției licențelor de explorare sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt efectuate. Prospecțiunile anterioare achiziției licențelor de explorare se efectuează în etapa preliminară de evaluare atunci când se încearcă să se identifice zonele care ar putea conține potențiale rezerve de ţiţei și gaze naturale, fără a avea acces fizic la acea zonă. Costurile aferente pot include studii seismice, măsurători magnetice, fotografii prin satelit și aeriene, teste de gravitație metrică etc.

b) Costuri de achiziție a licențelor

Costurile cu achiziția licențelor de explorare sunt recunoscute în categoria imobilizărilor necorporale.

Costurile cu achiziția licențelor sunt analizate la fiecare dată de raportare pentru a identifica dacă sunt indicii conform cărora valoarea lor contabilă netă depășește valoarea recuperabilă. Această analiză include confirmarea faptului că forajul de explorare este încă în desfăşurare sau este ferm planificat, a faptului că s-a demonstrat, sau este în curs de a se demonstra, că descoperirea este viabilă din punct de vedere economic, pe baza unor considerente de ordin tehnic și comercial, și că a avut loc un progres suficient în definirea planurilor de dezvoltare și a calendarului.

În cazul în care nici o activitate viitoare nu este planificată sau în cazul în care s-a renunțat la licență sau licența a expirat, valoarea contabilă a costurilor cu achiziția licenței este recunoscută în situaţia veniturilor şi cheltuielilor.

La momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare, costurile relevante sunt transferate în categoria activelor aferente producției de țiței și gaze naturale, în cadrul imobilizărilor corporale.

c) Costuri de explorare şi de evaluare

Costurile de explorare se referă exclusiv la segmentul de activitate E&P și cuprind costurile asociate cu rezervele nedovedite. Acestea includ costurile geologice și geofizice pentru identificarea și investigarea zonelor cu posibile rezerve de țiței și gaze naturale și costurile administrative, juridice și de consultanță în legătură cu explorarea.

Costurile de explorare şi evaluare sunt contabilizate utilizând metoda de recunoaştere pe bază de succes al acestor operaţiuni. Costurile aferente activităţilor geologice şi geofizice sunt recunoscute direct la cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităţilor de foraj de explorare şi evaluare sunt recunoscute iniţial în categoria activelor

aferente rezervelor nedovedite până la determinarea prezenței sau absenței de rezerve potențial viabile din punct de vedere comercial. Dacă prospecţiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situaţia veniturilor şi cheltuielilor anului. Dacă prospecţiunile sunt considerate viabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale (active aferente producţiei de ţiţei şi gaze naturale) la momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării interne pentru dezvoltare. Stadiul acestor prospecţiuni şi al costurilor aferente este revizuit în mod regulat de către conducerea tehnică, comercială şi executivă, incluzând revizuirea de depreciere cel puţin o dată pe an, pentru a confirma intenţia continuă de a dezvolta sau de a beneficia în alt fel de descoperirea respectivă. Când nu mai există această intenţie, costurile sunt recunoscute în situaţia veniturilor şi cheltuielilor. Sondele de explorare în curs la sfârșitul anului, care sunt determinate a fi fără succes după data situațiilor financiare, sunt tratate ca evenimente care nu se ajustează, ceea ce înseamnă că astfel de costuri suportate pentru sonde de explorare rămân capitalizate în situațiile financiare ale perioadei de raportare supuse revizuirii și vor fi recunoscute la cheltuieli în perioada ulterioară.

d) Costuri de dezvoltare şi producţie

Costurile de dezvoltare, inclusiv costurile efectuate pentru a permite accesul la rezerve dovedite şi pentru a pregăti amplasamentul sondelor pentru foraj, costurile efectuate cu forajul şi cu echiparea sondelor de dezvoltare, precum şi cele efectuate pentru construcţia şi instalarea facilităţilor de producţie, sunt capitalizate ca active aferente producției de țiței și gaze naturale.

Costurile de producţie, inclusiv costurile înregistrate pentru desfăşurarea activităţii şi întreţinerea sondelor şi a echipamentelor şi facilităţilor aferente (inclusiv costurile privind deprecierea şi amortizarea, după cum este descris mai jos) şi alte costuri privind operarea şi întreţinerea sondelor, echipamentelor şi facilităţilor aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

e) Imobilizări necorporale şi imobilizări corporale

Imobilizările necorporale şi corporale sunt recunoscute la costul de achiziţie sau de construcţie (incluzând costurile cu inspecțiile majore și reparațiile capitale) şi sunt prezentate net de amortizarea cumulată şi pierderile din depreciere cumulate.

Costul imobilizărilor corporale cumpărate este reprezentat de preţul net în numerar şi echivalente de numerar plătit pentru achiziţionarea activelor respective, precum şi valoarea altor costuri direct atribuibile aducerii activelor la locaţia şi condiţia necesare pentru ca acestea să poată opera în modul dorit. Costul activelor construite în regie proprie include costurile salariale, cu materialele, costuri indirecte de producţie și alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locaţia şi condiţia curente.

Amortizarea este calculată folosind metoda liniară, cu excepţia activelor din segmentul Explorare și Producție, pentru care amortizarea se calculează într-o mare măsură folosindu-se metoda unităților de producție. În situația veniturilor şi cheltuielilor, ajustările de depreciere aferente activelor de explorare sunt prezentate ca şi cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate în linia amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări.

Imobilizări necorporale		Durata de viață utilă (ani)
Fond comercial		nedeterminată
Software		3 – 5
Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale		5 - 20, sau durata contractului
Imobilizări corporale specifice activităţii din fiecare segment		
E&P	Active aferente producţiei de ţiţei şi gaze naturale	Metoda unităților de producție
R&M	Rezervoare pentru depozitare şi instalaţii şi echipamente pentru rafinare	20 – 40
R&M	Sisteme de conducte	20
G&E	Conducte de gaze naturale	20 - 30
G&E	Centrala electrică cu ciclu combinat	8 – 30
Alte imobilizări corporale		
Clădiri utilizate pentru producţie sau activităţi administrative		20 – 50
Alte imobilizări corporale		10 – 20
Active şi echipamente accesorii		5 – 10

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Societatea a împărţit zonele în care operează în regiuni. Rata de amortizare este calculată pentru fiecare regiune productivă, pe baza cantităților extrase și a rezervelor dovedite sau a rezervelor dovedite dezvoltate, după caz.

Activităţile de explorare şi evaluare capitalizate nu sunt în general amortizate cât timp sunt aferente unor rezerve nedovedite, dar sunt testate pentru depreciere. Odată ce rezervele sunt dovedite şi viabile din punct de vedere comercial, activele aferente sunt evaluate pentru depreciere şi reclasificate în imobilizări corporale. Din momentul în care începe producţia începe amortizarea. Costurile de dezvoltare capitalizate sunt în general amortizate pe baza rezervelor dovedite şi dezvoltate/ rezervelor dovedite totale, aplicând metoda unităţilor de producţie din momentul începerii producţiei.

Dreptul de utilizare a activelor este amortizat utilizând metoda liniară pe perioada cea mai scurtă dintre durata de viață utilă a activului și durata contractului de leasing.

Un element al imobilizărilor corporale şi orice parte semnificativă recunoscută iniţial sunt derecunoscute în momentul cedării sau atunci când nu se mai aşteaptă beneficii economice viitoare din utilizarea sau vânzarea lui. Orice câştig sau pierdere din derecunoaşterea activului (calculat(ă) ca diferenţă între încasările nete din vânzare şi valoarea contabilă netă a activului) este inclus(ă) în situaţia veniturilor şi cheltuielilor la momentul derecunoaşterii.

În cadrul metodei contabile de recunoaștere pe bază de succes, activele individuale aferente activităţilor de producţie ţiţei şi gaze naturale și alte active sunt alocate unor centre de cost (câmpuri, blocuri, regiuni), care stau la baza amortizării şi a testelor de depreciere. În cazul în care sonde separate sau alte active, aparţinând aceleiaşi zone cu rezerve dovedite, sunt abandonate, amortizarea cumulată a unui activ individual este posibil să nu poată fi identificată specific. În general, chiar dacă valorile contabile ale activelor abandonate pot fi identificate, pierderea din abandonarea parțială a unui activ dintr-o zonă nu este recunoscută, atât timp cât grupul rămas de active continuă să producă țiței și gaze naturale. Se consideră faptul că activul abandonat sau cedat este amortizat integral. Costurile capitalizate aferente activului sunt înregistrate în contrapartidă cu amortizarea cumulată a centrului de cost căruia îi aparține activul.

Costurile sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat(ă) separat şi este casat în prezent, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare Societăţii. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost considerată o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului(lor) înlocuit(e) care este/(sunt) casat(e) imediat.

Tranzacțiile în care este obținut controlul asupra unei entități de explorare sunt recunoscute ca achiziții de active dacă entitatea nu constituie o întreprindere așa cum este definită de IFRS 3 Combinări de întreprinderi.

Activele clasificate drept deţinute pentru vânzare sunt evaluate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă şi valoarea justă minus costurile de vânzare. Activele imobilizate și grupurile destinate vânzării sunt clasificate drept deţinute pentru vânzare dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operaţiune de vânzare, şi nu prin utilizarea lor în formă continuă. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea are o probabilitate ridicată şi că activul sau grupul destinat vânzării este disponibil pentru vânzarea imediată şi în forma în care se prezintă la momentul respectiv. Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă, conducerea trebuie să îşi fi luat angajamentul de a vinde şi trebuie să se fi lansat un plan activ de găsire a unui cumpărător, tranzacţia se aşteaptă că va îndeplini criteriile de recunoaştere ca vânzare finalizată în termen de un an de la data clasificării (cu excepţia cazului în care sunt îndeplinite anumite condiţii), activul trebuie să fie în mod activ promovat la un preţ corelat în mod rezonabil cu valoarea sa justă, şi este puţin probabil să aibă loc modificări semnificative ale planului de vânzare sau ca planul să fie întrerupt. Imobilizările corporale și necorporale încetează a mai fi amortizate odată ce au fost clasificate ca active deținute pentru vânzare.

Deprecierea activelor necorporale şi corporale

Atât imobilizările necorporale cât şi cele corporale (inclusiv activele de țiței și gaze naturale) sunt analizate la data raportării pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Pentru imobilizările necorporale cu durata de viaţă nedeterminată, testele de depreciere sunt efectuate anual. Acest lucru este aplicabil, chiar dacă nu există indicii de depreciere. Testele de depreciere sunt efectuate la nivelul unităților generatoare de numerar care generează intrări de numerar în mare măsură independente de cele provenite din alte active sau grupuri de active.

Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Societatea estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare.

În evaluarea valorii de utilizare, fluxurile de trezorerie viitoare estimate sunt actualizate la valoarea lor prezentă utilizând o rată de actualizare post-impozitare care reflectă evaluările actuale ale pieței privind valoarea timp a banilor și riscurile specifice activului sau unităților generatoare de numerar. Rata de actualizare înainte de impozitare este determinată prin iterație. Fluxurile de trezorerie sunt în general derivate din bugetele recente și din calculele de planificare, care sunt pregătite separat pentru fiecare dintre unitățile generatoare de numerar ale Societăţii cărora li se alocă active individuale.

În cazul în care valoarea contabilă netă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea sa recuperabilă, activul este considerat depreciat și o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea activului la nivelul valorii recuperabile. Pierderile din depreciere sunt recunoscute în situaţia veniturilor şi cheltuielilor în amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări sau în cheltuieli de explorare.

Dacă motivele care au stat la baza deprecierii nu mai sunt aplicabile într-o perioadă ulterioară, o reversare de depreciere este recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor. Valoarea contabilă majorată prin reversarea unei ajustări de depreciere nu trebuie să depășească valoarea contabilă (netă de amortizare şi depreciere) care ar fi fost determinată dacă nicio ajustare de depreciere nu ar fi fost recunoscută în anii anteriori.

f) Întreţinere şi reparaţii majore

Costurile capitalizate cu activitățile periodice de inspecții și reparații capitale reprezintă componente separate ale activelor sau ale grupurilor de active aferente. Costurile capitalizate cu inspecțiile și reparațiile capitale sunt amortizate utilizând metoda liniară, sau pe baza numărului de ore de funcţionare, pe baza cantității produse sau pe baza altor metode similare, dacă acestea reflectă mai bine intervalul de timp la care se efectuează inspecțiile (până la următoarea inspecție).

Costurile cu activităţile majore de inspecţii şi reparaţii cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părţi din active, costurile de inspecţie şi costurile de reparaţii capitale. Costurile de inspecţie asociate cu programele majore de întreţinere sunt capitalizate şi amortizate pe perioada până la următoarea inspecţie.

Costurile activităţilor de reparaţii capitale pentru sonde sunt de asemenea capitalizate şi sunt amortizate utilizând metoda unităţilor de producţie, în măsura în care sunt de succes.

Toate celelalte costuri cu reparaţiile curente şi întreţinerea uzuală sunt recunoscute direct în cheltuieli atunci când se efectuează.

g) Cercetare și dezvoltare

Costurile referitoare la activitățile de cercetare sunt recunoscute drept cheltuială în perioada în care apar. Cheltuielile de cercetare și dezvoltare sunt prezentate în situația veniturilor și cheltuielilor în cadrul liniei Alte cheltuieli de exploatare și cuprind toate costurile, directe și indirecte, cu materiale, de personal și costurile cu servicii externe apărute în legătură cu cercetarea orientată către noi perspective referitoare la dezvoltarea și îmbunătățirea semnificativă a produselor, serviciilor și proceselor și în legătură cu cheltuielile de cercetare. Costurile de dezvoltare sunt capitalizate dacă îndeplinesc criteriile de recunoaștere în conformitate cu IAS 38.

h) Contracte de leasing

În calitate de locatar, OMV Petrom recunoaște datorii de leasing și drepturi de utilizare a activelor pentru contractele de leasing în conformitate cu IFRS 16. Societatea aplică exceptarea de la recunoaștere pentru contractele de leasing pe termen scurt și cele în care activul de bază are o valoare redusă și, prin urmare, nu recunoaște drepturi de utilizare a activelor și datorii de leasing pentru aceste contracte de leasing. Contractele de leasing legate de explorarea și producția de țiței și gaze naturale, care cuprind în principal leasing-urile de terenuri utilizate pentru astfel de activități, nu intră în sfera de aplicare a IFRS 16. Chiria pentru aceste contracte este recunoscută liniar pe perioada contractuală.

La data începerii contractului de leasing (și anume la data la care activul de bază este disponibil pentru utilizare) datoriile de leasing sunt recunoscute la valoarea actualizată a plăților de leasing fixe și a celor care depind de un index sau rată, de-a lungul perioadei determinate de leasing, cu rata de discount aplicabilă. Valoarea datoriilor de leasing crește cu valoarea dobânzii acumulate și scade cu valoarea plăților de leasing efectuate. Suplimentar, valoarea contabilă a datoriilor de leasing este recalculată în cazul în care apar modificări ale duratei de leasing, ale plăților de leasing sau ale evaluării opțiunii de a achiziționa activul de bază.

Drepturile de utilizare a activelor sunt recunoscute la data începerii contractului de leasing, și măsurate la valoarea prezentă a datoriei de leasing, la care se adaugă plățile în avans și costurile directe inițiale, fiind prezentate la imobilizări corporale. Ulterior recunoașterii inițiale de la data începerii contractului de leasing, drepturile de utilizare a activelor sunt evaluate la cost, mai puțin amortizarea și ajustările de depreciere cumulate (a se vedea nota 4.3 e) și sunt ajustate în cazul în care datoriile de leasing sunt recalculate, după caz.

Componentele non-leasing sunt separate de cele încadrate la leasing pentru măsurarea drepturilor de utilizare a activelor și a datoriilor de leasing.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un index sau de o rată sunt recunoscute pe cheltuieli, în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

În calitate de locator, OMV Petrom a încheiat contracte încadrate ca leasing operațional pentru care plățile de chirie primite sunt recunoscute ca venituri din chirii pe perioada leasingului.

i) Instrumente financiare

Active financiare nederivate

La data recunoaşterii inițiale, OMV Petrom clasifică activele sale financiare ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global (FVOCI) sau la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere (FVPL). Clasificarea activelor financiare depinde atât de modelul de afaceri al Societății referitor la gestionarea activelor financiare, cât și de caracteristicile contractuale ale fluxurilor de trezorerie aferente activelor financiare. Modelul de afaceri determină dacă numerarul va fi generat în urma încasării fluxurilor de trezorerie contractuale, a vânzării activelor financiare, sau prin ambele moduri.

Instrumentele de datorie sunt clasificate și evaluate la **costul amortizat** după cum condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- activele financiare sunt deținute conform unui model de afaceri al cărui obiectiv constă în deținerea de active financiare pentru a colecta fluxuri de trezorerie contractuale; și
- termenele contractuale ale activelor financiare generează la anumite date fluxuri de trezorerie care reprezintă doar plăți ale principalului și ale dobânzii aferente principalului în sold.

Aceste active sunt ulterior evaluate la costul amortizat utilizând metoda ratei de dobândă efectivă minus ajustările pentru depreciere. Veniturile din dobânzi, pierderile din ajustările de depreciere și câștigurile sau pierderile din derecunoașterea activelor sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor. Activele financiare ale Societății evaluate la cost amortizat includ, în principal, investiții în titluri de trezorerie și obligațiuni de stat, precum și creanțe comerciale.

OMV Petrom recunoaște ajustări de depreciere pentru pierderile anticipate din creanțe aferente tuturor activelor financiare evaluate la cost amortizat. Calculul pierderilor anticipate din creanțe se bazează pe ratingurile de credit externe sau interne ale partenerilor, probabilitatea de neplată aferentă și pierderea rezultată din neplată. Ratingurile de credit externe se bazează în principal pe rapoarte emise de către agenții de rating renumite și sunt reflectate în OMV Petrom prin încadrarea activelor financiare în șase clase de risc (clasa de risc 1 fiind clasa celui mai mic risc).

Ratele probabilităților de neplată utilizate pentru fiecare clasă de risc, prezentate în nota 9, au la bază ratele de neplată globale medii ale Standard & Poor's. O rată de 45% (pentru anii 2023 și 2022) reprezentând pierderea rezultată din neplată s-a aplicat în vederea calculării pierderii anticipate din creanțe pentru activele financiare care nu au fost depreciate integral.

Pierderile anticipate din creanțe sunt recunoscute în două etape:

i. În cazul în care nu a existat o creștere semnificativă a riscului de credit față de momentul recunoașterii inițiale, pierderile din creanțe sunt evaluate la 12 luni. Valoarea calculată la 12 luni reprezintă pierderea anticipată din creanțe ce rezultă din evenimente de neplată ce pot surveni în următoarele 12 luni. Societatea consideră că un activ financiar are un risc de credit scăzut atunci când ratingul său de risc de credit este echivalent cu definiția "ratingului investițiilor cu risc redus".

ii. În cazul în care a existat o creștere semnificativă a riscului de credit față de momentul recunoașterii inițiale, o ajustare de depreciere este necesar a fi măsurată pentru perioada de viață a activului, aceasta reprezentând pierderea anticipată din creanțe ce rezultă din evenimente de neplată ce pot surveni pe parcursul duratei de viață estimate a unui activ financiar. Pentru această evaluare, OMV Petrom ia în considerare toate informațiile rezonabile și justificabile care sunt disponibile fără costuri sau eforturi nejustificate. În plus, OMV Petrom consideră că riscul de credit al unui activ financiar a crescut semnificativ dacă scadența sa este depășită cu mai mult de 30 de zile. În cazul în care clasa de risc pentru un astfel de activ financiar se îmbunătățește, OMV Petrom revine la recunoașterea pierderilor estimate din creanțe pe o perioadă de 12 luni. Un activ financiar este considerat a fi nerecuperabil când scadența acestuia este depășită cu 90 de zile, cu excepția cazului în care există informații rezonabile și justificabile care să demonstreze că un termen mai lung de întârziere este adecvat. Un activ financiar este trecut pe cheltuială atunci când nu există nicio așteptare rezonabilă că fluxurile de trezorerie contractuale vor fi recuperate.

Pentru creanțele comerciale este adoptată o abordare simplificată în care pierderile din depreciere sunt recunoscute la o valoare egală cu cea a pierderilor anticipate din creanțe pe durata de viață a acestora. În cazul în care există asigurări de credit sau garanţii pentru soldurile de plată, calculul pierderilor anticipate din creanțe se bazează pe probabilitatea de neplată aferentă asigurătorului/garantului pentru partea asigurată/garantată a soldului de plată, în timp ce, pentru suma rămasă neacoperită, pe probabilitatea de neplată a contrapartidei.

Activele financiare nederivate evaluate la **valoarea justă prin contul de profit sau pierdere** includ creanțele comerciale din contracte de vânzare care prevăd un sistem de facturare pe baza prețurilor estimate deoarece fluxurile de trezorerie contractuale nu reprezintă doar rambursări de principal şi dobânzi asupra principalului în sold. Mai mult, această categorie de evaluare include portofolii de creanțe comerciale deținute cu intenția de a fi vândute. Aceste active sunt evaluate la valoarea justă, orice câștiguri sau pierderi rezultate din reevaluare fiind recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor.

Instrumentele de capitaluri proprii pot fi clasificate irevocabil ca fiind evaluate la **valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global** dacă nu sunt deținute în vederea vânzării.

Interesele deținute în filiale, entități asociate și asocieri în participație care sunt contabilizate în conformitate cu IFRS 10 Situații financiare consolidate, IAS 27 Situații financiare individuale sau IAS 28 Investiții în entitățile asociate și asocierile în participație sunt măsurate la cost minus orice pierderi din depreciere.

OMV Petrom derecunoaşte un activ financiar atunci când drepturile contractuale de a încasa sume generate de acel activ au expirat sau când transferă unui terţ activul împreună cu riscurile şi beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra activului. În cazul în care Societatea nici nu transferă, nici nu reţine riscurile şi beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate, dar continuă să deţină controlul asupra activului transferat, Societatea recunoaşte interesul reţinut asupra activului, precum şi o datorie asociată care reflectă drepturile şi obligaţiile reţinute. În cazul în care Societatea reţine riscurile şi beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra unui activ financiar transferat, Societatea continuă să recunoască activul financiar şi suplimentar recunoaşte un împrumut garantat pentru veniturile primite.

Activele financiare sunt trecute pe cheltuieli atunci când nu există o perspectivă realistă de recuperare viitoare şi toate garanţiile au fost utilizate sau transferate către Societate.

Drepturile Societăţii de a i se rambursa sume pe care aceasta le-a cheltuit în vederea stingerii unei datorii recunoscute sub forma unui provizion conform cu IAS 37 Provizioane, datorii contingente și active contingente, nu intră în aria de aplicabilitate a IFRS 9. Sumele recuperabile de la statul român intră în această categorie.

Datorii financiare nederivate

Datoriile financiare nederivate sunt măsurate la costul amortizat, cu excepția plăților contingente aferente achiziției de active financiare, care sunt evaluate la valoarea justă la data achiziției și ulterior sunt evaluate la valoarea justă cu modificările în valoarea justă recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor. Datoriile pe termen lung sunt actualizate folosind metoda ratei dobânzii efective.

O datorie financiară (sau o parte a unei datorii financiare) se derecunoaște din situația poziției financiare atunci când aceasta s-a stins – cu alte cuvinte, la momentul la care obligația precizată în contract a fost onorată, anulată sau a expirat.

Instrumente financiare derivate și contracte de acoperire împotriva riscurilor

Instrumentele financiare derivate sunt folosite pentru acoperirea împotriva riscurilor rezultate din variaţiile cursului valutar şi volatilitatea preţurilor mărfurilor tranzacţionabile. Instrumentele derivate sunt înregistrate la valoarea justă. Câştigurile şi pierderile nerealizate sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli, cu excepţia cazurilor în care sunt îndeplinite condiţiile pentru aplicarea contabilităţii de acoperire împotriva riscurilor în conformitate cu IFRS 9 .

La iniţierea unei activităţi de acoperire împotriva riscurilor, Societatea desemnează şi documentează în mod formal această activitate pentru care doreşte să aplice contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor, precum şi obiectivul gestionării riscului şi strategia pentru derularea activităţii de acoperire împotriva riscurilor.

Acele instrumente derivate care se califică şi îndeplinesc condiţiile pentru aplicarea contabilităţii de acoperire împotriva riscurilor sunt fie (i) contracte de acoperire împotriva riscurilor legate de valoarea justă, pentru acoperirea împotriva fluctuaţiilor valorii juste a unui activ sau a unei datorii recunoscut(e), fie (ii) contracte de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, atunci când acoperirea expunerii la volatilitatea fluxurilor de trezorerie este atribuibilă unui risc asociat cu un activ sau cu o datorie recunoscut(ă) sau în legătură cu o tranzacţie foarte probabilă.

Pentru contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, partea eficientă a modificărilor valorii juste este recunoscută direct în alte elemente ale rezultatului global, în timp ce partea ineficientă este recunoscută imediat în situaţia veniturilor şi cheltuielilor. În cazul în care contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie rezultă în recunoașterea unui activ nefinanciar sau unei datorii nefinanciare, valoarea contabilă a acelui element va fi ajustată cu câștigurile sau pierderile recunoscute direct în alte elemente ale rezultatului global.

Conform IFRS 9 Instrumente financiare, contractele de cumpărare sau de vânzare a elementelor nefinanciare, care pot fi stinse în numerar sau printr-un alt instrument financiar, sau prin tranzacţionarea de instrumente financiare, ca şi cum contractele respective ar fi instrumente financiare, sunt contabilizate ca instrumente financiare și evaluate la valoarea justă. Câștigurile sau pierderile asociate sunt recunoscute în situaţia veniturilor şi cheltuielilor, la venituri din vânzări, achiziţii (nete de variaţia stocurilor) sau cheltuieli de producție și operaționale.

Totuşi, contractele cu mărfuri tranzacționabile încheiate şi derulate în scopul primirii sau livrării unor elemente nefinanciare, în conformitate cu cerinţele preconizate de achiziţie, vânzare sau utilizare ale Societăţii, nu sunt contabilizate ca instrumente financiare, ci ca şi contracte cu titlu executoriu și se încadrează în excepția de uz propriu. OMV Petrom iniţiază contracte la termen cu gaze naturale, cu livrare fizică, creând legături în lanțul valoric al mărfii. Aceste contracte nu sunt decontate net. De aceea contractele la termen cu gaze naturale se încadrează în excepția de uz propriu menționată mai sus.

j) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt direct atribuibile achiziţiei, construcţiei sau producţiei unui activ cu ciclu lung de producţie se capitalizează până în momentul în care activul este în mod substanţial pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Costurile îndatorării cuprind dobânzile aferente împrumuturilor bancare pe termen scurt şi lung, amortizarea costurilor auxiliare efectuate în legătură cu contractarea împrumuturilor şi diferenţele de curs valutar generate de împrumuturile în valută, în măsura în care acestea sunt privite ca o ajustare la cheltuielile cu dobânda. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în situaţia veniturilor şi cheltuielilor a perioadei în care apar.

k) Subvențiile guvernamentale

Subvențiile guvernamentale - cu excepția drepturilor de emisie (a se vedea nota 4.3 n)) – sunt recunoscute ca alte venituri de exploatare sau deduse din valoarea contabilă a activelor aferente în cazul în care este rezonabilă presupunerea că vor fi îndeplinite condițiile de acordare și că subvențiile vor fi primite. Acestea includ creanțe de la autoritățile române în relație cu compensațiile pentru vânzările la preț plafonat și alte măsuri introduse prin mai multe ordonanțe de urgență ale guvernului, pentru a atenua consecințele crizei energetice.

l) Stocuri

Stocurile sunt recunoscute la valoarea cea mai mică dintre cost şi valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza preţului de vânzare aferent activităţii normale mai puţin costurile estimate pentru vânzare.

Costul de producţie al ţiţeiului, gazelor naturale şi al produselor petroliere rafinate este calculat pe baza mediei ponderate şi cuprinde toate costurile efectuate în cursul normal al activităţii, pentru aducerea fiecărui produs la locaţia şi condiţia prezente, inclusiv proporţia adecvată de amortizare şi depreciere şi costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producţie.

Pentru stocurile deteriorate sau cu mişcare lentă se constituie ajustări de depreciere pe baza estimărilor managementului.

m) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligaţiile curente (legale sau implicite) faţă de terţi, generate de un eveniment anterior, atunci când este probabil ca o ieşire de resurse care încorporează beneficii economice să fie necesară pentru a onora obligaţiile respective, iar suma necesară pentru stingerea obligaţiilor poate fi estimată în mod credibil. Provizioanele pentru obligaţii individuale sunt constituite la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligaţiilor. Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, provizioanele se actualizează utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă, după caz, riscurile specifice datoriei. În cazul în care se efectuează actualizarea provizioanelor, creşterea valorii provizioanelor datorată trecerii timpului este recunoscută drept cheltuială financiară.

Obligaţii de dezafectare şi de mediu

Activităţile de bază ale Societății generează în mod curent obligaţii cu privire la demontarea şi îndepărtarea activelor, precum şi obligaţii cu privire la remedierea solului, constând în:

- sigilarea şi abandonarea sondelor;
- curăţarea batalelor;
- demontarea facilităţilor de producţie;
- recondiţionarea zonelor de producţie în conformitate cu cerinţele licenţelor şi ale legislaţiei aplicabile în vigoare.

Aceste obligaţii de dezafectare şi restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul Explorare și Producție (sonde de ţiţei şi gaze naturale, echipamente de suprafaţă și offshore). La momentul apariţiei obligaţiei, aceasta se provizionează integral prin recunoaşterea valorii actualizate a cheltuielilor viitoare de dezafectare şi restaurare drept datorie. Concomitent, se capitalizează o sumă echivalentă ca parte a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare. Valoarea oricărei astfel de obligaţii se calculează pe baza celei mai bune estimări. Suma capitalizată se amortizează pe baza metodei unităţilor de producţie în cazul activităţilor de explorare și producție şi liniar pentru activele aferente activității de distribuție.

Datoriile aferente costurilor de mediu sunt recunoscute atunci când o acțiune de decontaminare este probabilă și costurile aferente ei pot fi estimate în mod credibil. În general, provizioanele pentru costuri de mediu sunt recunoscute odată cu angajamentul pentru un plan formal de acțiuni. Valoarea recunoscută reflectă cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligației. Estimările costurilor viitoare de remediere se bazează pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele întocmite de experții Societății sau de contractori independenți, precum și pe experienţa anterioară. În cazul în care datoria va fi stinsă peste un anumit număr de ani, provizionul pentru costuri de mediu este recunoscut la valoarea actualizată a costurilor viitoare de mediu estimate.

În conformitate cu contractul de privatizare al OMV Petrom S.A., o parte din costurile de dezafectare şi de mediu ale OMV Petrom S.A. vor fi suportate de statul român. Acea parte a costurilor ce urmează să fie rambursată de către stat este prezentată în creanţe şi a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costurilor de dezafectare şi decontaminare, utilizând aceeaşi rată de actualizare ca cea folosită pentru provizioanele respective.

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de dezafectare sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de dezafectare, cât şi printr-o ajustare corespondentă a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare (pentru costurile de dezafectare suportate de Societate) sau printr-o ajustare a valorii creanţei asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de mediu sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de mediu, cât şi printr-o ajustare corespondentă în situaţia veniturilor şi cheltuielilor (pentru costurile de mediu suportate de Societate) sau printr-o ajustare a valorii creanţei asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizioanelor de dezafectare şi de mediu este prezentat la cheltuieli cu dobânzile în situaţia veniturilor şi cheltuielilor, net de efectul din actualizarea în timp a creanţei aferente asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectul modificărilor ratei de actualizare şi a perioadei estimate pentru recuperarea creanţei asupra statului român, care sunt suplimentare modificărilor ratei de actualizare şi a perioadei estimate de efectuare a lucrărilor de dezafectare şi de mediu, este prezentat la cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi în situaţia veniturilor şi cheltuielilor.

Obligaţii privind beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare
Societatea are planuri de beneficii definite și alte beneficii. Provizioanele pentru beneficii de pensionare şi plăţi compensatorii sunt calculate folosind metoda unităţii de credit proiectată, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptăţiţi angajaţii pe întreaga durată a angajării şi ia în considerare viitoare creşteri salariale. Câştigurile sau pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în perioada în care apar, după cum urmează: pentru beneficii de pensionare în alte elemente ale rezultatului global (nereclasificate în situaţia veniturilor şi cheltuielilor în perioadele ulterioare) şi pentru alte beneficii în situaţia veniturilor şi cheltuielilor.

Provizioanele pentru programele de restructurare sunt recunoscute dacă planul detaliat al restructurării a fost aprobat de management înainte de data situaţiei poziţiei financiare, indicând existenţa unui angajament irevocabil. Adeziunile voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaţilor sunt recunoscute dacă angajaţii respectivi au acceptat oferta societății. Provizioanele pentru obligaţiile privind înţelegerile individuale de încetare a relaţiilor contractuale sunt recunoscute la valoarea actualizată a obligaţiei, atunci când suma şi datele plăţilor sunt fixe şi cunoscute.

n) Certificatele de emisii de gaze

Certificatele de emisii de gaze sunt măsurate la cost și prezentate la alte active pe termen scurt. Certificatele primite gratuit de la autorităţile guvernamentale (Schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) sunt recunoscute la cost de achiziție zero.

Emisiile de gaze cauzate creează o obligație de restituire a drepturilor de emisie. Se constituie un provizion pentru această obligație, care este evaluat la prețurile de piață la datele de achiziție ale certificatelor de emisii achiziționate, la prețurile de piață forward ale achizițiilor la termen în derulare și, pentru orice deficit rămas, la prețul de piață de la data raportării.

OMV Petrom și-a modificat în mod voluntar politica contabilă privind certificatele de emisii în perioada de raportare (a se vedea secțiunea 1 din prezenta notă).

o) Impozitul pe profit şi redevențele

Impozitul pe profit curent
Impozitul pe profit curent este impozitul care se așteaptă a fi plătit sau încasat pentru rezultatul net impozabil al anului în curs, folosind ratele de impozitare valabile la data de raportare, precum și orice ajustare la impozitul datorat aferentă anilor anteriori. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în situaţia veniturilor şi cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau cheltuială care sunt impozabile sau deductibile în alți ani precum şi elemente care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile.

Creanţele şi datoriile aferente impozitului pe profit curent sau aferent perioadelor anterioare sunt evaluate la o valoare egală cu suma estimată de recuperat de la, respectiv de plătit către autorităţile fiscale. Managementul analizează periodic poziţiile luate în declaraţiile de impozit pe profit referitoare la situaţiile în care reglementările fiscale sunt interpretabile şi constituie provizioane dacă este cazul.

Impozitul pe profit amânat

Impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru diferenţele temporare existente la data de raportare între valorile fiscale ale activelor şi datoriilor şi valorile nete contabile ale acestora în scopul raportării financiare.

Datoriile privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferenţele temporare impozabile, cu excepţia:

- cazului în care datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoaşterea iniţială a fondului comercial sau a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacţie care nu este o combinare de întreprinderi şi, în momentul realizării tranzacţiei, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil / pierderea fiscală; şi
- diferenţelor temporare impozabile asociate investiţiilor în filiale, entităţi asociate, precum şi intereselor în angajamentele în comun, atunci când momentul reversării diferenţei temporare poate fi controlat şi există probabilitatea ca diferenţa temporară să nu fie reversată în viitorul apropiat.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferenţele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile viitoare pe seama cărora pot fi utilizate diferenţele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, cu excepţia:

- cazului în care creanţa privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoaşterea iniţială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacţie care nu este o combinare de întreprinderi şi, în momentul realizării tranzacţiei, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil/pierderea fiscală; şi
- diferenţelor temporare deductibile asociate investiţiilor în filiale, entităţi asociate, precum şi intereselor în angajamentele în comun, atunci când este probabil că diferenţele temporare vor fi reversate în viitorul apropiat şi că vor exista profituri impozabile viitoare pe seama cărora pot fi utilizate diferenţele temporare deductibile.

Valoarea contabilă a creanţelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data de raportare şi diminuată în măsura în care nu mai este probabilă disponibilitatea unor profituri impozabile viitoare suficiente pentru a permite utilizarea integrală sau parţială a acestor active. Creanţele cu impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt analizate la data de raportare şi sunt recunoscute în măsura în care este probabil că vor exista profituri impozabile suficiente pentru a permite utilizarea acestor creanţe.

Creanţele şi datoriile privind impozitul amânat sunt evaluate la ratele de impozitare ce se aşteaptă a se aplica pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (şi a legilor fiscale) care au fost reglementate sau reglementate în substanţă până la data de raportare.

Impozitul amânat aferent unor elemente înregistrate în alte elemente ale rezultatului global sau în capitalurile proprii este recunoscut în alte elemente ale rezultatului global sau în capitalurile proprii, şi nu în situaţia veniturilor şi cheltuielilor.

Creanţele şi datoriile privind impozitul amânat la nivel de Societate sunt recunoscute net, dacă există dreptul legal de a compensa, iar impozitele amânate sunt aferente unor aspecte care fac obiectul aceleiaşi autorităţi fiscale.

Taxe asupra producţiei

Redevenţele petroliere sunt calculate pe baza valorii producţiei de ţiţei şi gaze naturale şi sunt incluse în situaţia veniturilor și cheltuielilor, în cheltuieli cu taxe aferente producţiei şi similare.

p) Recunoașterea veniturilor

Venituri din contractele cu clienţii

Venitul este în general recunoscut atunci când controlul asupra unui produs sau serviciu este transferat către client. Acesta este evaluat pe baza contraprestației la care se așteaptă să aibă dreptul conform contractului cu clientul și exclude sumele colectate în numele terților.

În cazul în care obligaţia de executare nu a fost încă onorată, dar valoarea de la client fie a fost încasată fie a devenit scadentă, OMV Petrom recunoaşte datorii contractuale care sunt raportate în categoria altor datorii în situaţia poziţiei financiare.

În cazul vânzării de bunuri precum țiței, GPL, produse petroliere și alte bunuri similare, livrarea fiecărei unități cantitative reprezintă în mod normal o singură obligație de executare. Venitul este recunoscut atunci când controlul asupra bunurilor a fost transferat către client, respectiv la momentul la care dreptul de proprietate cât și riscul de pierdere au fost transferate către client, și este determinat pe baza condițiilor de livrare agreate în contractul cu clientul. Termenele de încasare a creanţelor rezultate din aceste vânzări sunt în conformitate cu standardele din industrie.

În cadrul activității de vânzare cu amănuntul din R&M, veniturile din vânzarea de produse petroliere sunt recunoscute la un anumit moment în timp, atunci când produsele sunt livrate clienților. În funcție de rolul Societății de principal sau agent în vânzarea de produse din magazine, veniturile și costurile aferente acestor vânzări sunt prezentate la valoare brută sau netă în situația veniturilor și cheltuielilor. Societatea are rolul de principal în cazul în care deține controlul asupra bunurilor înainte de transferul acestora către client. Societatea deține controlul asupra bunurilor atunci când suportă riscul aferent bunurilor înainte de transferul acestora către clienți. Capacitatea Societății de a determina prețul bunurilor reprezintă un alt indicator care ajută în a determina dacă Societatea deține controlul asupra bunurilor înainte de transferul acestora către client. În cazul vânzării de produse complementare, Societatea consideră acest indicator ca fiind unul secundar; în consecință, atunci când Societatea are capacitatea de a determina prețul bunului, dar nu deține riscul acestuia înainte de transferul către client, atunci Societatea are rolul de agent.

Contractele Societății de furnizare de gaze naturale și electricitate includ o singură obligație de executare care este îndeplinită pe parcursul perioadei de livrare convenite. Venitul este recunoscut pe baza consumului de către client și în conformitate cu valoarea pe care Societatea are dreptul de a o factura. Livrările de gaze naturale și electricitate sunt facturate și plătite lunar.

În majoritatea cazurilor, veniturile din vânzarea de gaze naturale și electricitate fac obiectul unor taxe sau tarife generate în urma facilitării transferului de bunuri și servicii. Atunci când Societatea nu deține controlul asupra serviciilor aferente acestor taxe și tarife, înainte de transferul acestora către client și atunci când nu este angajată în furnizarea serviciului sau când nu deține control asupra prețului, Societatea are doar rolul de agent în prestarea acestor servicii.

Întrucât OMV Petrom recunoaște veniturile la nivelul sumei pe care are dreptul să o factureze, pentru facilitarea aplicării în practică, conform IFRS 15.121, nu este necesară prezentarea valorii aferente obligațiilor de executare care urmează să fie onorate.

Venituri din alte surse

Veniturile din alte surse includ, în principal, venituri din tranzacţiile privind mărfurile care sunt în sfera IFRS 9 Instrumente financiare, rezultatele realizate și nerealizate din operațiunile de acoperire împotriva riscurilor privind tranzacțiile de vânzare, precum și venituri din închirieri și leasing.

Venituri din dividende şi dobânzi

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când s-a stabilit dreptul acţionarului de a primi plata. Întrucât activitățile operaționale ale filialelor consolidate și ale entităților acociate au o natură similară cu activitățile operaționale ale OMV Petrom, fiind, de asemenea, controlate sau influențate semnificativ de către Societate, dividendele de primit de la aceste

entități, precum și ajustările de depreciere sau reversările ajustărilor de depreciere aferente costului investițiilor în entitățile respective sunt prezentate ca parte a rezultatului operațional al Societății.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute folosindu-se rata dobânzii efective, acea rată care actualizează fluxurile de numerar viitoare estimate pe durata de viaţă aşteptată a instrumentului financiar, la valoarea contabilă netă a activului financiar.

q) Numerar şi echivalente de numerar

Numerarul este considerat a fi numerarul din casierie şi din conturile bancare curente. Echivalentele de numerar reprezintă depozite şi investiţii pe termen scurt cu un grad de lichiditate ridicat, cu scadenţe iniţiale mai mici de trei luni.

r) Interese în aranjamente în comun

IFRS definește controlul în comun ca fiind repartizarea agreată contractual a controlului asupra unui aranjament, care există numai atunci când deciziile cu privire la activitățile relevante (activități care afectează semnificativ rezultatele aranjamentului) necesită acordul unanim al părților care dețin controlul.

Clasificarea aranjamentelor în comun ca asocieri în participație sau ca operaţiuni în comun, necesită evaluarea de către Societate a drepturilor și obligațiilor ce rezultă din aranjament. Mai exact, Societatea ia în considerare:

- structura aranjamentului în comun – dacă este structurat printr-o entitate separată;
- în cazul în care aranjamentul este structurat printr-o entitate separată, Societatea analizează de asemenea drepturile și obligațiile ce rezultă din:
  - forma legală a entității separate;
  - termenii contractuali ai aranjamentului;
  - alţi factori și circumstanțe, de la caz la caz.

Asocierile în participație reprezintă un tip de aranjamente în comun în care părțile care împart controlul au drepturi asupra activelor nete ale aranjamentului. Operaţiunile în comun sunt aranjamente în comun în care părțile care împart controlul în comun au drepturi asupra activelor și obligații asupra datoriilor ce decurg din aranjament.

La 31 decembrie 2023 şi 2022 Societatea deţinea aranjamente în comun clasificate ca operaţiuni în comun, atât structurate, cât și nestructurate prin intermediul unor entități separate.

Societatea recunoaște, în legătură cu interesul său într-o operațiune în comun, activele sale, inclusiv partea sa din orice active deținute în comun, datoriile sale, inclusiv partea sa din orice datorii suportate în comun, veniturile sale din vânzarea părții sale din producția rezultată din operațiunea în comun, partea sa din veniturile obținute din vânzarea producției de către operațiunea în comun, precum și cheltuielile sale, inclusiv partea sa din orice cheltuieli efectuate în comun. Societatea contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente interesului său într-o operațiune în comun, linie cu linie în situațiile sale financiare.

Aranjamentele în comun semnificative în care OMV Petrom este partener, precum și angajamentele aferente aranjamentelor în comun, sunt prezentate în nota 34.

s) Acorduri de explorare şi împărțire a producției

Acordurile de explorare şi împărțire a producției sunt contracte pentru licențele de țiței și gaze naturale prin care producția de țiței și gaze naturale este împărțită între una sau mai multe companii petroliere și compania petrolieră națională/din țara

gazdă, în proporții stabilite. Cheltuielile de explorare sunt suportate, ca regulă, de companiile petroliere și recuperate de la stat sau de la compania petrolieră națională prin așa numitul „cost al țițeiului” numai în caz de succes.

5. TRANZACŢII ÎN VALUTĂ

Tranzacţiile în valută sunt înregistrate utilizând cursul de schimb în vigoare la data tranzacţiei. Activele şi datoriile monetare exprimate în valută sunt transformate în RON utilizând cursul de închidere, comunicat de Banca Naţională a României:

Monede	**31 decembrie 2023**	**31 decembrie 2022**
Euro (EUR)	4,9746	4,9474
Dolar american (USD)	4,4958	4,6346

Diferenţele care rezultă în urma decontării sumelor în valută sunt recunoscute în situaţia veniturilor şi cheltuielilor în perioada în care apar. Câştigurile şi pierderile nerealizate din diferenţe de curs aferente elementelor monetare sunt recunoscute în situaţia veniturilor şi cheltuielilor anului. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric în monedă străină sunt convertite utilizând cursurile de schimb de la data tranzacțiilor inițiale.

Moneda funcţională a Societăţii, determinată conform IAS 21, este RON.

6. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

Imobilizări necorporale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023

	Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2023	**1.309,16**	**3.507,60**	**4.816,76**
Intrări*	1,11	162,88	163,99
Transferuri (nota 7)	0,01	(2.488,66)	(2.488,65)
Ieşiri	-	(291,82)	(291,82)
Sold la 31 decembrie 2023	**1.310,28**	**890,00**	**2.200,28**
AMORTIZARE ŞI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2023	**1.193,10**	**811,47**	**2.004,57**
Amortizare	9,37	0,98	10,35
Depreciere	-	39,74	39,74
Transferuri (nota 7)	-	-	-
Ieşiri	-	(291,82)	(291,82)
Sold la 31 decembrie 2023	**1.202,47**	**560,37**	**1.762,84**
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2023	**116,06**	**2.696,13**	**2.812,19**
La 31 decembrie 2023	**107,81**	**329,63**	**437,44**

*) Includ suma de 0,59 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (în cadrul categoriei “Active aferente rezervelor nedovedite”).

În 2023, OMV Petrom a luat decizia finală de investiție pentru proiectul Neptun Deep, și în consecință activele aferente de țiței și gaze naturale în valoare de 2.389,28 milioane RON au fost transferate din imobilizări necorporale în imobilizări corporale.

Imobilizări necorporale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022

	Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2022	**1.306,20**	**3.472,20**	**4.778,40**
Intrări*	2,68	174,01	176,69
Transferuri (nota 7)	0,55	(8,11)	(7,56)
Ieşiri	(0,27)	(130,50)	(130,77)
Sold la 31 decembrie 2022	**1.309,16**	**3.507,60**	**4.816,76**
AMORTIZARE ŞI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2022	**1.182,76**	**901,90**	**2.084,66**
Amortizare	10,61	0,98	11,59
Depreciere	-	39,09	39,09
Transferuri (nota 7)	-	-	-
Ieşiri	(0,27)	(130,50)	(130,77)
Sold la 31 decembrie 2022	**1.193,10**	**811,47**	**2.004,57**
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2022	**123,44**	**2.570,30**	**2.693,74**
La 31 decembrie 2022	**116,06**	**2.696,13**	**2.812,19**

*) Includ suma de 0,31 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (în cadrul categoriei “Active aferente rezervelor nedovedite”).

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țiței și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Total
COST						
Sold la 1 ianuarie 2023	**2.539,70**	**43.866,74**	**11.356,58**	**787,11**	**1.087,66**	**59.637,79**
Intrări*	15,42	3.901,17	748,96	140,35	1.052,78	**5.858,68**
Transferuri**	33,51	2.426,61	411,57	19,18	(402,22)	**2.488,65**
Transferuri (către)/din active deținute pentru vânzare	17,02	–	–	–	–	**17,02**
Ieșiri	(12,68)	(603,21)	(382,51)	(97,99)	(0,32)	**(1.096,71)**
Sold la 31 decembrie 2023	**2.592,97**	**49.591,31**	**12.134,60**	**848,65**	**1.737,90**	**66.905,43**
AMORTIZARE ŞI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2023	**1.410,67**	**27.741,24**	**7.196,43**	**515,55**	**5,56**	**36.869,45**
Amortizare	103,29	1.875,04	613,84	130,70	–	**2.722,87**
Depreciere	0,38	274,81	15,04	0,04	5,05	**295,32**
Transferuri**	(5,40)	5,46	(0,07)	0,01	–	**–**
Transferuri (către)/din active deținute pentru vânzare	2,19	–	–	–	–	**2,19**
Ieşiri	(9,17)	(599,53)	(382,09)	(44,33)	(0,32)	**(1.035,44)**
Reversări de depreciere	(0,17)	(9,15)	(0,17)	–	–	**(9,49)**
Sold la 31 decembrie 2023	**1.501,79**	**29.287,87**	**7.442,98**	**601,97**	**10,29**	**38.844,90**
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2023	**1.129,03**	**16.125,50**	**4.160,15**	**271,56**	**1.082,10**	**22.768,34**
La 31 decembrie 2023	**1.091,18**	**20.303,44**	**4.691,62**	**246,68**	**1.727,61**	**28.060,53**

*) Includ suma de 1.535,77 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare.

**) Valoarea netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (nota 6).

	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țiței și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Total
COST						
Sold la 1 ianuarie 2022	**2.527,86**	**41.719,77**	**11.182,56**	**748,70**	**710,46**	**56.889,35**
Intrări*	27,02	2.868,16	177,55	78,02	590,34	**3.741,09**
Transferuri**	24,72	(65,31)	214,77	6,79	(173,41)	**7,56**
Transferuri (către)/din active deținute pentru vânzare	0,11	0,02	–	–	–	**0,13**
Ieșiri	(40,01)	(655,90)	(218,30)	(46,40)	(39,73)	**(1.000,34)**
Sold la 31 decembrie 2022	**2.539,70**	**43.866,74**	**11.356,58**	**787,11**	**1.087,66**	**59.637,79**
AMORTIZARE ŞI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2022	**1.320,91**	**24.500,59**	**6.720,58**	**430,97**	**19,27**	**32.992,32**
Amortizare	98,30	1.720,14	653,30	124,39	–	**2.596,13**
Depreciere	17,08	2.227,10	35,38	5,18	26,02	**2.310,76**
Transferuri**	5,35	(5,24)	(0,10)	(0,01)	–	**–**
Transferuri (către)/din active deținute pentru vânzare	0,11	0,02	–	–	–	**0,13**
Ieşiri	(30,90)	(653,97)	(211,99)	(44,98)	(39,73)	**(981,57)**
Reversări de depreciere	(0,18)	(47,40)	(0,74)	–	–	**(48,32)**
Sold la 31 decembrie 2022	1.410,67	27.741,24	7.196,43	515,55	5,56	36.869,45
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2022	**1.206,95**	**17.219,18**	**4.461,98**	**317,73**	**691,19**	**23.897,03**
La 31 decembrie 2022	**1.129,03**	**16.125,50**	**4.160,15**	**271,56**	**1.082,10**	**22.768,34**

*) Includ suma de 578,25 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare.
**) Valoarea netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (nota 6).

Costurile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale sunt în sumă de 468,06 milioane RON (2022: 516,64 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 23.

OMV Petrom ca locatar

În calitate de locatar, OMV Petrom a recunoscut drepturi de utilizare a activelor în special pentru mașini, vagoane și alte mijloace de transport, fabrica de hidrogen de la rafinăria Petrobrazi, generatoare de energie electrică și alte echipamente, precum și leasing-uri pentru alte terenuri și clădiri pentru birouri.

Ca urmare a operațiunilor specifice activității de țiței și gaze naturale, anumite contracte de leasing permit OMV Petrom, în calitate de locatar, să extindă termenul inițial de leasing sau să înceteze contractul. Existența acestor opțiuni reprezintă o necesitate de afaceri, întrucât activitățile depind în mare măsură de factorii de piață și de existența rezervelor de țiței și gaze naturale. Acestea oferă flexibilitate operațională în ceea ce privește procesul de gestionare a activelor utilizate de către Societate. Aceste opțiuni sunt evaluate de către OMV Petrom la începutul contractului pentru a determina dacă este, în mod rezonabil, sigur că vor fi sau nu exercitate. Perioadele opționale, care nu au fost luate în considerare la evaluarea contractelor de leasing, există în principal pentru echipamente în segmentul E&P.

Leasing-urile care nu au început încă în 2023, dar erau angajate, au fost în sumă de 6,10 milioane RON (2022: 47,69 milioane RON).

Drepturi de utilizare a activelor recunoscute conform IFRS 16

	Terenuri și clădiri	Instalaţii tehnice şi maşini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Drepturi de utilizare a activelor la 1 ianuarie 2023	**61,61**	**123,64**	**225,43**	**410,68**
Intrări	9,85	49,76	137,72	**197,33**
Amortizare	(8,26)	(28,40)	(118,63)	**(155,29)**
Ieșiri si alte mișcări	(0,49)	-	(53,60)	**(54,08)**
Drepturi de utilizare a activelor la 31 decembrie 2023	**62,71**	**145,00**	**190,92**	**398,64**

	Terenuri și clădiri	Instalaţii tehnice şi maşini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Drepturi de utilizare a activelor la 1 ianuarie 2022	**51,89**	**87,70**	**261,13**	**400,72**
Intrări	17,45	61,10	77,43	**155,98**
Amortizare	(7,64)	(25,16)	(111,50)	**(144,30)**
Ieșiri si alte mișcări	(0,09)	-	(1,63)	**(1,72)**
Drepturi de utilizare a activelor la 31 decembrie 2022	**61,61**	**123,64⁰**	**225,43⁰**	**410,68**

Intrările în categoria drepturilor de utilizare a activelor sunt generate de contracte noi de leasing și de reevaluarea contractelor existente.

Sume recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor

	2023	2022
Rezultat din exploatare		
Cheltuieli privind contracte de leasing pe termen scurt	4,08	2,65
Cheltuieli privind contracte de leasing aferente activelor cu valori mici	0,60	0,61
Cheltuieli variabile aferente contractelor de leasing	12,58	8,21
Cheltuieli privind amortizarea drepturilor de utilizare a activelor	155,29	144,30
Rezultat financiar net		
Cheltuieli cu dobânzile aferente datoriilor de leasing	10,53	6,53
Pierderi din diferenţe de curs aferente datoriilor de leasing	1,13	0,20

Suplimentar, OMV Petrom a înregistrat în 2023 costuri aferente contractelor de leasing pe termen scurt în sumă de 64,15 milioane RON (2022: 41,51 milioane RON), care au fost capitalizate în valoarea altor active.

Plățile variabile aferente contractelor de leasing înregistrate în cheltuieli în anul 2023, în sumă de 12,58 milioane RON (2022: 8,21 milioane RON), au fost aferente chiriilor contingente referitoare, în principal, la generatoare de energie electrică, determinate în baza cantităților.

Pentru mai multe informații cu privire la datoriile de leasing, a se vedea notele 16 și 31.

8. INVESTIȚII

La 31 decembrie 2023, OMV Petrom deţinea titluri de participare în următoarele societăți:

Numele societăţii	Domeniul de activitate	Procent de interes	Cost	Ajustări de depreciere	Valoare contabilă netă
Filiale					
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Distribuţie de combustibili	100,00%	1.303,79	-	1.303,79
Petrom Moldova S.R.L.	Distribuţie de combustibili	100,00%	122,57	(110,47)	12,10
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Activități de explorare	100,00%	95,85	-	95,85
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii de explorare şi producţie	100,00%	-	-	-
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. (fostă OMV Petrom Gas S.R.L.)	Servicii de explorare şi producţie	100,00%	8,77	-	8,77
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	100,00%	3,00	-	3,00
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii în aeroport	99,99%	54,14	(17,95)	36,19
OMV Srbija DOO	Distribuţie de combustibili	99,96%	181,92	-	181,92
OMV Bulgaria OOD	Distribuţie de combustibili	99,90%	138,02	-	138,02
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii de explorare şi producţie	100,00%	1,47	(0,75)	0,72
OMV Petrom Energy Solution S.R.L.*	Servicii conexe producției de țiței și gaze naturale	100,00%	-	-	-
Entităţi asociate					
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Sevicii financiare, IT şi alte servicii	25,00%	7,00	-	7,00
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Producție de bioetanol	25,00%	6,18	(4,97)	1,21
Asociatia Romana pentru Relatia cu Investitorii	Reprezentare publică	20,00%	-	-	-
Alte investiţii					
Telescaun Tihuta S.A.	Facilităţi turistice	1,68%	0,01	(0,01)	-
Credit Bank	Alte servicii financiare	0,22%	0,32	(0,32)	-
Forte Asigurari - Reasigurari S.A.	Servicii de asigurări	0,09%	0,02	(0,02)	-
Total			**1.923,06**	**(134,49)**	**1.788,57**

* Nou înființată în 2023

În cursul anului 2023, OMV Petrom S.A. a achiziționat acțiunea rămasă în filiala Petrom Exploration & Production Limited S.R.L., ajungând să dețină 100% din acțiuni și a plătit suma de 0,56 milioane RON pentru creșterea capitalului social în această filială.

În data de 31 mai 2023, OMV Petrom S.A. a vândut 50% din acțiunile OMV Petrom Biofuels S.R.L. către OMV Downstream GmbH, astfel că OMV Petrom S.A. a păstrat 25% din acțiuni, iar OMV Downstream GmbH a ajuns să dețină 75% din acțiuni (pentru mai multe detalii, a se vedea nota 31).

La 31 decembrie 2022, OMV Petrom deţinea titluri de participare în următoarele societăți:

Numele societăţii	Domeniul de activitate	Procent de interes	Cost	Ajustări de depreciere	Valoare contabilă netă
Filiale					
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Distribuţie de combustibili	100,00%	1.303,79	-	1.303,79
Petrom Moldova S.R.L.	Distribuţie de combustibili	100,00%	122,57	(122,57)	-
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii de explorare	100,00%	95,85	-	95,85
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii de explorare şi producţie	100,00%	-	-	-
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. (fostă OMV Petrom Gas S.R.L.)	Servicii de explorare şi producţie	100,00%	8,77	-	8,77
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	100,00%	3,00	-	3,00
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii în aeroport	99,99%	54,14	(17,27)	36,87
OMV Srbija DOO	Distribuţie de combustibili	99,96%	181,92	-	181,92
OMV Bulgaria OOD	Distribuţie de combustibili	99,90%	138,02	-	138,02
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Producție de bioetanol	75,00%	18,55	-	18,55
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii de explorare şi producţie	99,99%	0,91	(0,75)	0,16
Entităţi asociate					
OMV Petrom Global Solutions S.R.L	Servicii financiare, IT şi alte servicii	25,00%	7,00	-	7,00
Asociatia Romana pentru Relatia cu Investitorii	Reprezentare publică	20,00%	-	-	-
Alte investiţii					
Telescaun Tihuta S.A.	Facilităţi turistice	1,68%	0,01	(0,01)	-
Credit Bank	Alte servicii financiare	0,22%	0,32	(0,32)	-
Forte Asigurari - Reasigurari S.A.	Servicii de asigurări	0,09%	0,02	(0,02)	-
Total			**1.934,87**	**(140,94)**	**1.793,93**

În data de 17 ianuarie 2022, OMV Petrom S.A. a achiziționat participația rămasă de 0,003% în filiala Petromed Solutions S.R.L., ajungând să dețină o participație de 100% în această filială.

În data de 27 octombrie 2022, au fost înființate patru entități juridice distincte în urma încheierii acordurilor de parteneriat semnate de către OMV Petrom S.A. și Complexul Energetic Oltenia, pentru construcția a patru parcuri fotovoltaice, într-o structură de participație de 50% - 50%: S. Parc Fotovoltaic Işalnița S.A.; S. Parc Fotovoltaic Rovinari Est S.A.; S. Parc Fotovoltaic Tismana 1 S.A. și S. Solarist Tismana 2 S.A.. Entitățile juridice reprezintă operațiuni în comun și se contabilizează prin preluarea proporției OMV Petrom din activele, datoriile, veniturile și cheltuielile deținute sau efectuate în comun.

În decembrie 2019, OMV Petrom S.A. a semnat un contract pentru achiziția OMV Offshore Bulgaria GmbH, care deține o participație în licența de explorare Han Asparuh din Bulgaria. Tranzacția a fost finalizată la sfârșitul lunii august 2020, prin achiziția a 100% acțiuni în OMV Offshore Bulgaria Gmbh de la OMV Exploration & Production GmbH.
Contractul dintre OMV Petrom S.A. și vânzătorul OMV Exploration & Production GmbH include plăți variabile contingente care trebuie efectuate de OMV Petrom S.A., care sunt dependente de determinarea rezervelor în etapa deciziei finale de investiție și în etapa de revizuire a rezervelor. Determinările rezervelor vor trebui sa fie certificate de un auditor terț, calificat corespunzător și cu experiență în auditul rezervelor, desemnat în comun.

Întrucât plățile variabile depind de activități viitoare, o estimare credibilă a valorii potențiale și a datei acestora, dacă este cazul, nu a putut fi făcută la data recunoașterii inițiale a investiției. Condițiile pentru determinarea eventualelor plăți variabile nu au fost întrunite la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022.

În tabelul de mai jos sunt prezentate detaliile în legătură cu adresele, capitalurile proprii şi rezultatele societăţilor în care OMV Petrom deţine un interes de cel puţin 20%, cu excepţia celor care nu au activitate. Sumele sunt preluate din cele mai recente situaţii financiare aprobate ale filialelor şi ale entităţii asociate (respectiv anul încheiat la 31 decembrie 2022).

Numele societăţii	Adresă	Monedă	Capitaluri proprii la 31 decembrie 2022 (in milioane)	Profit sau (pierdere) pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022 (in milioane)
Filiale				
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, Bucureşti, România	RON	2.338,89	555,84
Petrom Moldova S.R.L.	Șos. Muncești nr. 269, Chișinău, 2002, Republica Moldova	MDL	(20,79)	(69,01)
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Trabrennstrasse 6-8, 1020 Viena, Austria	EUR	0,46	(3,48)
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. (fostă OMV Petrom Gas S.R.L.)	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, Bucureşti, România	RON	63,12	(0,41)
Petromed Solutions S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, Bucureşti, România	RON	4,75	1,15
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Strada Aurel Vlaicu, nr. 31A, Otopeni, judeţul Ilfov, România	RON	40,88	(1,50)
OMV Bulgaria OOD	Strada Donka Ushlinova 2, parc Garitage, clădirea 4, etaj 1, Sofia 1766, Bulgaria	BGN	144,60	23,35
OMV Srbija DOO	Omladinskih brigada 90a, Belgrade, Serbia	RSD	8.255,40	813,69
Entităţi asociate				
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, Bucureşti, România	RON	157,23	31,38
OMV Petrom Biofuels S.R.L	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, Bucureşti, România	RON	20,53	(4,21)

Evoluţia ajustărilor de depreciere pentru investiţii se prezintă astfel:

	2023
1 ianuarie	**140,94**
Creşteri/(reversări) nete	(6,45)
31 decembrie	**134,49**

9. CREANŢE COMERCIALE ŞI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) Creanţele comerciale

Creanțele comerciale sunt în sumă de 2.341,32 milioane RON la 31 decembrie 2023, fiind evaluate la cost amortizat. La 31 decembrie 2022, creanțele comerciale erau în sumă de 3.969,99 milioane RON, din care suma de 9,04 milioane RON se referă la creanţe comerciale evaluate la valoarea justă.

Clasele de risc aferente creanțelor comerciale

31 decembrie 2023	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Valoare contabilă brută	Pierdere anticipată din creanțe*	Valoare contabilă netă
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	2,76	-	2,76
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	1.174,15	0,06	1.174,09
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	989,71	0,47	989,24
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	123,35	2,23	121,12
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	55,36	1,70	53,66
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	76,48	76,03	0,45
Total			**2.421,81**	**80,49**	**2.341,32**

31 decembrie 2022	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Valoare contabilă brută	Pierdere anticipată din creanțe*	Valoare contabilă netă
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	17,39	-	17,39
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	1.492,21	0,18	1.492,03
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	2.032,31	0,56	2.031,75
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	278,64	2,63	276,01
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	157,42	16,31	141,11
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	75,44	72,78	2,66
Total			**4.053,41**	**92,46**	**3.960,95**

* Pierderea anticipată din creanțe este calculată conform descrierii din nota 4.3 i).

Sumele din tabelele de mai sus nu includ creanțele comerciale care sunt evaluate la valoarea justă.

Evoluţia ajustărilor de depreciere pentru creanţe comerciale se prezintă astfel:

	2023	2022
1 ianuarie	**92,46**	**73,18**
Sume înregistrate pe cheltuieli	(0,06)	(1,12)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	(11,91)	20,40
31 decembrie	**80,49**	**92,46**

Creanțele comerciale cu părțile afiliate (a se vedea nota 30) nu au fost ajustate pentru depreciere la 31 decembrie 2023 și nici la 31 decembrie 2022.

b) Alte active financiare (nete de ajustările de depreciere)

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2023	**sub 1 an**	**peste 1 an**
Sume recuperabile de la statul român	1.987,59	-	1.987,59
Titluri de trezorerie și obligațiuni de stat	1.180,34	1.180,34	-
Active financiare derivate (nota 32)	285,47	262,68	22,79
Împrumuturi acordate filialelor (nota 30)	394,20	74,97	319,23
Alte active financiare	505,35	439,38	65,97
Total	**4.352,95**	**1.957,37**	**2.395,58**

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2022	**sub 1 an**	**peste 1 an**
Sume recuperabile de la statul român	1.614,37	-	1.614,37
Active financiare derivate (nota 32)	1.502,05	1.144,80	357,25
Împrumuturi acordate filialelor (nota 30)	436,26	204,57	231,69
Alte active financiare	1.300,77	1.225,18	75,59
Total	**4.853,45**	**2.574,55**	**2.278,90**

Sume recuperabile de la statul român

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. este îndreptăţită să recupereze de la statul român o parte din cheltuielile de dezafectare şi de mediu efectuate pentru restaurarea şi decontaminarea zonelor aferente unor activităţi desfăşurate înaintea procesului de privatizare din 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat ca şi creanţe de la statul român costurile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 1.946,62 milioane RON la 31 decembrie 2023 (2022: 1.573,54 milioane RON) şi costurile estimate cu obligaţiile de mediu având o valoare prezentă netă de 40,97 milioane RON (2022: 40,83 milioane RON), întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

În data de 2 octombrie 2020, OMV AG, ca parte din contractul de privatizare, a inițiat o procedură de arbitraj împotriva Ministerului Mediului din România, în conformitate cu regulile ICC cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de Ministerul Mediului în legătură cu lucrări de dezafectare de sonde și de refacere a mediului în sumă de 155,73 milioane RON. În data de 30 august 2022, Tribunalul Arbitral a emis Decizia Finală privind arbitrajul și a solicitat Ministerului Mediului să ramburseze către OMV Petrom S.A. suma de 155,52 milioane RON și dobânzile aferente. În octombrie 2022, Ministerul Mediului a atacat decizia la Curtea de Apel din Paris, procedură care este în derulare la 31 decembrie 2023.

Spre finalul anului 2022, OMV AG, ca parte din contractul de privatizare, a inițiat alte două proceduri de arbitraj împotriva Ministerului Mediului din România, în conformitate cu regulile ICC, care au fost ulterior integrate într-o singura procedură, cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de Ministerul Mediului în legătură cu lucrări de dezafectare de sonde și de refacere a mediului. Aceste pretenții sunt în sumă de 233,59 milioane RON și la 31 decembrie 2023 procedura de arbitraj este în derulare.

Titluri de trezorerie și obligațiuni de stat

La 31 decembrie 2023, OMV Petrom avea investiții în titluri de trezorerie și obligațiuni de stat, evaluate la cost amortizat și cu scadențe în cursul anului 2024.

Active financiare derivate

Scăderea activelor financiare derivate la 31 decembrie 2023 rezultă în principal din finalizarea în anul 2023 a contractelor la termen de energie electrică în derulare la 31 decembrie 2022.

Alte active financiare

Scăderea poziției „Alte active financiare" în anul 2023 se referă în principal la garanții în numerar mai mici, constituite de OMV Petrom S.A. pentru tranzacții cu produse energetice.

Clasele de risc aferente altor active financiare la cost amortizat – valoare contabilă brută

31 decembrie 2023	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	30,40	-	-	30,40
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	3.404,23	-	41,38	3.445,61
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	225,53	-	-	225,53
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	9,81	-	-	9,81
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	15,35	-	-	15,35
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	-	-	495,06	495,06
Total			**3.685,32**	**-**	**536,44**	**4.221,76**

Pentru clasa de risc 2 în anul 2023, valoarea contabilă brută aferentă poziției "Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni" include suma de 1.994,36 milioane RON și cea aferentă poziției "Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață –risc de credit semnificativ" include suma de 41,38 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

31 decembrie 2022	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	50,45	-	-	50,45
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	2.702,71	-	42,44	2.745,15
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	129,39	-	-	129,39
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	19,05	-	-	19,05
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	26,57	-	-	26,57
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	-	-	494,46	494,46
Total			**2.928,17**	**-**	**536,90**	**3.465,07**

Pentru clasa de risc 2 în anul 2022, valoarea contabilă brută aferentă poziției "Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni" include suma de 1.620,64 milioane RON și cea aferentă poziției "Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață –risc de credit semnificativ" include suma de 42,44 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

Clasele de risc aferente altor active financiare la cost amortizat – pierdere anticipată din creanțe*

31 decembrie 2023	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață- risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață- risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	-	-	-	-
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	9,61	-	41,38	50,99
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	0,01	-	-	0,01
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	0,38	-	-	0,38
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	2,04	-	-	2,04
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	-	-	495,06	495,06
Total			**12,04**	**-**	**536,44**	**548,48**

Pentru clasa de risc 2 în anul 2023, pierderea anticipată din creanțe aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 6,77 milioane RON și cea aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață –risc de credit semnificativ” include suma de 41,38 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

31 decembrie 2022	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață- risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață- risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	-	-	-	-
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	8,42	-	42,44	50,86
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	0,35	-	-	0,35
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	0,73	-	-	0,73
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	3,53	-	-	3,53
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	-	-	494,46	494,46
Total			**13,03**	**-**	**536,90**	**549,93**

Pentru clasa de risc 2 în anul 2022, pierderea anticipată din creanțe aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 6,27 milioane RON și cea aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață –risc de credit semnificativ” include suma de 42,44 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

* Pierderea anticipată din creanțe este calculată conform descrierii din nota 4.3 i).

Sumele din tabelele de mai sus nu includ activele financiare derivate întrucât acestea sunt evaluate la valoarea justă și nici împrumuturile acordate filialelor, care sunt prezentate separat în nota 30.

Evoluţia ajustărilor de depreciere pentru alte active financiare la cost amortizat se prezintă astfel:

	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
1 ianuarie 2023	**13,03**	**-**	**536,90**	**549,93**
Sume înregistrate pe cheltuieli	-	-	(15,33)	(15,33)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	(0,99)	-	14,87	13,88
31 decembrie 2023	**12,04**	**-**	**536,44**	**548,48**

	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
1 ianuarie 2022	**10,19**	**-**	**546,38**	**556,57**
Sume înregistrate pe cheltuieli	-	-	(22,63)	(22,63)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	2,84	-	13,15	15,99
31 decembrie 2022	**13,03**	**-**	**536,90**	**549,93**

10. ALTE ACTIVE

Valorile contabile nete ale altor active au fost după cum urmează:

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2023	**sub 1 an**	**peste 1 an**
Certificate de emisii	846,18	846,18	-
Creanţe privind taxele şi impozitele	226,62	50,22	176,40
Avansuri plătite pentru mijloace fixe	496,23	496,23	-
Cheltuieli în avans	77,54	61,82	15,72
Cheltuieli în avans pentru chirii	50,11	14,76	35,35
Alte active nefinanciare	459,01	156,44	302,57
Total	**2.155,69**	**1.625,65**	**530,04**

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2022	**sub 1 an**	**peste 1 an**
Certificate de emisii	1.097,84	1.097,84	-
Creanţe privind taxele şi impozitele	218,42	42,02	176,40
Avansuri plătite pentru mijloace fixe	121,60	54,17	67,43
Cheltuieli în avans	65,85	33,31	32,54
Cheltuieli în avans pentru chirii	48,47	13,83	34,64
Alte active nefinanciare	652,89	652,89	-
Total	**2.205,07**	**1.894,06**	**311,01**

Certificate de emisii

Începând cu data de 31 decembrie 2023, OMV Petrom prezintă în bilanț activele legate de certificatele de emisii achiziționate și provizioanele pentru emisiile de CO_2 la valoare brută (a se vedea nota 4 pentru mai multe detalii).

Avansuri plătite pentru mijloace fixe

Creșterea poziției “Avansuri plătite pentru mijloace fixe” în 2023 este în principal în legătură cu proiectul Neptun Deep.

Alte active nefinanciare

Scăderea poziției „Alte active nefinanciare” în 2023 este în principal în relație cu compensațiile de la autoritățile române pentru vânzările de gaze naturale și energie electrică la prețuri plafonate, precum și în relație cu eliminarea subvențiilor care au susținut reducerea de preț voluntară pentru vânzarea de motorină și benzină. La data de 31 decembrie 2023, poziția „Alte active nefinanciare” include în principal compensațiile de la autoritățile române pentru vânzările de electricitate la prețuri plafonate. Aceste măsuri au fost introduse în 2022 prin mai multe ordonanțe de urgență ale guvernului, incluzând anumite prevederi cu aplicabilitate începând cu 2023, pentru a atenua consecințele crizei energetice.

11. STOCURI

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Ţiţei	520,47	598,20
Gaze naturale	157,81	667,70
Alte materiale	449,22	401,68
Producţia în curs de execuţie	242,33	197,54
Produse finite	1.215,79	1.376,29
Total	**2.585,62**	**3.241,41**

Costul materialelor şi bunurilor consumate în cursul anului 2023 (folosite în producţie sau revândute) care nu include costul aferent emisiilor CO_2 este de 15.695,29 milioane RON (2022: 28.413,02 milioane RON).

La 31 decembrie 2023 şi 2022 nu au existat stocuri gajate drept garanţie pentru datorii.

12. ACTIVE DEŢINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Terenuri și clădiri	-	14,83
Active deţinute pentru vânzare	**-**	**14,83**

La 31 decembrie 2023, nu au existat active deținute pentru vânzare. La 31 decembrie 2022, activele deținute pentru vânzare se referă la loturi de teren din segmentul Corporativ și Altele.

13. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 62.311.667.058 de acţiuni plătite integral la 31 decembrie 2023 şi 2022, având o valoare nominală totală de 6.231,17 milioane RON.

La data de 3 noiembrie 2022, OMV Petrom S.A. a finalizat majorarea de capital social prin aport în natură şi în numerar în valoare de 566,76 milioane RON, de la 5.664,41 milioane RON la 6.231,17 milioane RON, prin emisiunea unui număr de 5.667.558.723 acţiuni noi, ordinare, nominative, în formă dematerializată, fiecare acţiune având o valoare nominală de 0,1 RON, după cum urmează :

(i) 1.206.602.392 acţiuni noi, cu o valoare totală de 120,66 milioane RON, stabilită conform raportului de evaluare emis de un expert evaluator independent, reprezentând aportul în natură al statului român, prin Ministerul Energiei, ca urmare a obţinerii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate asupra unor terenuri;

(ii) 4.460.956.331 acţiuni noi (incluzând 1.612.500 acţiuni noi suport reprezentate de 10.750 noi certificate globale de depozit) cu o valoare totală de 446,10 milioane RON, subscrise în numerar, în cadrul exercitării dreptului de preferinţă de către acţionarii OMV Petrom S.A., alţii decât statul român.

Noile acţiuni emise şi noul capital social al OMV Petrom S.A. au fost înregistrate la Registrul Comerţului din România în data de 25 octombrie 2022, la Autoritatea de Supraveghere Financiară din România în data de 1 noiembrie 2022 şi la Depozitarul Central din România la data de 3 noiembrie 2022.

Rezultatul reportat şi alte rezerve similare

Rezultatul reportat şi alte rezerve similare includ rezultatul reportat, precum și alte rezerve nedistribuibile (rezerva legală, rezerva aferentă facilităţii privind cota geologică şi alte rezerve din facilităţi fiscale scutite de la impozitare).

Rezerva aferentă facilităţii privind cota geologică este în sumă de 5.062,84 milioane RON la 31 decembrie 2023 şi 2022. Până la 31 decembrie 2006, OMV Petrom S.A. a beneficiat de o facilitate privind cota geologică de până la 35% din valoarea de piaţă a cantităţii de ţiţei şi gaze naturale extrase în cursul anului. Această facilitate a fost recunoscută direct în rezerve. Această cotă a fost limitată în scop investiţional şi nu este distribuibilă, fiind scutită de la impozitare.

La 31 decembrie 2023, rezerva legală este în sumă de 1.246,23 milioane RON (2022: 1.246,23 milioane RON). OMV Petrom S.A. stabileşte rezerva sa legală în conformitate cu prevederile Legii societăţilor comerciale din România, care impune ca minim 5% din profitul contabil anual înainte de impozitare să fie transferat la rezerve legale, până când soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al Societăţii.

Alte rezerve din facilităţi fiscale sunt în sumă de 667,84 milioane RON (2022: 623,94 milioane RON). Suma de 43,90 milioane RON a fost alocată la alte rezerve, reprezentând facilităţi fiscale aferente profitului reinvestit în anul 2023 (2022: 63,29 milioane RON).

La Adunarea Generală Anuală a Acţionarilor din data de 26 aprilie 2023, acţionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2022, în sumă brută de 2.336,68 milioane RON (dividend de bază brut pe acţiune în valoare de 0,0375 RON).

La Adunarea Generală Ordinară a Acţionarilor din data de 12 septembrie 2023, acţionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende speciale în sumă brută de 2.804,02 milioane RON (dividend special brut pe acţiune în valoare de 0,0450 RON).

Dividendele totale distribuite în 2023 au fost în sumă de 5.140,70 milioane RON (dividend total brut pe acţiune în valoare de 0,0825 RON).

Pe 15 martie 2024, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende pentru anul financiar 2023 în sumă brută de 2.573,46 milioane RON (dividend de bază brut pe acţiune în valoare de 0,0413 RON).

Propunerea privind dividendele va fi ulterior supusă aprobării în Adunarea Generală Ordinară a Acţionarilor din data de 24 aprilie 2024.

Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În vederea protejării rezultatului și fluxurilor de numerar ale Societății împotriva volatilității prețurilor mărfurilor, OMV Petrom folosește instrumente derivate atât pentru acoperirea împotriva riscului aferent vânzării unor produse selecționate, cât și pentru reducerea expunerii la riscuri de preț în cazul fluctuației stocurilor. Instrumente swap de țiței și produse petroliere sunt utilizate pentru acoperirea împotriva riscului aferent marjei de rafinare („crack spread") care reprezintă diferența dintre prețurile produselor și cele ale țițeiului.

Unele instrumente financiare au fost contabilizate ca instrumente de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie, cu porţiunea eficientă a modificării de valoare a instrumentului derivat recunoscută în alte elemente ale rezultatului global. Câștigul nerealizat cumulat recunoscut în alte elemente ale rezultatului global, net de taxe, a fost în sumă de 5,30 milioane RON la 31 decembrie 2023 (2022: pierdere nerealizată de 1,01 milioane RON). Elementul acoperit împotriva riscului (tranzacția aferentă) poate afecta contul de profit sau pierdere sau bilanțul; la acel moment, sumele înregistrate anterior în alte elemente ale rezultatului global sunt reciclate în situația veniturilor și cheltuielilor sau, respectiv, transferate în valoarea contabilă a elementului acoperit. Pentru mai multe detalii cu privire la activitatea de acoperire împotriva riscurilor, a se vedea nota 35.

Acțiuni proprii

Numărul total de acțiuni proprii deținute de OMV Petrom S.A. la 31 decembrie 2023 a fost de 204.776 (2022: 204.776).

14. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2023	**150,51**	**6.913,37**	**2.748,21**	**9.812,09**
din care termen scurt	-	212,79	2.081,03	2.293,82
din care termen lung	150,51	6.700,58	667,18	7.518,27
Utilizări	(13,48)	(494,31)	(1.729,88)	(2.237,67)
Constituiri	49,34	2.466,10	891,60	3.407,04
Reversări	-	-	(296,77)	(296,77)
31 decembrie 2023	**186,37**	**8.885,16**	**1.613,16**	**10.684,69**
din care termen scurt	-	251,26	866,13	1.117,39
din care termen lung	186,37	8.633,90	747,03	9.567,30

Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare

Angajaţii Societății sunt îndreptăţiţi să primească beneficii de pensionare la împlinirea vârstei normale de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu şi de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Valoarea obligațiilor aferente beneficiilor de pensionare la 31 decembrie 2023 este de 134,24 milioane RON (2022: 105,23 milioane RON). În plus, angajații primesc și alte beneficii constând în beneficii în caz de deces și pentru sicriu. Obligațiile privind alte beneficii sunt în sumă de 52,13 milioane RON la 31 decembrie 2023 (2022: 45,28 milioane RON).

Nivelul obligaţiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari acreditaţi utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 6,25% (2022: 8,00%) şi o creştere salarială anuală medie estimată de 3,69% (2022: 4,69%).

Valoarea actualizată a beneficiilor de pensionare și a altor obligații similare

	2023	2022
Valoarea actualizată a obligațiilor la 1 ianuarie	**150,51**	**163,28**
Costul serviciului curent	4,73	5,53
Costul cu dobânda	12,04	8,52
Beneficii plătite	(13,48)	(10,92)
Reevaluări aferente anului	32,57	(15,90)
Valoarea actualizată a obligațiilor la 31 decembrie	**186,37**	**150,51**

Analiză de senzitivitate privind modificările în termeni absoluți

	Rată de actualizare		Rată de creștere salarială	
	+0.50%	-0,50%	+0.25%	-0,25%
Creșterea/(descreșterea) beneficiilor de pensionare și a altor obligații similare	**(7,77)**	**8,33**	**3,19**	**(3,09)**

Profilul scadențelor

	Profilul scadențelor			Durata
	1-5 ani	6-10 ani	>10 ani	în ani
Beneficii de pensionare	**36,81**	**51,30**	**46,13**	**9,69**

Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea şi restaurarea

Modificările provizioanelor privind dezafectarea şi restaurarea sunt prezentate în tabelul de mai jos. Dacă valoarea creşte, surplusul este amortizat pe durata de viaţă utilă rămasă a activului, iar dacă ea scade, diferența este dedusă din valoarea activului capitalizată anterior sau recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor în cazul în care aceasta depășește valoarea contabilă netă a activului respectiv. Ratele nete de actualizare folosite pentru calculul provizioanelor de dezafectare şi restaurare la 31 decembrie 2023 au fost între 1,75% și 2,75% (2022: 3,79%). O scădere cu 1 punct procentual a ratelor nete de actualizare utilizate pentru calculul provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea ar conduce la un provizion suplimentar în sumă de 1.137 milioane RON, în timp ce cazul opus ar conduce la o scădere a provizionului cu 970 milioane RON.

Societatea a înregistrat o creanţă asupra statului român referitoare la o parte din obligaţiile de dezafectare şi de restaurare, prezentată în nota 9 b).

Revizuirea estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare rezultă în urma analizei anuale a costurilor unitare, a numărului de sonde și a altor elemente relevante, cât şi a orizontului de timp estimat pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare și restaurare, şi de revizuirea ratelor nete de actualizare estimate.

Detaliile privind obligaţiile de dezafectare şi restaurare se prezintă astfel:

	2023	2022
1 ianuarie	**6.913,37**	**6.233,57**
Efectul revizuirii estimărilor	1.891,30	587,81
Efectul actualizării în timp	574,80	421,33
Utilizări în cursul anului	(494,31)	(329,34)
31 decembrie	**8.885,16**	**6.913,37**

Revizuirea estimărilor are impact asupra activelor care urmează să fie dezafectate, a situației veniturilor și cheltuielilor sau a creanţei aferente asupra statului român. Efectul de actualizare în timp este prezentat în situaţia veniturilor şi cheltuielilor la poziţia cheltuieli cu dobânzile (nota 24), net de efectul de actualizare în timp a creanţei aferente asupra statului român. Efectul modificării ratei nete de actualizare sau a perioadei estimate pentru recuperarea creanței de la statul român (în plus faţă de modificarea ratelor nete de actualizare sau a perioadei estimate pentru costurile de dezafectare) este prezentat în situaţia veniturilor şi cheltuielilor la poziţia de cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi.

În anul 2023, efectul din revizuirea estimărilor a provenit în principal din ratele nete de actualizare mai mici şi creșterea costurilor unitare estimate.

În anul 2022, efectul din revizuirea estimărilor a provenit în principal din creșterea costurilor unitare estimate, parțial compensată de rata netă de actualizare mai mare.

Alte provizioane

31 decembrie 2023	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane pentru emisiile de CO_2	675,67	675,67	-
Provizioane de mediu	512,32	74,12	438,20
Alte provizioane legate de personal	52,14	50,31	1,83
Provizioane pentru litigii	62,08	2,77	59,31
Alte provizioane reziduale	310,95	63,26	247,69
Total	**1.613,16**	**866,13**	**747,03**

31 decembrie 2022	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane pentru emisiile de CO_2	983,89	983,89	-
Provizioane de mediu	403,94	51,39	352,55
Alte provizioane legate de personal	98,79	93,27	5,52
Provizioane pentru litigii	62,73	3,14	59,59
Alte provizioane reziduale	1.198,86	949,34	249,52
Total	**2.748,21**	**2.081,03**	**667,18**

Provizioane pentru emisiile de CO_2

Începând cu 31 decembrie 2023 OMV Petrom prezintă activele aferente certificatelor de emisii achiziționate și provizioanele pentru emisiile de CO_2 în valoare brută în bilanț (a se vedea nota 4 pentru mai multe detalii). Scăderea din anul 2023 se datorează în principal unui consum mai mic de certificate de emisii. În cursul anului 2023, suma de 983,89 milioane RON a fost utilizată și suma de 675,67 milioane RON a fost constituită în legătură cu provizioanele pentru emisiile de CO_2.

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu au fost estimate de către conducere pe baza listei proiectelor de mediu pe care Societatea are obligaţia să le îndeplinească. Provizioanele înregistrate la 31 decembrie 2023 şi 2022 reprezintă cea mai bună estimare a experţilor Societăţii pe probleme de mediu și se referă în principal la lucrări de mediu legate de amplasamentul rafinăriei Arpechim. Provizioanele de mediu sunt calculate utilizând în principal o rată netă de actualizare de 2,75% (2022: 3,79%). Creșterea provizioanelor de mediu în 2023 este prezentată în principal pe linia de constituiri.

Societatea a înregistrat o parte din obligaţiile de mediu în contrapartidă cu o creanţă asupra statului român, întrucât aceste obligaţii existau înaintea procesului de privatizare (așa cum este explicat mai pe larg la nota 9 b) „Sume recuperabile de la statul român”).

Provizioane pentru litigii

Societatea monitorizează toate litigiile existente împotriva sa şi estimează probabilitatea pierderii lor şi costurile aferente colaborând cu avocaţi interni şi juriști externi. OMV Petrom S.A. a evaluat datoriile potenţiale referitoare la cazurile în desfăşurare şi a înregistrat cea mai bună estimare a plăţilor probabile.

Alte provizioane reziduale

Scăderea poziției „Alte provizioane reziduale" se referă în principal la alte riscuri evaluate de Societate în domeniul impozitării gazelor naturale și energiei, ca urmare a clarificărilor din cursul anului 2023.

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2023 şi 31 decembrie 2022, OMV Petrom S.A. avea următoarele împrumuturi:

Creditor	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt		
Banca Europeană pentru Investiţii (a)	-	16,49
Cash pooling (b)	1.248,45	1.865,30
Dobânda de plată și alte elemente	7,96	9,89
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt	**1.256,41**	**1.891,68**

(a) Pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat în 2009 un împrumut negarantat de la Banca Europeană de Investiţii, cu o limită de 200,00 milioane EUR. Împrumutul a fost rambursat în totalitate în cursul anului 2023, la scadență. La 31 decembrie 2022 suma de plată era 16,49 milioane RON (echivalentul a 3,33 milioane EUR).

(b) OMV Petrom S.A. a semnat contracte de cash pooling cu valabilitate până la 18 aprilie 2026 cu următoarele entităţi:

(i) OMV Petrom Marketing S.R.L. cu limită totală de 2.400,00 milioane RON. Suma utilizată la 31 decembrie 2023 este de 1.122,79 milioane RON (2022: 1.725,18 milioane RON).

(ii) OMV Petrom Global Solutions S.R.L. cu limită totală de 250,00 milioane RON. Suma utilizată la 31 decembrie 2023 este de 109,14 milioane RON (2022: 120,63 milioane RON).

(iii) OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. cu limită totală de 150,00 milioane RON. Suma utilizată la 31 decembrie 2023 este de 10,51 milioane RON (2022: 8,82 milioane RON).

(iv) Petromed Solutions S.R.L. cu limită totală de 15,00 milioane RON. Suma utilizată la 31 decembrie 2023 este de 6,01 milioane RON (2022: 8,13 milioane RON).

(v) OMV Petrom Aviation S.R.L. cu limită totală de 25,00 milioane RON. La la 31 decembrie 2023, OMV Petrom S.A. avea o creanță în legătură cu contractul de cash pooling cu OMV Petrom Aviation S.R.L. în valoare de 6,10 milioane RON (a se vedea nota 30). Suma utilizată la 31 decembrie 2022 era 2,54 milioane RON.

Suplimentar, la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 Societatea avea la dispoziție mai multe facilităţi care puteau fi folosite ca linii de credit și/sau pentru emiterea de scrisori de garanţie bancară și de acreditive. Nu au existat trageri din liniile de credit la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022.

La 31 decembrie 2023 şi 2022, OMV Petrom S.A. a îndeplinit toate condiţiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea nota 35 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferentă contractelor de împrumut.

16. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2023	sub 1 an	peste 1 an
Datorii financiare derivate (nota 32)	163,03	130,38	32,65
Alte datorii financiare	349,86	335,62	14,24
Total	**512,89**	**466,00**	**46,89**

	31 decembrie 2022	sub 1 an	peste 1 an
Datorii financiare derivate (nota 32)	652,00	648,25	3,75
Alte datorii financiare	400,89	391,80	9,09
Total	**1.052,89**	**1.040,05**	**12,84**

Datorii financiare derivate

Scăderea datoriilor financiare derivate la 31 decembrie 2023 rezultă în principal din finalizarea în anul 2023 a contractelor la termen de energie electrică în derulare la 31 decembrie 2022.

Alte datorii financiare

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, poziția „Alte datorii financiare" include, printre altele, sume aferente programelor de finanțare a furnizorilor, dividende de plată, sume datorate angajaților în legătură cu salariile și garanții primite în numerar.

Scadenţa datoriilor financiare

Tabelul de mai jos prezintă scadenţa datoriilor financiare ale Societăţii pe baza fluxurilor de trezorerie contractuale, neactualizate (incluzând și cheltuielile financiare viitoare):

	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
31 decembrie 2023				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.256,41	-	-	**1.256,41**
Datorii de leasing	139,26	263,68	72,30	**475,24**
Datorii comerciale	3.425,63	-	-	**3.425,63**
Datorii financiare derivate	132,75	33,25	-	**166,00**
Alte datorii financiare	335,62	14,24	-	**349,86**
Total	**5.289,67**	**311,17**	**72,30**	**5.673,14**

	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
31 decembrie 2022				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.891,79	-	-	**1.891,79**
Datorii de leasing	147,35	238,70	89,09	**475,14**
Datorii comerciale	3.460,39	-	-	**3.460,39**
Datorii financiare derivate	648,25	3,75	-	**652,00**
Alte datorii financiare	391,80	9,09	-	**400,89**
Total	**6.539,58**	**251,54**	**89,09**	**6.880,21**

Nu se preconizează ca fluxurile de trezorerie incluse în analiza scadențelor să fie realizate mult mai devreme sau la valori semnificativ diferite.

OMV Petrom derulează o serie de programe de finanțare a furnizorilor, în cadrul cărora furnizorii pot opta pentru încasarea anticipată a facturilor de la o bancă prin transferarea creanțelor pe care le au de primit de la Societate către bancă printr-un mecanism de factoring. Conform acestor acorduri, banca achită facturile furnizorilor înscriși în program și va primi plata din partea OMV Petrom la o dată ulterioară. Principalul scop al acestor programe este de a extinde termenul de plată al facturilor pentru OMV Petrom și de a le permite furnizorilor aplicanți să își încaseze creanțele înainte de termenul de scadență. Aceste datorii sunt prezentate la Alte datorii financiare până în momentul plății.

17. ALTE DATORII

	31 decembrie 2023	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	1.562,20	1.562,20	-
Contribuţia la asigurările sociale	50,17	50,17	-
Datorii contractuale	211,13	211,13	-
Venituri înregistrate în avans	133,05	84,55	48,50
Alte datorii	221,66	221,66	-
Total	**2.178,21**	**2.129,71**	**48,50**

	31 decembrie 2022	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	902,14	902,14	-
Contribuţia la asigurările sociale	38,36	38,36	-
Datorii contractuale	121,03	121,03	-
Venituri înregistrate în avans	76,84	25,99	50,85
Alte datorii	45,28	45,28	-
Total	**1.183,65**	**1.132,80**	**50,85**

Datorii fiscale

Creșterea poziției „Datorii fiscale” este generată în principal de contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat aferentă anului 2023, compensată parțial de scăderea impozitării specifice industriei.

Datorii contractuale

Datoriile contractuale includ, în principal, avansuri încasate de la clienți pentru livrări viitoare de bunuri sau servicii.

Modificările datoriilor contractuale au fost după cum urmează:

	2023	2022
1 ianuarie	**121,03**	**56,75**
Venituri recunoscute care au fost incluse în soldul datoriilor contractuale la începutul anului	(95,56)	(46,93)
Creșteri datorate numerarului primit, exceptând sumele recunoscute ca venit pe parcursul anului	185,66	111,21
31 decembrie	**211,13**	**121,03**

18. IMPOZIT PE PROFIT AMÂNAT

31 decembrie 2023	Creanţe privind impozitul amânat, total	Creanţe privind impozitul amânat nerecunoscute	Creanţe privind impozitul amânat recunoscute	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale şi necorporale	322,15	-	322,15	-
Stocuri	18,26	-	18,26	-
Creanţe şi alte active	229,41	(45,51)	183,90	1,01
Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare	31,02	-	31,02	1,20
Alte provizioane	1.310,88	-	1.310,88	-
Datorii	9,41	-	9,41	-
Total	**1.921,13**	**(45,51)**	**1.875,62**	**2,21**
Compensare (pentru aceeaşi jurisdicţie fiscală/ ţară)	-	-	(2,21)	(2,21)
Impozit pe profit amânat, net	**-**	**-**	**1.873,41**	**-**

31 decembrie 2022	Creanţe privind impozitul amânat, total	Creanţe privind impozitul amânat nerecunoscute	Creanţe privind impozitul amânat recunoscute	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale şi necorporale	579,81	-	579,81	-
Stocuri	16,87	-	16,87	-
Creanţe şi alte active	216,69	(39,86)	176,83	-
Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare	29,64	-	29,64	5,56
Alte provizioane	1.156,81	-	1.156,81	-
Datorii	8,59	-	8,59	-
Total	**2.008,41**	**(39,86)**	**1.968,55**	**5,56**
Compensare (pentru aceeaşi jurisdicţie fiscală/ ţară)	-	-	(5,56)	(5,56)
Impozit pe profit amânat, net	**-**	**-**	**1.962,99**	**-**

19. VENITURI DIN VÂNZĂRI

	2023	2022
Venituri din contractele cu clienții	32.540,70	46.392,95
Venituri din alte surse	621,37	9.444,74
Total venituri din vânzări	**33.162,07**	**55.837,69**

Venituri din contractele cu clienții

În următoarele tabele, veniturile înregistrate în 2023 și 2022 sunt defalcate pe produse și segmente de raportare.

2023	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total
Țiței și condensat	-	369,54	-	-	369,54
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	13,92	7,71	11.263,32	4,34	11.289,29
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	-	18.974,62	-	-	18.974,62
Alte bunuri și servicii*	38,20	1.827,55	21,65	19,85	1.907,25
Total	**52,12**	**21.179,42**	**11.284,97**	**24,19**	**32.540,70**

2022	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total
Țiței și condensat	-	300,09	-	-	300,09
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	10,98	5,78	20.507,27	3,35	20.527,38
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	-	22.856,94	-	-	22.856,94
Alte bunuri și servicii*	41,63	2.638,22	10,93	17,76	2.708,54
Total	**52,61**	**25.801,03**	**20.518,20**	**21,11**	**46.392,95**

*) În principal în Rafinare și Marketing legat de alte produse petroliere neincluse în categoriile de mai sus.

Venituri din alte surse

În 2023, veniturile din alte surse includ în principal vânzări de energie electrică în scopul IFRS 9 Instrumente Financiare (după câștigurile nete realizate din contractele de energie la termen) în valoare de 1.253,89 milioane RON (2022: 7.659,73 milioane RON, după pierderile nete realizate din contractele de energie la termen) și pierderi nete nerealizate din evaluarea la valoare justă a contractelor de energie la termen în valoare de 697,37 milioane RON (2022: câştiguri nete nerealizate în valoare de 1.837,98 milioane RON).

OMV Petrom are calitatea de locator în cazul contractelor de leasing evaluate ca leasing operațional, în principal pentru terenuri, clădiri și echipamente. Veniturile din închirieri și leasing sunt în sumă de 31,95 milioane RON în 2023 (2022: 33,03 milioane RON).

20. ALTE VENITURI DE EXPLOATARE

	2023	2022
Câştiguri din diferenţe de curs valutar aferente activităţii de exploatare	79,44	94,43
Câştiguri din cedarea afacerilor și activelor imobilizate	17,40	24,08
Alte venituri de exploatare	513,57	1.015,06
Total	**610,41**	**1.133,57**

Poziția „Alte venituri de exploatare” a scăzut în 2023 în principal în relație cu compensațiile de la autoritățile române pentru vânzările de gaze naturale și electricitate la prețuri plafonate, precum și ca urmare a eliminării subvențiilor care au susținut reducerea de preț voluntară pentru vânzarea de motorină și benzină. În 2023 poziția “Alte venituri de exploatare” include în principal compensațiile de la autoritățile române pentru vânzările de electricitate la prețuri plafonate. Aceste măsuri au fost introduse în 2022 prin mai multe ordonanțe de urgență ale guvernului, incluzând anumite prevederi cu aplicabilitate începând cu 2023, pentru a atenua consecințele crizei energetice.

21. VENIT NET DIN FILIALE CONSOLIDATE ŞI DIN INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚI ASOCIATE

	2023	2022
Dividende de la filiale și entități asociate	637,30	696,68
Reversări/(constituiri) nete ale ajustărilor de depreciere aferente filialelor	11,42	(11,25)
Total	**648,72**	**685,43**

22. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	2023	2022
Pierderi din diferenţe de curs valutar aferente activităţii de exploatare	81,53	116,12
Pierderi din cedarea afacerilor și activelor imobilizate	3,30	2,96
Alte cheltuieli de exploatare	116,14	136,61
Total	**200,97**	**255,69**

Poziția „Alte cheltuieli de exploatare” include suma de 72,49 milioane RON (2022: 50,09 milioane RON) reprezentând cheltuieli de cercetare și suma de 38,80 milioane RON (2022: 37,89 milioane RON) reprezentând cheltuieli cu inițiativele privind digitalizarea.

23. INFORMAȚII PRIVIND COSTURILE

Pentru exerciţiile financiare încheiate la 31 decembrie 2023 şi 31 decembrie 2022, situaţia veniturilor şi cheltuielilor include următoarele cheltuieli cu personalul:

	2023	2022
Cheltuieli cu salariile	1.417,12	1.315,70
Alte cheltuieli cu personalul	188,01	227,48
Total cheltuieli cu personalul	**1.605,13**	**1.543,18**

Amortizarea şi ajustările de depreciere, nete de reversări, ale imobilizărilor necorporale şi corporale se prezintă astfel:

	2023	2022
Amortizare	2.725,69	2.600,30
Ajustări pentru deprecierea activelor necorporale și corporale	335,06	2.349,85
Reversări ale ajustărilor pentru deprecierea activelor necorporale și corporale	(9,49)	(48,32)
Total amortizare şi ajustări de depreciere nete	**3.051,26**	**4.901,83**

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale şi corporale înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2023 se referă în mare parte la segmentul Explorare și Producție în valoare de 306,01 milioane RON, incluzând în principal ajustări de depreciere pentru imobilizări necorporale de explorare, ajustări de depreciere pentru lucrări de

adâncime fără succes şi pentru active uzate sau înlocuite. Ajustările de depreciere nete în segmentul Rafinare și Marketing au fost în valoare de 18,32 milioane RON și în segmentul Gaze și Energie în valoare de 1,24 milioane RON.

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale şi corporale înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2022 se referă în mare parte la segmentul Explorare și Producție în valoare de 2.276,43 milioane RON, incluzând în principal ajustări de depreciere la nivelul unităților generatoare de numerar aşa cum sunt descrise în nota 3, ajustări de depreciere pentru imobilizări necorporale de explorare, ajustări de depreciere pentru lucrări de adâncime fără succes şi pentru active uzate sau înlocuite. Ajustările de depreciere nete în segmentul Rafinare și Marketing au fost în valoare de 22,86 milioane RON, în segmentul Gaze și Energie în valoare de 2,23 milioane RON și în segmentul Corporativ și Altele în valoare de 0,01 milioane RON.

În situația veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023, ajustările nete de depreciere sunt incluse în amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări cu suma de 283,77 milioane RON (2022: 2.245,80 milioane RON) și în cheltuieli de explorare cu suma de 41,80 milioane RON (2022: 55,73 milioane RON).

24. VENITURI DIN DOBÂNZI ŞI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	2023	2022
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente filialelor	19,47	6,51
Venituri din dobânzi aferente creanţelor și altor elemente	54,99	34,96
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	920,69	709,02
Alte venituri din dobânzi	27,90	18,60
Total venituri din dobânzi	**1.023,05**	**769,09**
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(144,54)	(108,07)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(12,04)	(8,52)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, excluzând efectul pozitiv din actualizarea creanţei aferente asupra statului român	(472,53)	(325,54)
Alte efecte din actualizare	(160,13)	(356,06)
Total cheltuieli cu dobânzile	**(789,24)**	**(798,19)**
Venituri/(cheltuieli) nete din dobânzi	**233,81**	**(29,10)**

25. ALTE VENITURI ŞI CHELTUIELI FINANCIARE

	2023	2022
Câştiguri/(pierderi) nete din diferenţe de curs aferente activităţilor financiare	(19,31)	(21,33)
Câştiguri/(pierderi) nete aferente investițiilor și activelor financiare	(4,20)	(5,64)
Alte cheltuieli financiare	(8,21)	(7,43)
Alte venituri și cheltuieli financiare	**(31,72)**	**(34,40)**

26. CONTRIBUȚIA DE SOLIDARITATE PE ȚIȚEIUL RAFINAT

Ca o consecință directă a crizei energetice din Europa, au fost implementate măsuri de reglementare, cum ar fi scheme de compensare, prețuri plafonate pentru gaze naturale și electricitate, supraimpozitare sau contribuția de solidaritate a UE.

La data de 12 mai 2023 a fost publicată în Monitorul Oficial al României legea nr. 119/2023 de aprobare a Ordonanței de Urgență a Guvernului 186/2022 pentru implementarea Regulamentului Consiliului (UE) 2022/1854 privind contribuția de solidaritate. Pentru companiile cu activități de extracție și rafinare a țițeiului, legea a introdus obligația de plată a unei contribuții de 350 RON pentru fiecare tonă de țiței procesat pentru anii 2022 și 2023.

În 2023, contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat în sumă totală de 2.729 milioane RON a fost recunoscută pentru cantitățile de țiței procesat în anul 2022 (1.485 milioane RON) și în anul 2023 (1.244 milioane RON).

Scopul regulamentului UE a fost acela de a introduce o contribuție de solidaritate care are în vedere profiturile excedentare, dar considerând că în România contribuția de solidaritate s-a bazat pe cantitățile de țiței procesat și nu pe profituri, contribuția de solidaritate menționată mai sus nu se încadrează în sfera de aplicare a IAS 12 „Impozitul pe profit” și nu a fost prezentată în situația veniturilor și cheltuielilor ca parte a rezultatului operațional, ci ca o linie distinctă deasupra liniei „Impozit pe profit".

27. IMPOZIT PE PROFIT

	2023	2022
Impozit curent	(845,41)	(2.143,12)
Impozit amânat	(92,73)	503,24
Impozit pe profit – (cheltuială)/venit	**(938,14)**	**(1.639,88)**

Reconcilierea impozitului pe profit amânat net se prezintă astfel:

	2023	2022
Impozit pe profit amânat net la 1 ianuarie	1.962,99	1.463,63
Impozit pe profit amânat net la 31 decembrie	1.873,41	1.962,99
Variaţia impozitului pe profit amânat	**(89,58)**	**499,36**
din care venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit amânat recunoscut(ă) în alte elemente ale rezultatului global	3,15	(3,88)
din care venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit amânat recunoscut(ă) în situaţia veniturilor şi cheltuielilor	(92,73)	503,24
Reconciliere		
Profit înainte de impozitare	**4.882,20**	**11.927,43**
Rata de impozitare aplicabilă	16%	16%
Cheltuiala cu impozitul pe profit pe baza ratei de impozitare	**(781,15)**	**(1.908,39)**
Credit fiscal	217,01	234,49
Modificări ale ajustărilor de depreciere	(5,66)	(1,37)
Impact fiscal aferent elementelor (nedeductibile)/neimpozabile	(368,34)	35,39
Cheltuiala cu impozitul pe profit recunoscută în situaţia veniturilor şi cheltuielilor	**(938,14)**	**(1.639,88)**

Impactul fiscal aferent elementelor (nedeductibile)/neimpozabile în 2023 a fost generat în principal de contribuția de solidaritate pe țițeiul rafinat nedeductibilă.

Legislația referitoare la Pilonul doi a fost adoptată sau adoptată în substanță în anumite jurisdicții în care Societatea operează. Conform acestei legislații, Societatea va fi supusă impozitului pe profit în cadrul Pilonul Doi pentru profiturile care sunt impozitate la o rată efectivă de impozitare mai mică de 15%. Legislația va intra în vigoare începând cu exercițiul financiar care începe pe 1 ianuarie 2024. Societatea se află în sfera de aplicare a legislației adoptate sau adoptate în substanță și a realizat o evaluare a expunerii potențiale a Societății la impozitul pe profit din Pilonul doi. Evaluarea expunerii potențiale la impozitul pe profit din Pilonul doi se bazează pe cele mai recente declarații fiscale și situații financiare ale entităților constitutive, precum și pe datele de planificare pe termen mediu. Pe baza acestei evaluări, nu se preconizează o expunere semnificativă la impozitul pe profit din Pilonul doi.

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE

OMV Petrom S.A. este organizată în trei segmente de operare: Explorare și Producție, Rafinare și Marketing și Gaze și Energie, în timp ce conducerea, activităţile de finanţare și anumite funcţii administrative sunt grupate în segmentul Corporativ și Altele.

Activitatea Societăţii în industria de ţiţei şi gaze naturale implică, prin natura sa, expunerea la o serie de riscuri. Printre acestea se numără stabilitatea din punct de vedere politic, condiţiile economice, modificări ale legislaţiei sau ale normelor fiscale, precum şi alte riscuri operaţionale inerente industriei cum ar fi volatilitatea ridicată a preţurilor la mărfuri şi a dolarului american. O varietate de măsuri sunt luate pentru a gestiona aceste riscuri.

În afară de integrarea activităţilor de explorare și producţie cu cele de distribuţie ale OMV Petrom și a politicii de a menţine un portofoliu echilibrat de active în segmentul Explorare și Producție, principalele instrumente utilizate sunt de natură operaţională. La nivelul Societăţii este implementat un sistem de raportare a riscurilor de mediu, conceput să identifice obligaţiile curente şi potenţiale şi să faciliteze luarea de măsuri în timp util. Asigurările şi taxarea sunt, de asemenea, gestionate la nivelul Societăţii. În cadrul OMV Petrom S.A. se desfăşoară cu regularitate acţiuni de identificare a litigiilor curente şi a proceselor în curs.

Deciziile esenţiale de afaceri sunt luate de către Directoratul OMV Petrom S.A. Segmentele de operare sunt administrate în mod independent, întrucât fiecare dintre ele reprezintă o unitate strategică având produse şi pieţe diferite.

Activităţile segmentului **Explorare și Producție** se desfăşoară în România, produsele principale fiind ţiţeiul şi gazele naturale care sunt vândute către alte segmente de operare din cadrul OMV Petrom S.A..

Segmentul **Rafinare și Marketing** operează rafinăria Petrobrazi, cu o capacitate anuală de 4,5 milioane tone, şi produce şi livrează benzină, motorină şi alte produse petroliere clienţilor săi în sistem en-gros.

Divizia de **Gaze**, parte a segmentului **Gaze și Energie**, are drept obiectiv strategic vânzarea gazelor naturale, devenind un jucător important în regiune. Divizia de **Energie**, parte a segmentului **Gaze și Energie**, contribuie în principal la extinderea lanțului valoric al activităţii de gaze naturale prin intermediul unei centrale electrice cu ciclu combinat.

Cel mai important indicator de performanţă al OMV Petrom S.A. este rezultatul din exploatare. Activităţile având caracteristici similare au fost agregate pentru compilarea rezultatelor pe segmente. Conducerea consideră că preţurile de transfer ale bunurilor şi serviciilor transferate între segmente corespund cu preţurile pieţei.

Raportarea pe segmente

31 decembrie 2023	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total	Consoli-dare	OMV Petrom
Vânzări între segmente	12.327,97	34,64	307,82	162,53	**12.832,96**	(12.832,96)	**-**
Vânzări către terţi	59,90	21.185,83	11.874,29	42,05	**33.162,07**	-	**33.162,07**
Total vânzări	**12.387,87**	**21.220,47**	**12.182,11**	**204,58**	**45.995,03**	**(12.832,96)**	**33.162,07**
Rezultat din exploatare	**4.181,90**	**2.160,53**	**1.490,47**	**(167,80)**	**7.665,10**	**(255,75)**	**7.409,35**
Total active **	21.708,46	5.046,69	1.278,83	463,99	**28.497,97**	-	**28.497,97**
Intrări de imobilizări corporale şi necorporale	4.153,83	1.702,85	68,62	97,37	**6.022,67**	-	**6.022,67**
Amortizare	2.082,27	487,86	115,25	40,31	**2.725,69**	-	**2.725,69**
Ajustări/ (reversări) de depreciere, net	306,01	18,32	1,24	-	**325,57**	-	**325,57**

*) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice

31 decembrie 2023	România	Restul Europei Centrale și de Est	Restul Europei	Restul lumii	OMV Petrom
Vânzări către terţi *	31.544,21	1.558,84	59,02	-	**33.162,07**
Total active**	28.493,80	-	-	4,17	**28.497,97**
Intrări de imobilizări corporale şi necorporale	6.022,67	-	-	-	**6.022,67**

*) Vânzările către clienți sunt alocate pe ţări/ regiuni în funcţie de locaţia în care riscurile şi beneficiile sunt transferate către client; veniturile nete din tranzacțiile privind mărfurile care intră în sfera IFRS 9 și rezultatele din operaţiunile de acoperire împotriva riscurilor sunt raportate în România;
**) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

Vânzările către terţi efectuate în Restul Europei Centrale şi de Est în 2023 includ în principal vânzările efectuate în Ungaria în sumă de 1.198,88 milioane RON.

Raportarea pe segmente

31 decembrie 2022	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total	Consoli-dare	OMV Petrom
Vânzări între segmente	16.211,77	56,41	391,03	149,56	**16.808,77**	(16.808,77)	**-**
Vânzări către terţi	60,25	25.722,24	30.015,91	39,29	**55.837,69**	-	**55.837,69**
Total vânzări	**16.272,02**	**25.778,65**	**30.406,94**	**188,85**	**72.646,46**	**(16.808,77)**	**55.837,69**
Rezultat din exploatare	**3.626,20**	**4.002,82**	**4.681,72**	**(255,47)**	**12.055,27**	**(64,34)**	**11.990,93**
Total active **	19.994,98	3.854,36	1.326,93	404,26	**25.580,53**	-	**25.580,53**
Intrări de imobilizări corporale şi necorporale	3.168,98	591,56	97,09	60,15	**3.917,78**	-	**3.917,78**
Amortizare	1.926,59	512,31	126,61	34,79	**2.600,30**	-	**2.600,30**
Ajustări/ (reversări) de depreciere, net	2.276,43	22,86	2,23	0,01	**2.301,53**	-	**2.301,53**

*) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice

31 decembrie 2022	România	Restul Europei Centrale și de Est	Restul Europei	Restul lumii	OMV Petrom
Vânzări către terţi *	49.477,67	6.117,85	242,17	-	**55.837,69**
Total active**	25.575,38	-	-	5,15	**25.580,53**
Intrări de imobilizări corporale şi necorporale	3.917,78	-	-	-	**3.917,78**

*) Vânzările către clienți sunt alocate pe ţări/ regiuni în funcţie de locaţia în care riscurile şi beneficiile sunt transferate către client; veniturile nete din tranzacțiile privind mărfurile care intră în sfera IFRS 9 și rezultatele din operaţiunile de acoperire împotriva riscurilor sunt raportate în România;
**) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

Vânzările către terţi efectuate în Restul Europei Centrale şi de Est în 2022 includ în principal vânzările efectuate în Ungaria în sumă de 5.199,86 milioane RON.

29. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAŢI

Numărul de angajaţi calculat ca medie pe 12 luni a personalului existent la sfârşitul fiecărei luni a fost de 7.228 pentru anul 2023 şi 7.372 pentru anul 2022.

30. PĂRŢI AFILIATE

Scadenţa sumelor de încasat/ de plată în relaţia cu părţile afiliate este în general de la 0 la 60 de zile. Sumele nu sunt garantate şi vor fi încasate/ achitate în principal în numerar.

Soldurile cu părţile afiliate cuprind şi creanţe şi datorii aferente împrumuturilor de încasat şi de plătit, incluse în situaţia poziţiei financiare în categoria „Alte active financiare" (a se vedea şi nota 9) şi respectiv în „Împrumuturi purtătoare de dobânzi" (a se vedea nota 15).

Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile şi nici în veniturile prezentate mai jos.

În cursul anului 2023, Societatea a desfăşurat următoarele tranzacţii cu părţile afiliate şi a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2023:

	Natura tranzacţiei	**Achiziţii**	**Sold datorii**
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii aeroportuare	38,61	9,06
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Achiziţie produse petroliere și altele	37,63	217,85
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	22,98	3,37
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii diverse	0,66	0,05
Petrom Moldova S.R.L.	Servicii diverse	0,34	0,11
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. (fostă OMV Petrom Gas S.R.L.)	Servicii diverse	0,27	0,27
Total filiale OMV Petrom S.A.		**100,49**	**230,71**
Alte părţi afiliate			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziţie gaze naturale şi certificate CO_2	854,33	7,96
OMV Downstream GmbH	Achiziţie produse petroliere, alte materiale şi servicii	694,86	55,21
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT şi alte servicii	592,25	106,16
OMV Supply & Trading Limited	Achiziţie ţiţei şi altele	414,51	10,83
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	125,71	28,35
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	41,13	40,32
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Achiziţii diverse	4,64	-
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal	1,70	0,24
OMV Abu Dhabi Production GmbH	Achiziţii diverse	0,93	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Achiziţii diverse	0,14	0,02
Total alte părţi afiliate		**2.730,20**	**249,09**
Total		**2.830,69**	**479,80**

	Natura tranzacţiei	Venituri	Sold creanțe
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Vânzări produse petroliere	14.439,67	566,16
OMV Bulgaria OOD	Vânzări produse petroliere	687,71	45,98
Petrom Moldova S.R.L.	Vânzări produse petroliere	631,90	24,95
OMV Srbjia DOO	Vânzări produse petroliere	144,79	21,91
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii diverse	2,41	0,43
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii diverse	2,07	0,21
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii diverse	0,91	0,26
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii diverse	0,29	0,02
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. (fostă OMV Petrom Gas S.R.L.)	Servicii diverse	0,16	0,02
Total filiale OMV Petrom S.A.		**15.909,91**	**659,94**
Alte părţi afiliate			
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Vânzări propilenă și produse petroliere	203,70	37,74
OMV Downstream GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal şi altele	181,17	29,00
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Vânzări gaze naturale şi altele	133,73	22,29
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	Vânzări produse petroliere	30,47	2,53
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	23,73	4,32
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	18,43	2,88
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	11,23	2,77
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Servicii diverse	0,31	0,10
Borealis L.A.T Romania S.R.L.	Servicii diverse	0,10	-
OMV Petrom Energy Solution S.R.L.	Servicii diverse	0,06	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,03	0,01
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii diverse	0,02	-
Total alte părţi afiliate		**602,98**	**101,64**
Total		**16.512,89**	**761,58**

Tranzacțiile și soldurile de mai sus nu includ sumele aferente împrumuturilor acordate și primite de către OMV Petrom în relația cu părțile afiliate.

În cursul anului 2022, Societatea a desfăşurat următoarele tranzacţii cu părţile afiliate şi a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2022:

	Natura tranzacţiei	Achiziţii	Sold datorii
Filiale OMV Petrom S.A			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Achiziţie produse petroliere	34,64	89,87
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii aeroportuare	33,77	6,15
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	20,96	0,57
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii diverse	0,57	0,11
Petrom Moldova S.R.L.	Servicii diverse	0,16	0,03
Total filiale OMV Petrom S.A.		**90,10**	**96,73**
Alte părţi afiliate			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziţie gaze naturale şi certificate CO2	1.375,69	6,97
OMV Supply & Trading Limited	Achiziţie ţiţei şi altele	922,95	3,26
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT şi alte servicii	557,98	127,16
OMV Downstream GmbH	Achiziţie produse petroliere, servicii şi altele	122,61	56,75
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	109,95	29,16
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	29,30	43,35
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Achiziţie produse petroliere	6,44	-
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal	1,60	0,25
OMV Abu Dhabi Production GmbH	Servicii diverse	1,01	0,24
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,05	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,02	-
OMV Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Achiziţii diverse	0,01	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,01	-
Total alte părţi afiliate		**3.127,62**	**267,14**
Total		**3.217,72**	**363,87**

	Natura tranzacţiei	Venituri	Sold creanțe
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Vânzări produse petroliere	18.282,37	1.374,78
OMV Bulgaria OOD	Vânzări produse petroliere	1.105,67	71,32
Petrom Moldova S.R.L.	Vânzări produse petroliere	1.018,60	52,31
OMV Srbjia DOO	Vânzări produse petroliere	209,44	21,93
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii diverse	2,42	0,37
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii diverse	1,26	0,19
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii diverse	0,76	0,18
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii diverse	0,56	0,11
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Servicii diverse	0,46	0,34
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. (fostă OMV Petrom Gas S.R.L.)	Servicii diverse	0,19	0,01
Total filiale OMV Petrom S.A.		**20.621,73**	**1.521,54**
Alte părţi afiliate			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Vânzări gaze naturale	1.265,08	38,97
OMV Downstream GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal şi altele	589,11	1,75
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	Vânzări produse petroliere	253,03	-
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Vânzări propilenă și produse petroliere	252,82	37,23
Borealis AG	Vânzări propilenă	86,07	4,85
OMV Supply & Trading Limited	Servicii diverse	25,14	-
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	22,66	2,18
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	22,01	1,75
OMV Slovensko s.r.o.	Vânzări produse petroliere	18,51	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	10,27	2,73
Borealis L.A.T Romania S.R.L.	Servicii diverse	0,20	0,02
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,02	0,02
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii diverse	0,02	-
Total alte părţi afiliate		**2.544,94**	**89,50**
Total		**23.166,67**	**1.611,04**

Tranzacțiile și soldurile de mai sus nu includ sumele aferente împrumuturilor acordate și primite de către OMV Petrom în relația cu părțile afiliate.

La 31 decembrie 2023 erau în vigoare contracte de împrumut acordate de Societate următoarelor filiale:

a) OMV Offshore Bulgaria GmbH: un împrumut cu limita maximă de 57,00 milioane EUR (echivalentul a 283,55 milioane RON) și scadența 31 august 2025.

b) OMV Bulgaria OOD: un împrumut cu limita maximă de 55,00 milioane EUR (echivalentul a 273,60 milioane RON) și scadența prelungită până la 30 decembrie 2028.

c) Petrom Moldova S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 25,00 milioane EUR (echivalentul a 124,37 milioane RON) și scadența 7 august 2024.

d) OMV Srbjia DOO: un împrumut cu limita maximă de 20,00 milioane EUR (echivalentul a 99,49 milioane RON) și scadența 28 aprilie 2028.

e) OMV Petrom Energy Solution S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 1,00 milion RON și scadența 26 aprilie 2024. Acest împrumut a fost reziliat la 1 februarie 2024.

Creanţele de încasat aferente acestor împrumuturi la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 se prezintă după cum urmează:

	Sold brut la 31 decembrie 2023	Ajustări de depreciere la 31 decembrie 2023	Sold net la 31 decembrie 2023	Sold net la 31 decembrie 2022
OMV Offshore Bulgaria GmbH	184,34	-	184,34	183,22
OMV Bulgaria OOD	135,62	-	135,62	204,17
Petrom Moldova S.R.L.	67,30	-	67,30	48,87
OMV Petrom Aviation S.R.L.	6,13	-	6,13	-
OMV Petrom Energy Solution S.R.L.	0,81	-	0,81	-
Total	**394,20**	**-**	**394,20**	**436,26**

Veniturile din dobânzi și cheltuielile cu dobânzile, precum și creanțele și datoriile aferente veniturilor din dobânzi și cheltuielilor cu dobânzile în ceea ce privește părțile afiliate sunt prezentate mai jos:

	Venituri din dobânzi în 2023	Sold creanțe la 31 decembrie 2023	Venituri din dobânzi în 2022	Sold creanțe la 31 decembrie 2022
Filiale OMV Petrom S.A.				
OMV Offshore Bulgaria GmbH	8,36	0,43	2,66	0,31
OMV Bulgaria OOD	6,45	0,30	2,42	0,34
Petrom Moldova S.R.L.	3,71	0,14	1,12	0,09
OMV Srbija DOO	0,83	-	0,31	-
OMV Petrom Aviation S.A.	0,12	-	-	-
OMV Petrom Energy Solution S.R.L.	0,01	0,01	-	-
Total filiale OMV Petrom S.A.	**19,48**	**0,88**	**6,51**	**0,74**
Alte părţi afiliate	**-**	**-**	**-**	**-**
Total	**19,48**	**0,88**	**6,51**	**0,74**

	Cheltuieli cu dobânzile în 2023	Sold datorii la 31 decembrie 2023	Cheltuieli cu dobânzile în 2022	Sold datorii la 31 decembrie 2022
Filiale OMV Petrom S.A.				
OMV Petrom Marketing S.R.L.	81,83	6,98	82,96	9,02
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. (fostă OMV Petrom Gas S.R.L.)	0,63	0,06	0,76	0,05
Petromed Solutions S.R.L.	0,42	0,03	0,46	0,05
OMV Petrom Aviation S.R.L.	0,06	-	0,14	0,01
Total filiale OMV Petrom S.A.	**82,94**	**7,07**	**84,32**	**9,13**
Alte părţi afiliate				
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	8,45	0,64	8,02	0,64
Total alte părţi afiliate	**8,45**	**0,64**	**8,02**	**0,64**
Total	**91,39**	**7,71**	**92,34**	**9,77**

Sumele datorate părților afiliate aferente contractelor de cash pooling sunt prezentate în nota 15.

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acţionarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria, Trabrennstraße 6-8, 1020 Viena. La data de 31 decembrie 2023, acţionarii principali ai OMV Aktiengesellschaft sunt Österreichische Beteiligungs AG (ÖBAG, Viena, care, la rândul său, este deținută integral de Guvernul Austriac – 31,5%) și Mubadala Petroleum and Petrochemicals Holding Company L.L.C. (MPPH, Abu Dhabi – 24,9%). Există un acord de consorțiu între MPPH și ÖBAG care stabilește o abordare coordonată, precum și anumite restricții în cazul transferului de participații. În data de 28 februarie 2024, MPPH a transferat toate cele 24,9% din acțiunile OMV Aktiengesellschaft către Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC).

Situaţiile financiare consolidate ale OMV Aktiengesellschaft sunt întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către UE şi în conformitate cu reglementările contabile suplimentare decurgând din Sec. 245a, Para. 1 ale codului comercial austriac (UGB) şi sunt disponibile pe pagina de web a OMV: https://www.omv.com/en/investor-relations/publications

Entități publice

Conform structurii acționariatului OMV Petrom, statul român prin Ministerul Energiei are o influență semnificativă asupra OMV Petrom S.A. și, prin urmare, există companii controlate exclusiv sau în comun de către statul român care sunt părți afiliate pentru OMV Petrom. În cursul normal al desfășurării activităţii, OMV Petrom înregistrează tranzacții de vânzări și achiziții cu unele dintre aceste părți afiliate, în condiții normale de piață, dacă legislația nu prevede altfel.

În mai 2022, S.N.G.N. Romgaz S.A. (“Romgaz”) a semnat un contract de vânzare-cumpărare pentru achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, care avea un contract încheiat cu OMV Petrom și un interes de participare de 50% în blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră. În data de 1 august 2022, tranzacția a fost finalizată și începând de la această data OMV Petrom a preluat statutul de operator al blocul de mare adâncime Neptun. În 2023, OMV Petrom a luat decizia finală de investiție pentru proiectul Neptun Deep și planul de dezvoltare aprobat de către OMV Petrom și Romgaz a fost confirmat de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

În octombrie 2022, OMV Petrom S.A. și Complexul Energetic Oltenia S.A. au semnat un contract de parteneriat pentru construirea a patru parcuri fotovoltaice în România, cu o putere totală de ~450 MW, prin intermediul a patru entități juridice distincte, cu o structură de participare de 50%-50%. În iulie 2023, contractele de finanțare pentru construcția parcurilor fotovoltaice au fost semnate de Ministerul Energiei, în calitate de autoritate contractantă, și cele patru entități juridice, beneficiare ale acestei finanțări şi responsabile pentru implementarea proiectelor.

Pentru detalii suplimentare privind aranjamentele în comun, a se vedea nota 34.

Remuneraţia conducerii

Pentru anul 2023, Adunarea Generală a Acţionarilor OMV Petrom S.A. a aprobat o remunerație brută anuală corespunzătoare unei remunerații nete pentru fiecare membru al Consiliului de Supraveghere în valoare de 22.000 EUR pe an (2022: 20.000 EUR pe an), o remunerație brută suplimentară pentru fiecare întâlnire, corespunzătoare unei remunerații nete de 4.400 EUR pentru fiecare membru al Comitetului de Audit (2022: 4.000 EUR pentru fiecare întâlnire) şi o remunerație brută suplimentară pentru fiecare întâlnire, corespunzătoare unei remunerații nete de 2.200 EUR pentru fiecare membru al Comitetului Prezidenţial şi de Nominalizare (2022: 2.000 EUR pentru fiecare întâlnire). Aceste niveluri de remunerare se aplică începând cu Adunarea Generală Ordinară a Acţionarilor din aprilie 2023. Suma totală a remunerației membrilor Consiliului de Supraveghere s-a ridicat la valoarea de 1,55 milioane RON (2022: 1,65 milioane RON).

La 31 decembrie 2023 și 2022 nu au fost înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Societate către membrii Consiliului de Supraveghere. La 31 decembrie 2023 și 2022, Societatea nu avea nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membri ai Consiliului de Supraveghere.

Suma totală a remunerației și a altor beneficii, inclusiv beneficiile în natură, plătite în 2023 membrilor Directoratului și directorilor care raportează membrilor Directoratului, în mod colectiv ca și grup, pentru activitățile de orice fel prestate de către aceştia, s-a ridicat la valoarea de 65,36 milioane RON (2022: 67,86 milioane RON), reprezentând beneficii pe termen scurt ale angajaților 55,79 milioane RON (2022: 57,55 milioane RON) și plăți pe bază de acțiuni și alte beneficii pe termen lung 9,57 milioane RON (2022: 10,31 milioane RON).

Remunerația plătită membrilor Directoratului și directorilor care raportează membrilor Directoratului urmărește să se situeze la un nivel competitiv și constă în:

- remunerație fixă pe baza acordurilor contractuale;
- remunerație legată de performanță, evaluată pe baza unor indicatori financiari și non-financiari (inclusiv evoluția prețului acțiunilor OMV Petrom S.A., indicatori HSSE și de sustenabilitate), în conformitate cu strategia companiei, pentru a alinia interesele managementului cu cele ale acționarilor, incluzând atât elemente pe termen scurt, cât și pe termen lung:
  - program de bonus de performanță de 1 an;
  - stimulent pe termen lung ca plan de performanță multianual de 3 ani;
- beneficii în natură (nemonetare) pentru a facilita desfășurarea în mod corespunzător a activităților legate de locul de muncă, inclusiv mașină companie, asigurări pentru accidente și de răspundere civilă.

31. INFORMAŢII PRIVIND SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

Numerar și echivalente de numerar

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Disponibilități în bancă și numerar	395,48	317,58
Depozite pe termen scurt	12.554,67	13.535,20
Numerar și echivalente de numerar	**12.950,15**	**13.852,78**

Alte ajustări nemonetare

Sumele prezentate în linia alte ajustări nemonetare includ în principal contribuția de solidaritate aferentă anului 2023, scadentă la plată în anul 2024, variația valorii juste a instrumentelor financiare derivate în situația veniturilor și cheltuielilor și efectul revizuirii creanțelor pe termen lung.

Fluxuri de trezorerie aferente activității de investiții

Plățile efectuate pentru investiții în imobilizări necorporale și corporale sunt obținute din intrările în imobilizări necorporale și corporale, după eliminarea elementelor nemonetare, cum ar fi efecte din contractele de leasing și revizuirea obligațiilor de dezafectare și restaurare, și considerând modificările datoriilor pentru investiții și avansurile nete plătite pentru mijloace fixe.

În cursul anului 2023 OMV Petrom a investit o sumă de 1.499,61 milioane RON în titluri de trezorerie și obligațiuni de stat din România (2022: 51,57 milioane RON), prezentate în linia „Investiții în filiale și alte active financiare”. Investițiile răscumpărate în cursul anului sunt în sumă de 348,94 milioane RON (2022: 52,00 milioane RON), prezentate în linia „Încasări aferente activelor imobilizate şi activelor financiare”.

Linia „Investiții în filiale și alte active financiare” include în anul 2023 de asemenea și suma de 23,54 milioane RON care reprezintă transferul efectuat într-un cont escrow în legătură cu tranzacții în derulare privind achiziția de societăți din domeniul energiei regenerabile, și suma de 0,56 milioane RON plătită pentru creșterea capitalului social în societatea Petrom Exploration & Production Limited.

În cursul anului 2022, OMV Petrom a înființat o nouă filială, OMV Petrom Biofuels S.R.L., în care OMV Petrom S.A. deținea 75% din acțiuni și OMV Downstream GmbH deținea 25% din acțiuni. Contribuția Societății la capitalul social al noii filiale a fost în sumă de 18,55 milioane RON în anul 2022, prezentată în linia „Investiții în filiale și alte active financiare”. În data de 31 mai 2023, OMV Petrom S.A. a vândut 50% din acțiunile OMV Petrom Biofuels S.R.L. către OMV Downstream GmbH, astfel că OMV Petrom S.A. a păstrat 25% din acțiuni, iar OMV Downstream GmbH a ajuns să dețină 75% din acțiuni. Impactul acestei tranzacții în contul de profit și pierdere a fost o pierdere de 2,53 milioane RON și intrările de numerar au fost în sumă de 9,84 milioane RON, prezentate în linia „Încasări din vânzarea de investiţii”.

În cursul anului 2022 OMV Petrom a plătit suma de 54,42 milioane RON către OMV Offshore Bulgaria GmbH, reprezentând contribuție de capital, și suma de 0,12 milioane RON reprezentând creșterea în capitalul social al OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. (fostă OMV Petrom Gas S.R.L.).

În data de 17 ianuarie 2022, OMV Petrom S.A. a achiziționat participația rămasă de 0,003% în filiala Petromed Solutions S.R.L., ajungând să dețină o participație de 100% în această filială, fără impact semnificativ asupra fluxului de trezorerie din activități de investiții.

Poziția „Împrumuturi nete rambursate de către/ (acordate către) filiale” prezintă împrumuturi acordate de OMV Petrom S.A. în anul 2023 în sumă de 95,63 milioane RON (2022: 450,08 milioane RON) și împrumuturi rambursate în sumă de 145,40 milioane RON (2022: 320,62 milioane RON).

Intrările de numerar din transferul de activitate, din 2023 și 2022, au fost în legătură cu transferul a 40 de zăcăminte marginale onshore de țiței și gaze naturale către Dacian Petroleum S.R.L., care s-a finalizat la 1 decembrie 2021. În cursul anilor 2023 și 2022 OMV Petrom nu a transferat nicio activitate.

Fluxuri de trezorerie aferente activității de explorare

Ieșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către OMV Petrom S.A. pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023 sunt de 180,43 milioane RON (2022: 325,90 milioane RON), din care suma de 68,86 milioane RON este aferentă activităților operaţionale (2022: 198,88 milioane RON), iar suma de 111,57 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2022: 127,02 milioane RON).

Împrumuturi trase și rambursate

Tabelele de mai jos prezintă reconcilierea modificărilor datoriilor generate de activităţile de finanţare:

	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii de leasing	Total
1 ianuarie 2023	**1.891,68**	**434,33**	**2.326,01**
Rambursări de împrumuturi purtătoare de dobânzi și partea de principal a datoriilor de leasing	(27,98)	(152,43)	**(180,41)**
Creșterea/(scăderea) netă a împrumuturilor acordate filialelor	(605,36)	-	**(605,36)**
Fluxul total de trezorerie din activităţi de finanţare	**(633,34)**	**(152,43)**	**(785,77)**
Datorii de leasing recunoscute în cursul anului	-	197,33	**197,33**
Alte modificări, net	(1,93)	(52,73)	**(54,66)**
Total modificări nemonetare	**(1,93)**	**144,60**	**142,67**
31 decembrie 2023	**1.256,41**	**426,50**	**1.682,91**
din care termen scurt	1.256,41	126,06	**1.382,47**
din care termen lung	-	300,44	**300,44**

	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii de leasing	Total
1 ianuarie 2022	**1.887,53**	**433,48**	**2.321,01**
Rambursări de împrumuturi purtătoare de dobânzi și partea de principal a datoriilor de leasing	(133,29)	(153,85)	**(287,14)**
Creșterea/(scăderea) netă a împrumuturilor acordate filialelor	132,50	-	**132,50**
Fluxul total de trezorerie din activităţi de finanţare	**(0,79)**	**(153,85)**	**(154,64)**
Datorii de leasing recunoscute în cursul anului	-	155,98	**155,98**
Alte modificări, net	4,94	(1,28)	**3,66**
Total modificări nemonetare	**4,94**	**154,70**	**159,64**
31 decembrie 2022	**1.891,68**	**434,33**	**2.326,01**
din care termen scurt	1.891,68	138,79	**2.030,47**
din care termen lung	-	295,54	**295,54**

La 31 decembrie 2023, Societatea avea disponibilă suma de 788,19 milioane RON reprezentând facilități de împrumut angajante și netrase care pot fi utilizate fără restricții (31 decembrie 2022: 390,83 milioane RON).

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ŞI A DATORIILOR FINANCIARE

Următorul sumar evidenţiază activele şi datoriile recunoscute la valoarea justă.

În conformitate cu IFRS 13, nivelurile individuale sunt definite după cum urmează:

Nivelul 1: Utilizând preţurile cotate pe pieţe active pentru aceleaşi active sau datorii.

Nivelul 2: Utilizând informaţii despre activ sau datorie, altele decât preţurile cotate, identificabile fie direct (ca preţuri), fie indirect (derivate din preţuri). Pentru a determina valoarea justă a instrumentelor financiare, modelul de evaluare utilizează în mod normal prețurile forward pentru mărfuri, identificabile din date de piaţă, și ratele de schimb valutar. Creanțele

comerciale din contracte de vânzare care prevăd un sistem de facturare pe baza prețurilor estimate sunt evaluate la valoare justă.

Nivelul 3: Utilizând informaţii despre activ sau datorie care nu provin din date de piaţă identificabile, cum sunt preţurile, ci provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

Ierarhia valorii juste pentru active financiare la 31 decembrie 2023

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare eficiente de acoperire împotriva riscurilor	-	6,31	-	**6,31**
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	279,16	-	**279,16**
Total	**-**	**285,47**	**-**	**285,47**

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare la 31 decembrie 2023

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	(163,03)	-	**(163,03)**
Total	**-**	**(163,03)**	**-**	**(163,03)**

Ierarhia valorii juste pentru active financiare la 31 decembrie 2022

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Creanțe comerciale	-	9,04	-	9,04
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	1.502,05	-	**1.502,05**
Total	**-**	**1.511,09**	**-**	**1.511,09**

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare la 31 decembrie 2022

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare eficiente de acoperire împotriva riscurilor	-	(1,20)	-	**(1,20)**
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	(650,80)	-	**(650,80)**
Total	**-**	**(652,00)**	**-**	**(652,00)**

Nu au existat transferuri între nivelurile ierarhiei valorii juste. Nu au fost modificări în tehnicile de evaluare a valorii juste pentru activele și datoriile recunoscute la valoarea justă.

Valoarea contabilă a activelor financiare și datoriilor financiare care au fost evaluate la cost amortizat aproximează valoarea lor justă.

Compensarea creanțelor și datoriilor financiare

Conform IAS 32, activele şi datoriile financiare sunt compensate, iar valorile nete sunt prezentate în situaţia poziţiei financiare atunci când OMV Petrom are dreptul legal de a compensa valorile recunoscute şi are intenţia fie să le deconteze pe o bază netă, fie să valorifice activul și să deconteze datoria în mod simultan. OMV Petrom se angajează, în cursul normal al desfăşurării activităţii, în diverse acorduri cadru de compensare sub forma contractelor Asociaţiei Internaţionale pentru Schimburi şi Derivative (ISDA), a contractelor Federației Europene a Comercianților de Energie (EFET) sau a altor acorduri similare. Atunci când sunt îndeplinite condițiile privind compensarea conform IAS 32, valorile activelor și datoriilor financiare respective sunt prezentate net în situația poziției financiare.

În tabelele de mai jos sunt prezentate valorile contabile ale activelor și datoriilor financiare recunoscute, care fac obiectul unor diverse acorduri de compensare. Valorile din coloana netă ar fi prezentate în situaţia poziţiei financiare a Societății, dacă toate drepturile de compensare ar fi exercitate.

Compensarea activelor financiare 2023

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Active disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	293,69	(8,22)	285,47	(40,93)	244,54
Creanțe comerciale	2.357,50	(16,18)	2.341,32	(8,47)	2.332,85
Alte active financiare	506,62	(1,27)	505,35	-	505,35
Total	**3.157,81**	**(25,67)**	**3.132,14**	**(49,40)**	**3.082,74**

*) Valorile nete prezentate în situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 9.

**) Active necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea datoriilor financiare 2023

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Datorii disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	171,25	(8,22)	163,03	(40,93)	122,10
Datorii comerciale	3.441,81	(16,18)	3.425,63	(8,47)	3.417,16
Alte datorii financiare	351,13	(1,27)	349,86	-	349,86
Total	**3.964,19**	**(25,67)**	**3.938,52**	**(49,40)**	**3.889,12**

*) Valorile nete prezentate în situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 16.
**) Datorii necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea activelor financiare 2022

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Active disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	1.594,28	(92,23)	1.502,05	(181,85)	1.320,20
Creanțe comerciale	4.883,27	(913,28)	3.969,99	(23,53)	3.946,46
Alte active financiare	1.325,79	(25,02)	1.300,77	(3,74)	1.297,03
Total	**7.803,34**	**(1.030,53)**	**6.772,81**	**(209,12)**	**6.563,69**

*) Valorile nete prezentate în situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 9.

**) Active necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea datoriilor financiare 2022

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Datorii disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	744,23	(92,23)	652,00	(181,85)	470,15
Datorii comerciale	4.373,67	(913,28)	3.460,39	(23,53)	3.436,86
Alte datorii financiare	425,91	(25,02)	400,89	(3,74)	397,15
Total	**5.543,81**	**(1.030,53)**	**4.513,28**	**(209,12)**	**4.304,16**

*) Valorile nete prezentate în situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 16.
**) Datorii necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

33. ANGAJAMENTE ŞI CONTINGENŢE

Angajamente

La 31 decembrie 2023, angajamentele asumate de către Societate pentru achiziții de mijloace fixe (cu excepţia celor aferente aranjamentelor în comun) sunt în sumă de 1.311,63 milioane RON (2022: 1.823,32 milioane RON), din care 1.217,07 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2022: 1.686,82 milioane RON) şi 94,56 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2022: 136,50 milioane RON).

Societatea are angajamente suplimentare în legătură cu aranjamentele în comun. Pentru detalii, a se vedea nota 34.

Contractele de leasing angajate, dar care nu au început încă, sunt prezentate separat în nota 7.

Litigii

Ne confruntăm cu o varietate de litigii, arbitraje, proceduri şi dispute ce se referă la o gamă largă de subiecte, cum ar fi, dar fără a se limita la: aspecte imobiliare, aspecte fiscale, proprietate intelectuală, aspecte de mediu, de concurenţă, administrative, aspecte comerciale, litigii de muncă, recuperări creanţe, insolvenţa contractorilor, fapte penale și contravenţii. Este posibil să apară soluţii judiciare care nu au fost anticipate.

Societatea constituie provizioane pentru litigiile pentru care este mai mult probabil decât improbabil că vor rezulta obligaţii. Managementul consideră că pentru litigiile neacoperite de provizioane sau asigurări, fie nu există obligații prezente, fie posibilitatea unor ieșiri de numerar este redusă, sau sumele aferente nu sunt semnificative.

Datorii contingente

Facilităţile de producţie şi proprietăţile Societăţii sunt subiectul unei varietăţi de legi şi reglementări cu privire la protecţia mediului; sunt constituite provizioane pentru obligaţiile care decurg din măsurile de protecţie a mediului în conformitate cu politicile contabile ale Societăţii.

Ca parte a desfășurării normale a activității sale, OMV Petrom S.A. a încheiat garanţii, în principal din facilități de credit acordate de bănci, fără garanții în numerar. Nu este probabilă apariția unor pierderi semnificative din aceste garanții.

34. INTERESE ÎN ARANJAMENTE ÎN COMUN

În cursul anului 2008, OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (”Exxon”) în scopul de a explora şi dezvolta blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră și a păstrat un interes de participare de 50%. Începând cu august 2011, Exxon a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator). În mai 2022, S.N.G.N. Romgaz S.A. (“Romgaz”) a semnat un contract de vânzare-cumpărare de acțiuni pentru achiziționarea Exxon și astfel a interesului de participare deținut de acesta în blocul Neptun. În data de 1 august 2022 tranzacția a fost finalizată și la aceeași dată OMV Petrom S.A. a preluat operarea blocului Neptun Deep. În 2023 OMV Petrom a luat decizia finală de investiție pentru proiectul Neptun Deep și planul de dezvoltare aprobat de către OMV Petrom și Romgaz a fost confirmat de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

În cursul anului 2010, OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu Hunt Oil Company of Romania S.R.L. (“Hunt”) în scopul de a explora şi dezvolta blocurile onshore Adjud şi Urziceni Est şi a păstrat un interes de participare de 50%. Începând cu octombrie 2013, Hunt a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator). În ianuarie 2024, OMV Petrom a primit o notificare de la Hunt privind decizia acestuia de a se retrage din contractul privind operațiunea în comun, această decizie neavând un impact semnificativ asupra situațiilor financiare de la 31 decembrie 2023.

În cursul anului 2022, OMV Petrom S.A. a încheiat un parteneriat cu Complexul Energetic Oltenia pentru construcția a patru parcuri fotovoltaice având o capacitate totală de aproximativ 450 MW. Parcurile vor fi construite prin intermediul a patru entități juridice separate, într-o structură de participație de 50% - 50%. Se intenționează vânzarea energiei electrice produse de aceste entități către cei doi parteneri în proporții egale.

Activităţile desfăşurate în comun menţionate mai sus au fost clasificate ca şi operaţiuni în comun în conformitate cu IFRS 11.

Partea OMV Petrom S.A. în angajamentele agregate pentru achiziția de active imobilizate aferente acestor operaţiuni este în sumă de 5.405,07 milioane RON la 31 decembrie 2023 (2022: 76,14 milioane RON), în principal aferente proiectului Neptun Deep.

35. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

OMV Petrom S.A. își gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că Societatea va fi structurată în mod optim potrivit expunerii sale la risc, în vederea maximizării rentabilității pentru acţionari. Structura capitalului în cadrul OMV Petrom S.A. este formată din capitaluri proprii (incluzând capitalul social, rezerve şi rezultatul reportat, aşa cum sunt prezentate în „Situaţia modificării capitalurilor proprii”) şi din datorii (care includ împrumuturile purtătoare de dobânzi şi datoriile de leasing, atât pe termen scurt, cât şi lung). Gestionarea riscului de capital în cadrul OMV Petrom S.A. este parte integrantă din administrarea valorii şi se bazează pe revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Societăţii.

Datoria netă este calculată ca împrumuturi purtătoare de dobândă plus datorii de leasing minus numerar şi echivalente de numerar. Datorită soldului semnificativ de numerar, OMV Petrom S.A. prezintă o poziţie de numerar netă în valoare de 11.267,24 milioane RON la 31 decembrie 2023 (2022: 11.526,77 milioane RON).

Obiectivele şi politicile gestionării riscurilor

Obiectivul departamentului de Management al Riscurilor este de a se asigura că riscurile sunt gestionate în mod corespunzător şi menținute sub control de către persoanele responsabile. Riscurile sunt evaluate şi monitorizate individual, fiind implementat un set dedicat de măsuri de reducere a riscurilor.

Pentru a asigura că managementul ia decizii informate în privința riscurilor, cu luarea în considerare de o manieră adecvată a informațiilor/datelor curente și prospective, Directoratul OMV Petrom a împuternicit un departament dedicat de Management al Riscurilor, având ca obiectiv conducerea și coordonarea în mod centralizat a procesului de gestionare a riscurilor la nivelul Societății. Acest departament asigură aplicarea în întreaga organizație a unor procese, instrumente și tehnici de gestionare a riscurilor bine definite și consecvente. Responsabilitatea aferentă riscurilor este atribuită acelor manageri care sunt cei mai potriviți să supravegheze și să gestioneze riscul respectiv. Profilul de risc consolidat la nivelul OMV Petrom este raportat de două ori pe an către Directorat și Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere.

Expunerile la risc şi acţiunile întreprinse

Departamentul de Management al Riscurilor al OMV Petrom realizează o coordonare centralizată a procesului de management al riscurilor pe termen mediu la nivelul întreprinderii (EWRM – „Enterprise Wide Risk Management") şi a procesului de management al riscurilor strategice pe termen lung („Strategic Risk Management"), în cadrul cărora urmăreşte în mod activ identificarea, analiza, evaluarea şi gestionarea riscurilor semnificative (de piaţă şi financiare, operaţionale şi strategice), cu scopul de a evalua efectul acestora asupra fluxurilor de trezorerie bugetate, de a angaja conducerea în planificarea şi implementarea de măsuri menite să reducă riscurile şi de a asigura membrii Directoratului şi ai Comitetului de Audit al Consiliului de Supraveghere că riscurile sunt gestionate corespunzător.

Principalul scop al procesului EWRM în OMV Petrom este să adauge valoare printr-o abordare bazată pe riscuri de management și luare a deciziilor. OMV Petrom dezvoltă în mod constant procesul EWRM pe baza cerințelor interne și externe. Procesul este facilitat de sistemul IT din cadrul Societății, care susține etapele individuale ale procesului (identificarea, analiza, evaluarea, tratamentul, raportarea și revizuirea riscurilor prin monitorizarea continuă a modificărilor survenite în profilul de risc), ghidată de cadrul de management al riscurilor ISO 31000.

Pe lângă categoriile de expunere la riscuri de tip operaţional şi strategic, categoria privind riscul de piaţă şi financiar are un rol semnificativ în profilul de risc al Societăţii, fiind gestionată cu diligenţă sporită - riscurile de piaţă şi financiare includ riscul de preţ de piață, riscul de schimb valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit al partenerilor şi riscul de lichiditate.

În ceea ce priveşte acţiunile întreprinse, orice risc care se apropie de limita stabilită sau prezintă senzitivitate crescută la nivelurile apetitului de risc, este monitorizat corespunzător şi sunt propuse acţiuni specifice de contracarare, aprobate și implementate corespunzător în vederea reducerii gradului de expunere.

Riscul de preț de piață

În privința riscului de preț de piață, OMV Petrom este expus în mod natural la volatilitatea determinată de prețuri asupra fluxurilor de trezorerie generate de activitățile de producție, rafinare și de comercializare a țițeiului, produselor petroliere derivate, gazelor naturale și energiei electrice. Riscul de piață are o importanță strategică semnificativă în cadrul profilului de risc și lichidității Societății. Riscurile de preț de piață ale mărfurilor Societății sunt analizate, măsurate și evaluate cu atenție.

Atunci când este cazul, sunt folosite instrumentele financiare derivate pentru gestionarea riscurilor de preț de piață rezultate din modificările prețurilor la mărfuri și ale ratelor de schimb valutar, care pot avea un impact negativ asupra activelor, datoriilor sau a fluxurilor de trezorerie preconizate.

În scopul atenuării riscurilor de preț de piață, Societatea contractează instrumente financiare derivate, cum ar fi instrumente swap OTC și contracte la termen. Instrumentele swap nu presupun o investiție la momentul încheierii contractelor; decontarea are loc în mod normal la sfârșitul trimestrului sau lunii.

Operațiunile de acoperire împotriva riscurilor sunt derulate în general acolo unde există expunerea aferentă. Atunci când sunt îndeplinite anumite condiții, Societatea poate opta să aplice principiile contabilității de acoperire împotriva riscurilor din IFRS 9, în scopul recunoașterii în situația veniturilor și cheltuielilor a efectelor nete din modificarea valorii juste a instrumentelor financiare în același timp cu a elementului acoperit împotriva riscului.

Instrumentele derivate sunt utilizate numai pentru scopurile de acoperire împotriva riscurilor economice și nu ca investiții speculative. Totuși, în cazurile în care instrumentele derivate nu sunt desemnate ca instrumente de acoperire împotriva

riscurilor (adică nu se aplică contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor), ele sunt clasificate ca fiind evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, în conformitate cu IFRS 9.

Tabelele de mai jos prezintă valorile juste ale instrumentelor financiare derivate împreună cu valorile lor nominale. Valoarea nominală, prezentată brut, reprezintă valoarea activului de bază al unui instrument derivat sau a ratei de referință (în valoare absolută, atât pentru contractele de vânzare, cât și pentru cele de cumpărare) și pe baza ei sunt calculate modificările în valoarea instrumentelor derivate. Valorile nominale indică volumul tranzacțiilor în derulare la sfârșitul anului și nu dau indicii asupra riscului de piață și nici a riscului de credit. Valorile juste sunt prezentate pe liniile „Alte active financiare" și „Alte datorii financiare" în situația poziției financiare.

Valorile nominale și valorile juste ale instrumentelor derivate

31 decembrie 2023	Valoare nominală	Valoare justă active	Valoare justă datorii
Riscul de preț al mărfurilor	-	-	—
Instrumente swap de țiței inclusiv produse petroliere*)	58,27	6,31	-
Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor mărfurilor (desemnate în relațiile de acoperire împotriva riscurilor)	**58,27**	**6,31**	**-**
Instrumente swap de țiței inclusiv produse petroliere*)	781,63	8,89	(5,12)
Instrumente swap de gaze naturale	56,63	21,72	-
Contracte de vânzare și achiziție la termen de energie electrică	1.226,07	205,70	(142,00)
Contracte de achiziție la termen de certificate de emisie europene	567,24	42,75	(14,69)
Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor mărfurilor (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	**2.631,57**	**279,06**	**(161,81)**
Riscul valutar			
USD	144,65	0,10	(1,22)
EUR	39,09	-	-
Operațiuni de acoperire împotriva riscului valutar (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	**183,74**	**0,10**	**(1,22)**

31 decembrie 2022	Valoare nominală	Valoare justă active	Valoare justă datorii
Riscul de preț al mărfurilor			
Instrumente swap de țiței inclusiv produse petroliere*)	83,67	-	(1,20)
Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor mărfurilor (desemnate în relațiile de acoperire împotriva riscurilor)	**83,67**	**-**	**(1,20)**
Instrumente swap de țiței inclusiv produse petroliere*)	1.086,55	-	(3,39)
Contracte de vânzare și achiziție la termen de energie electrică	3.855,01	1.397,49	(636,42)
Contracte de achiziție la termen de certificate de emisie europene	568,35	104,56	(9,23)
Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor mărfurilor (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	**5.509,91**	**1.502,05**	**(649,04)**
Riscul valutar			
USD	251,96	-	(1,76)
EUR	0,82	-	-
Operațiuni de acoperire împotriva riscului valutar (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	**252,78**	**-**	**(1,76)**

*) Doar țițeiul achiziționat este utilizat ca bază, nu țițeiul din producția proprie

Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În segmentul Rafinare și Marketing, societatea OMV Petrom este expusă riscurilor privind stocurile și volatilității marjelor de rafinare. Pentru a răspunde acestor riscuri, Societatea inițiază activități corespunzătoare de acoperire împotriva riscurilor, care includ activități de acoperire a riscurilor aferente stocurilor și, în mod limitat, marjelor.

Strategia de gestionare a riscurilor este de a armoniza prețurile vânzărilor și cumpărărilor de produse în scopul de a menține în orice moment valoarea stocurilor în limite aprobate, prin intermediul instrumentelor de acoperire a riscurilor aferente stocurilor, pentru reducerea expunerii la riscul de preț. În cazul instrumentelor de acoperire a riscurilor aferente marjelor de rafinare, țițeiul și produsele petroliere sunt acoperite cu scopul de a proteja marjele viitoare.

În cursul anilor 2023 și 2022, OMV Petrom S.A. a contractat în special instrumente de acoperire a riscurilor în legătură cu achizițiile de stocuri de țiței, utilizând instrumente swap. În cursul anului 2022, instrumentele de acoperire împotriva riscurilor aferente marjelor cu privire la vânzările previzionate de benzină, care au fost încheiate de OMV Petrom S.A în 2021, au ajuns la scadență.

Instrumentele de acoperire împotriva riscurilor aferente stocurilor sunt utilizate pentru reducerea expunerii la riscul de preț ori de câte ori nivelurile efective ale stocurilor deviază de la nivelurile țintă. Tranzacțiile de cumpărări și vânzări previzionate de țiței și produse petroliere sunt desemnate ca elemente acoperite împotriva riscurilor.

În cazul instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor aferente marjelor de rafinare, marja produsului este desemnată ca element acoperit împotriva riscului, prin achiziția de țiței Brent la preț fix și prin vânzarea de produs la preț fix. Marja este o componentă identificabilă separată și astfel poate fi considerată o componentă specifică de risc care este desemnată ca element acoperit împotriva riscului.

Ineficiențele aferente instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor pot fi generate de diferența de timp și de cea de preț dintre instrumentul derivat și elementul acoperit împotriva riscului (instrumentele derivate sunt evaluate la cotațiile medii lunare - sau pentru alte perioade - și vânzările/cumpărările sunt evaluate la prețurile de la data tranzacției/livrării).

Valorile nominale și valorile juste ale instrumentelor derivate desemnate ca instrumente eficiente de acoperire împotriva riscurilor

2023	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Valoarea nominală	-	58,27	**58,27**
Sub un an	-	58,27	**58,27**
Peste un an	-	-	**-**
Valoarea justă - active	-	6,31	**6,31**
Valoarea justă - datorii	-	-	**-**
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie (înainte de impozitare)	-	6,31	**6,31**

2022	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Valoarea nominală	-	83,67	**83,67**
Sub un an	-	83,67	**83,67**
Peste un an	-	-	**-**
Valoarea justă - active	-	-	**-**
Valoarea justă - datorii	-	1,20	**1,20**
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie (înainte de impozitare)	-	(1,20)	**(1,20)**

Acoperirea împotriva riscurilor de trezorerie - Impactul contabilității de acoperire împotriva riscurilor

2023	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 1 ianuarie 2023 (după impozitare)	-	(1,01)	**(1,01)**
Câștiguri/(pierderi) recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	(6,48)	(14,99)	**(21,47)**
Sume reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor	-	22,50	**22,50**
Sume transferate în costul unui element nefinanciar	6,48	-	**6,48**
Impact fiscal	-	(1,20)	**(1,20)**
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 31 decembrie 2023 (după impozitare)	**-**	**5,30**	**5,30**
Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor	-	-	**-**

2022	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 1 ianuarie 2022 (după impozitare)	-	(18,03)	**(18,03)**
Câștiguri/(pierderi) recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	(84,45)	57,15	**(27,30)**
Sume reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor	-	(36,89)	**(36,89)**
Sume transferate în costul unui element nefinanciar	84,45	-	**84,45**
Impact fiscal	-	(3,24)	**(3,24)**
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 31 decembrie 2022 (după impozitare)	**-**	**(1,01)**	**(1,01)**
Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor	(8,36)	-	**(8,36)**

Pentru „Cumpărări previzionate", partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor este inclusă pe linia „Achiziții (nete de variația stocurilor)" în situația veniturilor și cheltuielilor. Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor și reclasificarea „Vânzărilor previzionate" pentru instrumentele de acoperire împotriva riscurilor în care o componentă de risc a elementului nefinanciar este desemnată ca element acoperit, sunt reflectate pe linia „Venituri din vânzări" în situația veniturilor și cheltuielilor.

Certificatele de emisie europene

Toate segmentele de activitate ale OMV Petrom sunt expuse fluctuației în prețul carbonului sub schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră. Cumpărările de certificate de emisie europene sunt întotdeauna realizate la timp și îndeplinirea obligațiilor legale conform acestei scheme de comercializare reprezintă o prioritate absolută pentru OMV Petrom. OMV Petrom monitorizează riscurile de preț aferente certificatelor de emisie și le gestionează utilizând instrumente derivate tranzacționate bilateral pe piața secundară (așa numitele tranzacții extra bursiere sau OTC).

Gestionarea riscului de schimb valutar

Deoarece OMV Petrom operează în diferite valute, riscurile de schimb valutar aferente sunt analizate. OMV Petrom este în principal expusă la modificarea cursului de schimb al dolarului american şi al Euro faţă de leul românesc. Alte valute au doar un efect limitat asupra fluxurilor de numerar şi asupra rezultatului din exploatare.

Atunci când este cazul, pot fi utilizate instrumente financiare derivate pentru a acoperi riscul aferent tranzacţiilor în valută, în cazul în care variația ratelor de schimb USD/RON sau EUR/RON ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de trezorerie ale Societății.

Analiza de senzitivitate a valutelor

Valorile contabile la data de raportare ale activelor şi datoriilor monetare denominate în valută ale OMV Petrom, care induc senzitivitate la ratele de schimb valutar RON/EUR și RON/USD în situaţiile financiare, sunt după cum urmează:

	Echivalent RON al soldurilor denominate în EUR (milioane)		Echivalent RON al soldurilor denominate în USD (milioane)	
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Active	1.118,85	1.946,90	252,63	248,04
Datorii	1.154,15	1.142,89	243,58	518,42
Active/(datorii) nete în situația poziției financiare	**(35,30)**	**804,01**	**9,05**	**(270,38)**
Ajustări pentru contracte derivate de schimb valutar	(39,09)	(0,82)	122,29	251,96
Expunerea valutară netă	**(74,39)**	**803,19**	**131,34**	**(18,42)**

Următorul tabel detaliază senzitivitatea Societăţii la o creştere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al USD şi EUR faţă de RON. Analiza de senzitivitate cuprinde elementele monetare denominate în valută, în sold la data raportării, şi ajustează evaluarea lor la sfârşitul perioadei pentru o modificare cu 10% a ratelor de schimb valutar. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creştere în rezultatul global total înainte de impozitare generată de o variaţie în cursul de schimb de 10% şi o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total înainte de impozitare cu aceeaşi valoare.

+10% creştere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact pentru elementele denominate în EUR, în milioane RON (i)		Impact pentru elementele denominate în USD, în milioane RON (ii)	
	2023	2022	2023	2022
Profit/ (pierdere)	(7,44)	80,32	12,50	(1,72)
Alte elemente ale rezultatul global	-	-	0,63	(0,12)

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact pentru elementele denominate în EUR, în milioane RON (i)		Impact pentru elementele denominate în USD, în milioane RON (ii)	
	2023	2022	2023	2022
Profit/ (pierdere)	7,44	(80,32)	(12,50)	1,72
Alte elemente ale rezultatul global	-	-	(0,63)	0,12

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii la finalul anului în legătură cu activele financiare derivate, împrumuturile acordate filialelor, creanțele comerciale, numerarul și echivalentele de numerar, datoriile comerciale și datoriile de leasing denominate în EUR.
(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii la finalul anului în legătură cu creanțele comerciale, numerarul și echivalentele de numerar și datoriile comerciale denominate în USD.

Impactul în capitalurile proprii reprezintă impactul în profitul sau pierderea înainte de impozitare și în alte elemente ale rezultatului global, net de impozitul pe profit (16%).

Analiza de senzitivitate a riscului valutar inerent prezentată mai sus arată expunerea la riscul de conversie de la sfârşitul anului; cu toate acestea, expunerea asupra fluxurilor de trezorerie din cursul anului este în permanenţă monitorizată şi gestionată de către Societate.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

Pentru a facilita gestionarea riscului de rată a dobânzii, datoriile Societăţii sunt analizate prin prisma ratei fixe şi variabile la împrumuturi, a valutelor şi a scadenţelor. În prezent, OMV Petrom are expunere limitată la acest risc.

Analiza de senzitivitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii împrumuturilor la ratele de dobândă la data raportării. Pentru datoriile cu rate variabile, analiza este efectuată presupunând că suma în sold la data raportării a fost în sold pe parcursul întregului an. O creştere sau o scădere cu 1% reprezintă estimarea managementului aferentă unei modificări rezonabil posibile a ratelor dobânzii (celelalte variabile rămânând constante).

Analiza aferentă riscului de modificare a ratei dobânzii

	Sold la		Efectul modificării cu 1% în rata dobânzii, înainte de impozitare	
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Împrumuturi pe termen scurt	1.248,45	1.881,79	12,48	18,82

În 2023 şi 2022, nu a existat necesitatea acoperirii riscului privind rata dobânzii, prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare în acest scop.

Gestionarea riscului de credit al partenerilor

Riscul de credit se referă la riscul ca un partener de afaceri să nu reuşească să îşi îndeplinească obligaţiile contractuale sau să înregistreze dificultăţi financiare, generând astfel o pierdere financiară pentru Societate. Riscul de credit aferent celor mai importanţi parteneri este evaluat, monitorizat şi gestionat folosind limite predefinite pentru anumite ţări, bănci şi parteneri de afaceri. Pe baza bonităţii, tuturor partenerilor de afaceri le sunt alocate expuneri maxime permise din punctul de vedere al limitelor de credit (sume şi scadenţe), iar analiza de bonitate şi a limitelor admise sunt revizuite periodic. Pentru toţi partenerii de afaceri, în funcţie de categoria lor de lichiditate, o parte din limitele de credit alocate sunt securizate prin intermediul instrumentelor de garantare lichide cum ar fi scrisori de garanţie bancară, asigurări de credit şi alte instrumente similare. Procedurile privind monitorizarea limitelor de credit sunt guvernate de regulamente interne.

Societatea nu are nicio expunere semnificativă în ceea ce priveşte concentrarea riscului de credit faţă de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare, cu excepţia partenerilor din cadrul grupului. Numerarul şi echivalentele de numerar ale Societăţii sunt investite în primul rând la bănci cu rating de cel puţin BBB- (S&P şi Fitch) şi Baa3 (Moody's).

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de numerar (intrări și ieşiri) operaţionale şi financiare bugetate sunt monitorizate şi analizate lunar, în vederea stabilirii nivelului aşteptat al modificărilor nete în lichiditate. Această analiza furnizează baza pentru deciziile de finanţare şi angajamentele de investiţii. Pentru a asigura în orice moment solvabilitatea şi flexibilitatea financiară necesare Societăţii, sunt menţinute rezerve de lichiditate sub formă de depozite şi linii de credit angajante. Scadenţa datoriilor financiare ale Societăţii este prezentată în nota 16.

Impactul conflictului din Ucraina

Contextul geopolitic determinat de conflictul existent în Ucraina nu a avut un impact negativ semnificativ asupra situațiilor financiare la 31 decembrie 2023.

36. REMUNERAȚIA AUDITORULUI DE GRUP

În 2023, auditorul statutar KPMG Audit SRL a avut un onorariu de audit contractual în valoare de 757.000 EUR (2022, auditorul anului precedent Ernst & Young Assurance Services SRL: 554.034 EUR) pentru auditul statutar al situaţiilor financiare anuale individuale şi consolidate ale Societăţii şi ale filialelor sale din România. Serviciile contractate cu auditorul statutar, altele decât serviciile de audit au fost în sumă de 116.000 EUR, reprezentând în principal alte servicii de asigurare în legătură cu unele rapoarte emise de Societate și filialele sale, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE Nr. 537/2014 a Parlamentului şi a Consiliului European (2022: 442.390 EUR).

Alte firme din reţeaua KPMG au prestat servicii de audit pentru filialele OMV Petrom în sumă de 82.000 EUR (2022, Ernst & Young: 68.167 EUR) şi alte servicii decât serviciile de audit pentru Societate și filialele sale, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE Nr. 537/2014 a Parlamentului şi a Consiliului European, în sumă de 625.815 EUR (2022, Ernst & Young: 33.000 EUR).

37. EVENIMENTE ULTERIOARE

Nu există alte evenimente semnificative ulterioare datei raportării, cu excepția celor deja prezentate în situațiile financiare.

Aceste situații financiare, care cuprind situația poziției financiare, situația veniturilor şi cheltuielilor, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie şi notele la situațiile financiare, au fost aprobate la data de 15 martie 2024.

Christina Verchere Director General Executiv Preşedinte al Directoratului		Alina Popa Director Financiar Membru al Directoratului
Cristian Hubati Membru al Directoratului Explorare și Producție	Franck Neel Membru al Directoratului Gaze și Energie	Radu Căprău Membru al Directoratului Rafinare și Marketing
Gabriela Mardare Vicepreședinte Departament Financiar		Nicoleta Drumea Șef Departament Raportare Financiară

OMV Petrom S.A.

Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne în anul 2023

- aferente activităților extractive -

Introducere

Capitolul 8 al Anexei nr. 1 a Ordinului Ministerului Finanțelor Publice 2844/2016, cu modificările şi completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (în continuare "**Reglementarea**"), care transpune Capitolul 10 al Directivei 2013/34/UE a Parlamentului European și a Consiliului, solicită ca întreprinderile mari și entitățile de interes public care își desfășoară activitatea în industria extractivă sau în sectorul exploatării pădurilor primare să elaboreze și să publice anual un raport cu privire la plățile efectuate către guverne. Întreprinderile mari și entitățile de interes public care au obligația să elaboreze situații financiare consolidate trebuie să întocmească și un raport consolidat privind plățile efectuate către guverne.

OMV Petrom S.A. (în continuare "**Compania**"), pe de o parte își desfășoară activitatea în industria extractivă și, pe de altă parte, este admisă la tranzacționare pe Bursa de Valori București (cu acțiuni). Prin urmare, în conformitate cu Reglementarea menționată anterior, Compania a elaborat următorul raport consolidat (în continuare "**Raport**") cu privire la plățile efectuate către guverne. Acest Raport face referire la OMV Petrom S.A. și la filialele sale care își desfășoară activitatea în industria extractivă (segmentul Explorare și Producție).

Secțiunea 'Bazele de întocmire' oferă cititorului informații despre conținutul acestui Raport. Această secțiune include și informații referitoare la tipurile de plăți care trebuie publicate, precum și la modalitatea în care OMV Petrom a interpretat cerințele Reglementării în vederea elaborării Raportului.

Din perspectivă socio-economică, Compania noastră și filialele sale (în continuare "**Grupul OMV Petrom**") aduc, în țările în care își desfășoară activitatea, o contribuție mai mare decât plățile raportate conform aceastei Reglementări. Companiile din Grupul OMV Petrom efectuează plăți către guverne și în legătură cu alte segmente de activitate, nu doar Explorare și Producție, ci și Rafinare și Marketing, Gaze și Energie, Corporativ și Altele. În plus față de plățile efectuate către guverne, companiile din Grupul OMV Petrom contribuie la economiile țărilor în care își desfășoară activitatea prin crearea de locuri de muncă pentru angajați și contractori, prin achiziția de bunuri și materiale de la furnizori locali și prin activitățile de investiții de interes social.

Bazele de întocmire

Entitățile care raportează

Conform cerințelor Reglementării, OMV Petrom trebuie să elaboreze un raport consolidat cu privire la plățile efectuate către guverne direct sau de către oricare filială a sa care este inclusă în situațiile financiare consolidate ale Grupului și care își desfășoară activitatea în industria extractivă. Prin urmare, entitățile incluse în scopul acestui Raport sunt OMV Petrom S.A. (România), OMV Offshore Bulgaria GmbH (activitate relevantă în Bulgaria) și OMV Petrom Georgia LLC (activitate relevantă în Georgia).

Activități în scopul acestui Raport

Sunt prezentate în acest Raport plățile efectuate către guverne de către Grupul OMV Petrom în legătură cu oricare dintre următoarele activități: explorarea, prospectarea, descoperirea, exploatarea și extracția zăcămintelor de minerale, petrol și gaze naturale sau alte materiale („activități extractive").

Guvern

'**Guvern**' este definit ca fiind orice autoritate națională, regională sau locală a unui stat și include departamentele, agențiile sau întreprinderile controlate de acea autoritate guvernamentală.

Proiect

Conform Reglementării, plățile sunt raportate defalcat la nivel de:

- guvern și autoritate guvernamentală;
- tip de plată;
- „proiect", unde este posibil.

Pentru scopul acestui Raport, '**proiect'** este definit ca ansamblul activităților operaționale care sunt reglementate de un singur contract, licență, închiriere, concesiune sau alte acorduri juridice similare și care formează baza pentru o obligație de plată către un guvern. Dacă mai multe astfel de acorduri sunt interconectate pe fond, acestea sunt considerate a fi un singur proiect pentru scopul acestui Raport.

Acordurile juridice „interconectate pe fond" sunt definite ca un set de contracte, licențe, închirieri, concesiuni sau alte acorduri conexe cu termeni similari pe fond și integrate din punct de vedere operațional și geografic, care sunt semnate cu guvernul și, prin urmare, generează obligații de plată. Aceste acorduri pot fi reglementate de un singur contract, un acord de asociere în participațiune, un acord de partajare a producției sau un alt acord juridic general.

Pot exista cazuri – de exemplu, impozitul pe profit – în care nu este posibilă atribuirea plăților la nivelul unui singur proiect, prin urmare OMV Petrom prezintă în acest Raport astfel de plăți în totalitate la nivel de țară.

Plata în numerar și în natură

Conform Reglementării, sumele trebuie raportate la momentul efectuării plăților, ceea ce înseamnă că acestea sunt raportate în perioada în care are loc transferul de numerar, indiferent de perioada în care a fost înregistrată obligația corespunzătoare conform contabilității de angajamente.

Rambursările sunt raportate, de asemenea, în perioada în care sunt încasate și fie compensează plățile efectuate în perioada respectivă, fie sunt prezentate ca sume negative în Raport.

Plățile în natură către un guvern sunt convertite la valoarea lor echivalentă în numerar, pe baza metodei de evaluare cea mai adecvată și relevantă pentru fiecare tip de plată. Aceasta poate fi evaluarea la cost sau la valoarea justă (de piață), în Raport incluzându-se o explicație cu privire la metoda de evaluare utilizată. Acolo unde este cazul, se includ în Raport și volumele aferente acestor plăți.

Materialitate

Plățile unice sau seriile de plăți conexe cu valoare mai mică de 100.000 EUR (echivalentul a 443.400 RON la cursul valutar publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene la data de 19 iulie 2013) pe parcursul unui exercițiu financiar sunt excluse din acest Raport.

Moneda de raportare

Moneda de raportare este leul românesc (RON). Plățile realizate în alte monede decât RON sunt convertite, pentru scopul acestui Raport, la cursul de schimb mediu al perioadei de raportare.

Tipurile de plăți

Drepturi de producție

În cadrul unui acord de partajare a producției, guvernul gazdă este îndreptățit la o parte din producția de țiței și gaze naturale și, cel mai adesea, aceasta este plătită în natură. Grupul OMV Petrom nu a realizat astfel de plăți în acest an.

Impozite

Sunt raportate impozitele percepute asupra venitului, producției sau profiturilor societăților. Rambursările sunt compensate cu plățile și evidențiate corespunzător. Taxele percepute asupra consumului, impozitul pe venitul personal, contribuțiile sociale, impozitul pe vânzări, taxele și contribuțiile pentru energia electrică și pentru trading de mărfuri, impozitele pe proprietate nu sunt raportate conform acestei Reglementări.

Redevențe

Redevențele sunt plățile efectuate pentru dreptul de a exploata resursele de țiței și gaze naturale, stabilite în mod uzual ca procent din valoarea producției.

Dividende

În conformitate cu această Reglementare, dividendele sunt raportate atunci când sunt plătite în locul drepturilor de producție sau al redevențelor. Dividendele plătite unui guvern în calitatea sa de acționar obișnuit al entității respective nu sunt raportate, dacă aceste dividende sunt plătite guvernului în aceleași condiții ca și celorlalți acționari.

Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, Grupul OMV Petrom nu a efectuat astfel de plăți de dividende (raportabile conform criteriului de mai sus) către guverne.

Prime

Primele includ prime de semnare, descoperire și producție, în fiecare caz în măsura în care au fost plătite în legătură cu activitățile relevante. Grupul OMV Petrom nu a efectuat astfel de plăți în acest an.

Taxe

Acestea includ taxe pentru licențe, taxe pentru închirieri, taxe de înregistrare și alte taxe aferente licențelor și/sau concesiunilor, respectiv accesului la zonele unde se realizează activitățile extractive.

Raportul exclude taxele plătite guvernelor pentru servicii administrative care nu sunt legate specific de activitățile extractive sau de accesul la resurse extractive. În plus, sunt excluse, de asemenea, plățile efectuate ca și contravaloare a unor servicii prestate de guvern.

Plăți pentru îmbunătățiri aduse infrastructurii

Raportul ar trebui să includă plățile realizate de Grupul OMV Petrom pentru îmbunătățiri aduse infrastructurii, precum construcția unui drum sau a unui pod care deservește comunitatea, indiferent dacă Grupul OMV Petrom efectuează plata către entități non-guvernamentale. Acestea sunt raportate fie în momentul efectuării plății către guvern, fie în momentul în care activele respective au fost predate guvernului sau au fost puse la dispoziția comunității locale. Plățile având natură de investiții de interes social, donațiile sau sponsorizările sunt excluse din acest Raport.

Sumarul plăților

Tabelul centralizator de mai jos prezintă plățile relevante către guverne, efectuate de Grupul OMV Petrom în cursul anului încheiat la 31 decembrie 2023.

(în mii RON)	Impozite (pe venit, producție sau profit)	Redevențe	Taxe (licențe, chirii, înregistrare și altele)	Total Plăți
România	4.441.161	1.087.772	128.407	**5.657.341**
Total	**4.441.161**	**1.087.772**	**128.407**	**5.657.341**

Pentru Bulgaria și Georgia nu au fost înregistrate plăți în anul 2023 care să fie relevante pentru acest Raport.

Dintre cele șapte categorii de plăți care trebuie raportate conform Reglementării, Grupul OMV Petrom nu a plătit dividende, prime, drepturi de producție sau îmbunătățiri aduse infrastructurii care să respecte definițiile Reglementării și, prin urmare, aceste categorii nu sunt prezentate.

Plăți la nivel de proiect, guvern și tip de plată – aferente activităților extractive

(în mii RON)	Impozite (pe venit, producție sau profit)	Redevențe	Taxe (licențe, chirii, înregistrare și altele)	Total Plăți
ROMÂNIA				
Plăți la nivel de proiect				
Zone de producție onshore	1.550.562	892.452	118.147	**2.561.161**
Offshore Marea Neagră	159.884	195.320	3.083	**358.287**
Plăți neatribuibile proiectelor[1)]	2.730.716	-	7.177	**2.737.893**
Total	**4.441.161**	**1.087.772**	**128.407**	**5.657.341**
Plăți la nivel de guvern				
Bugetul de Stat	4.441.161	1.087.772	-	**5.528.934**
Regia Națională a Pădurilor - Romsilva	-	-	80.718	**80.718**
Diverse Consilii Locale	-	-	22.791	**22.791**
Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM)	-	-	14.465	**14.465**
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE)	-	-	7.177	**7.177**
Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră (ACROPO)	-	-	2.811	**2.811**
CONPET S.A.	-	-	445	**445**
Total	**4.441.161**	**1.087.772**	**128.407**	**5.657.341**

[1)] Impozitele includ o sumă de 1.484.772 mii RON, reprezentând plăți efectuate în 2023 aferente contribuției de solidaritate pe cantitățile de țiței rafinat în 2022.

Christina Verchere
Director General Executiv
Preşedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Cristian Hubati
Membru al Directoratului
Explorare și Producție

Franck Neel
Membru al Directoratului
Gaze și Energie

Radu Căprău
Membru al Directoratului
Rafinare și Marketing

OMV Petrom S.A.

Raportul individual privind plățile efectuate către guverne în anul 2023

- aferente activităților extractive -

Introducere

Capitolul 8 al Anexei nr. 1 a Ordinului Ministerului Finanțelor Publice 2844/2016, cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (în continuare "**Reglementarea**"), care transpune Capitolul 10 al Directivei 2013/34/UE a Parlamentului European și a Consiliului, solicită ca întreprinderile mari și entitățile de interes public care își desfășoară activitatea în industria extractivă sau în sectorul exploatării pădurilor primare să elaboreze și să publice anual un raport cu privire la plățile efectuate către guverne.

OMV Petrom S.A. (în continuare "**OMV Petrom**", "**Compania**"), pe de o parte își desfășoară activitatea în industria extractivă și, pe de altă parte, este admisă la tranzacționare pe Bursa de Valori București (cu acțiuni). Prin urmare, în conformitate cu Reglementarea menționată anterior, Compania a elaborat următorul raport (în continuare "**Raport**") cu privire la plățile efectuate către guverne. Acest Raport face referire la plățile efectuate de către OMV Petrom S.A. cu privire la activitatea în industria extractivă (segmentul Explorare și Producție).

Secțiunea 'Bazele de întocmire' oferă cititorului informații despre conținutul acestui Raport. Această secțiune include și informații referitoare la tipurile de plăți care trebuie publicate, precum și la modalitatea în care OMV Petrom a interpretat cerințele Reglementării în vederea elaborării Raportului.

Din perspectivă socio-economică, Compania noastră aduce o contribuție mai mare la nivel național decât plățile raportate conform acestei Reglementări. OMV Petrom efectuează plăți către guverne și în legătură cu alte segmente de activitate, nu doar Explorare și Producție, ci și Rafinare și Marketing, Gaze și Energie, Corporativ și Altele. În plus față de plățile efectuate către guverne, OMV Petrom contribuie la economia națională prin crearea de locuri de muncă pentru angajați și contractori, prin achiziția de bunuri și materiale de la furnizori locali și prin activitățile de investiții de interes social.

Bazele de întocmire

Entitățile care raportează

Conform cerințelor Reglementării, OMV Petrom trebuie să elaboreze un raport cu privire la plățile efectuate către guverne pentru activitățile sale în industria extractivă (în principal pentru segmentul Explorare și Producție).

Activități în scopul acestui Raport

Sunt prezentate în acest Raport plățile efectuate către guverne de către OMV Petrom în legătură cu oricare dintre următoarele activități: explorarea, prospectarea, descoperirea, exploatarea și extracția zăcămintelor de minerale, petrol și gaze naturale sau alte materiale („activități extractive").

Guvern

'**Guvern**' este definit ca fiind orice autoritate națională, regională sau locală a unui stat și include departamentele, agențiile sau întreprinderile controlate de acea autoritate guvernamentală.

Proiect

Conform Reglementării, plățile sunt raportate defalcat la nivel de:

- guvern și autoritate guvernamentală;
- tip de plată;
- „proiect", unde este posibil.

Pentru scopul acestui Raport, 'proiect' este definit ca ansamblul activităților operaționale care sunt reglementate de un singur contract, licență, închiriere, concesiune sau alte acorduri juridice similare și care formează baza pentru o obligație de plată către un guvern. Dacă mai multe astfel de acorduri sunt interconectate pe fond, acestea sunt considerate a fi un singur proiect pentru scopul acestui Raport.

Acordurile juridice „interconectate pe fond" sunt definite ca un set de contracte, licențe, închirieri, concesiuni sau alte acorduri conexe cu termeni similari pe fond și integrate din punct de vedere operațional și geografic, care sunt semnate cu guvernul și, prin urmare, generează obligații de plată. Aceste acorduri pot fi reglementate de un singur contract, un acord de asociere în participație, un acord de partajare a producției sau un alt acord juridic general.

Pot exista cazuri – de exemplu, impozitul pe profit – în care nu este posibilă atribuirea plăților la nivelul unui singur proiect, prin urmare OMV Petrom prezintă în acest Raport astfel de plăți în totalitate la nivel de țară.

Plata în numerar și în natură

Conform Reglementării, sumele trebuie raportate la momentul efectuării plăților, ceea ce înseamnă că acestea sunt raportate în perioada în care are loc transferul de numerar, indiferent de perioada în care a fost înregistrată obligația corespunzătoare conform contabilității de angajamente.

Rambursările sunt raportate, de asemenea, în perioada în care sunt încasate și fie compensează plățile efectuate în perioada respectivă, fie sunt prezentate ca sume negative în Raport.

Plățile în natură către un guvern sunt convertite la valoarea lor echivalentă în numerar, pe baza metodei de evaluare cea mai adecvată și relevantă pentru fiecare tip de plată. Aceasta poate fi evaluarea la cost sau la valoarea justă (de piață), în Raport incluzându-se o explicație cu privire la metoda de evaluare utilizată. Acolo unde este cazul, se includ în Raport și volumele aferente acestor plăți.

Materialitate

Plățile unice sau seriile de plăți conexe cu valoare mai mică de 100.000 EUR (echivalentul a 443.400 RON la cursul valutar publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene la data de 19 iulie 2013) pe parcursul unui exercițiu financiar sunt excluse din acest Raport.

Moneda de raportare

Moneda de raportare este leul românesc (RON). Plățile realizate în alte monede decât RON sunt convertite, pentru scopul acestui Raport, la cursul de schimb mediu al perioadei de raportare.

Tipurile de plăți

Drepturi de producție

În cadrul unui acord de partajare a producției, guvernul gazdă este îndreptățit la o parte din producția de țiței și gaze naturale și, cel mai adesea, aceasta este plătită în natură. OMV Petrom nu a realizat astfel de plăți în acest an.

Impozite

Sunt raportate impozitele percepute asupra venitului, producției sau profiturilor societăților. Rambursările sunt compensate cu plățile și evidențiate corespunzător. Taxele percepute asupra consumului, impozitul pe venitul personal, contribuțiile sociale, impozitul pe vânzări, taxele și contribuțiile pentru energia electrică și pentru trading de mărfuri, impozitele pe proprietate nu sunt raportate conform acestei Reglementări.

Redevențe

Redevențele sunt plățile efectuate pentru dreptul de a exploata resursele de țiței și gaze naturale, stabilite în mod uzual ca procent din valoarea producției.

Dividende

În conformitate cu această Reglementare, dividendele sunt raportate atunci când sunt plătite în locul drepturilor de producție sau al redevențelor. Dividendele plătite unui guvern în calitatea sa de acționar obișnuit al entității respective nu sunt raportate, dacă aceste dividende sunt plătite guvernului în aceleași condiții ca și celorlalți acționari.

Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, OMV Petrom nu a efectuat astfel de plăți de dividende (raportabile conform criteriului de mai sus) către guverne.

Prime

Primele includ prime de semnare, descoperire și producție, în fiecare caz în măsura în care au fost plătite în legătură cu activitățile relevante. OMV Petrom nu a efectuat astfel de plăți în acest an.

Taxe

Acestea includ taxe pentru licențe, taxe pentru închirieri, taxe de înregistrare și alte taxe aferente licențelor și / sau concesiunilor, respectiv accesului la zonele unde se realizează activitățile extractive.

Raportul exclude taxele plătite guvernelor pentru servicii administrative care nu sunt legate specific de activitățile extractive sau de accesul la resurse extractive. În plus, sunt excluse, de asemenea, plățile efectuate ca și contravaloare a unor servicii prestate de guvern.

Plăți pentru îmbunătățiri aduse infrastructurii

Raportul ar trebui să includă plățile realizate de OMV Petrom pentru îmbunătățiri aduse infrastructurii, precum construcția unui drum sau a unui pod care deservește comunitatea, indiferent dacă OMV Petrom efectuează plata către entități non-guvernamentale. Acestea sunt raportate fie în momentul efectuării plății către guvern, fie în momentul în care activele respective au fost predate guvernului sau au fost puse la dispoziția comunității locale. Plățile având natură de investiții de interes social, donațiile sau sponsorizările sunt excluse din acest Raport.

Sumarul plăților

Tabelul centralizator de mai jos prezintă plățile relevante către guverne, efectuate de OMV Petrom în cursul anului încheiat la 31 decembrie 2023.

(în mii RON)	Impozite (pe venit, producție sau profit)	Redevențe	Taxe (licențe, chirii, înregistrare și altele)	Total Plăți
România	4.441.161	1.087.772	128.407	**5.657.341**
Total	**4.441.161**	**1.087.772**	**128.407**	**5.657.341**

Dintre cele șapte categorii de plăți care trebuie raportate conform Reglementării, OMV Petrom nu a plătit dividende, prime, drepturi de producție sau îmbunătățiri aduse infrastructurii care să respecte definițiile Reglementării și, prin urmare, aceste categorii nu sunt prezentate.

Plăți la nivel de proiect, guvern și tip de plată – aferente activităților extractive

(în mii RON)	Impozite (pe venit, producție sau profit)	Redevențe	Taxe (licențe, chirii, înregistrare și altele)	Total Plăți
ROMÂNIA				
Plăți la nivel de proiect				
Zone de producție onshore	1.550.562	892.452	118.147	**2.561.161**
Offshore Marea Neagră	159.884	195.320	3.083	**358.287**
Plăți neatribuibile proiectelor[1)]	2.730.716	-	7.177	**2.737.893**
Total	**4.441.161**	**1.087.772**	**128.407**	**5.657.341**
Plăți la nivel de guvern				
Bugetul de Stat	4.441.161	1.087.772	-	**5.528.934**
Regia Națională a Pădurilor - Romsilva	-	-	80.718	**80.718**
Diverse Consilii Locale	-	-	22.791	**22.791**
Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM)	-	-	14.465	**14.465**
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE)	-	-	7.177	**7.177**
Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră (ACROPO)	-	-	2.811	**2.811**
CONPET S.A.	-	-	445	**445**
Total	**4.441.161**	**1.087.772**	**128.407**	**5.657.341**

[1)] Impozitele includ o sumă de 1.484.772 mii RON, reprezentând plăți efectuate în 2023 aferente contribuției de solidaritate pe cantitățile de țiței rafinat în 2022.

Christina Verchere
Director General Executiv
Preşedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Cristian Hubati
Membru al Directoratului
Explorare și Producție

Franck Neel
Membru al Directoratului
Gaze și Energie

Radu Căprău
Membru al Directoratului
Rafinare și Marketing

KPMG Audit SRL
DN1, Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 89A
Sector 1, Bucuresti
013685, P.O.Box 18 - 191
Tel: +40 372 377 800
Fax: +40 372 377 700
www.kpmg.ro

Raportul auditorului independent

Catre Actionarii OMV Petrom SA

Strada Coralilor, 22, Bucuresti, Romania

Cod unic de inregistrare: 1590082

Raport cu privire la auditul situatiilor financiare consolidate

Opinie

1. Am auditat situatiile financiare consolidate ale societatii OMV Petrom SA ("Societatea") si ale filialelor sale (impreuna denumite "Grupul") care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2023, situatiile consolidate a veniturilor si cheltuielilor, rezultatului global, modificarilor capitalurilor proprii si a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, si Note la situatiile financiare consolidate.

2. Situatiile financiare consolidate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 se identifica astfel:

- Total capitaluri proprii (consolidate): RON 39.379 milioane
- Profitul net aferent anului (consolidat): RON 4.030 milioane

Situatiile financiare consolidate au fost semnate cu semnatura electronica calificata de catre membrii Directoratului si de catre Gabriela Mardare si Nicoleta Drumea, in calitatea lor de Vicepresedinte Departament Financiar si Sef Departament Raportare Financiara, respectiv, in data de 15 martie 2024.

3. In opinia noastra, situatiile financiare consolidate anexate ofera o imagine fidela a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2023, precum si a performantei sale financiare consolidate si a fluxurilor sale de trezorerie consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS adoptate de UE").

Baza opiniei

4. Am desfasurat auditul nostru in conformitate cu Standardele Internationale de Audit („ISA"), Regulamentul UE nr. 537/2014 al Parlamentului si al Consiliului European („Regulamentul") si Legea nr.162/2017 („Legea''). Responsabilitatile noastre in baza acestor standarde si reglementari sunt descrise detaliat in sectiunea *Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare consolidate* din raportul nostru. Suntem independenti fata de Grup, conform *Codului Etic International pentru Profesionistii Contabili (inclusiv Standardele Internationale privind Independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili („codul IESBA")* si conform cerintelor de etica profesionala relevante pentru auditul situatiilor financiare consolidate din Romania, inclusiv Regulamentul si Legea, si ne-am indeplinit celelalte responsabilitati de etica profesionala, conform acestor cerinte si conform codului IESBA. Credem ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza baza opiniei noastre.

© 2024 KPMG Audit SRL, o societate română cu răspundere limitată și o firmă membră a organizației globale KPMG a firmelor independente membre afiliate la KPMG International Limited, o companie engleză privată cu răspundere limitată. Toate drepturile rezervate.

Cod de înregistrare fiscală RO12997279
Registrul Comertului nr.J40/4439/2000
Capital social 2.000 RON

Aspecte cheie de audit

5. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta in efectuarea auditului situatiilor financiare consolidate din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului situatiilor financiare consolidate in ansamblul lor si in formarea opiniei noastre asupra acestor situatii financiare consolidate si nu furnizam o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie de audit.

Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea

- Provizioanele privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea ("Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea") reprezinta 8.906 milioane RON la 31 decembrie 2023 (31 decembrie 2022: 6.929 milioane RON).
- A se vedea Nota 2 Efectele schimbarilor climatice si ale tranzitiei energetice, Nota 3 Estimari, ipoteze si rationamente contabile, Nota 5 Principii contabile si de evaluare si Nota 15 Provizioane

Aspect cheie de audit	Modul de abordare in cadrul misiunii de audit

Activitatile de baza ale Grupului genereaza cu regularitate obligatii cu privire la demontarea si indepartarea, scoaterea din uz a activelor precum si activitati de remediere a solului.
 	
Estimarea provizioanelor privind obligatiile cu dezafectarea este o arie cu un grad ridicat de subiectivism intrucat implica un numar de ipoteze cheie referitoare la costurile si alocarea in timp a efectuarii lucrarilor de dezafectare si restaurare si la ratele de inflatie si de actualizare.
 	
Costurile finale de dezafectare si restaurare precum si alocarea in timp a lucrarilor sunt incerte si pot varia ca raspuns la numerosi factori, printre care modificari ale cerintelor legislative relevante si a interpretarilor acestora, dezvoltarea unor tehnici noi de restaurare sau experienta obtinuta in alte zone de productie, precum si modificari ale rezervelor estimate de titei si gaze naturale.
 	
Asa cum este mentionat in Nota 2, Grupul nu a recunoscut provizioane de dezafectare aferente activelor de rafinare considerand ca rafinaria se preconizeaza a fi utilizata si intr-un scenariu de tranzitie energetica. Sunt planificate investitii semnificative in urmatorii ani cu scopul de a transforma rafinaria in directia productiei de combustibili regenerabili si materie prima chimica.
 	
Considerand factorii mentionati mai sus, provizioanele privind obligatiile de dezafectare sunt asociate unui risc semnificativ de denaturare in situatiile financiare consolidate. Prin urmare aceasta arie a necesitat o atentie sporita in cadrul auditului si a fost astfel considerata un aspect cheie de audit.
	Procedurile noastre de audit, efectuate acolo unde a fost cazul cu implicarea specialistilor nostri in evaluare, au inclus, printre altele:
	
	• Evaluarea proiectarii si implementarii controalelor in cadrul procesului de estimare a provizioanelor de dezafectare si restaurare al Grupului.
	
	Estimarea costului si a alocarii in timp a lucrarilor de dezafectare si restaurare
	
	• Evaluarea exhaustivitatii si acuratetei activelor care fac obiectul dezafectarii, in baza intelegerii noastre a operatiunilor Grupului si evaluarea existentei unei obligatii legale sau implicite la data de raportare;
	
	• Evaluarea ipotezelor cheie aferente costurilor estimate prin comparea acestora cu:
	
	  • costurile istorice, prin inspectarea, pe baza de esantion, a documentelor suport aferente costurilor actuale ale lucrarilor efectuate in cursul anului;
	
	  • estimarile de costuri determinate de catre specialistii angajati de catre Grup. Am evaluat calificarile, experienta si obiectivitatea acestor specialisti si am inspectat scopul si natura lucrarilor efectuate de catre acestia.
	
	• Evaluarea rationamentelor aferente modificarilor fata de anul trecut a ipotezelor cheie pentru alocarea in timp a lucrarilor de dezafectare si a operatiunilor de restaurare;
	
	• Evaluarea consecventei intre alocarea in timp a lucrarilor de dezafectare la nivel de unitate generatoare de numerar si ipotezele cheie privind durata de viata a zacamintelor.
	
	Rata de actualizare si inflatie
	
	• Evaluarea, cu implicarea specialistilor nostri in evaluare,

	a ratelor de actualizare si inflatie folosite de Grup prin compararea acestora cu informatiile externe de piata, disponibile public. **Alte proceduri** • Evaluarea critica a ipotezelor privind provizionul de dezafectare a facilitatilor de rafinare cu referinta la bugetele de investitii aprobate si strategia Grupului OMV Petrom de adaptare a rafinariei in directia productiei de biocombustibili si de materii prime chimice; • Testarea acuratetei matematice a calculelor efectuate pentru determinarea provizioanelor de dezafectare si restaurare; • Evaluarea acuratetei, completitudinii si relevantei prezentarilor de informatii referitoare la provizioanele de dezafectare si restaurare in situatiile financiare consolidate in raport cu cerintele de prezentare de informatii din standardele relevante de raportare financiara.

Recuperabilitatea valorii contabile nete a activelor aferente productiei de titei si gaze naturale

- Valoarea contabila neta a activelor aferente productiei de titei si gaze naturale la 31 decembrie 2023 reprezinta 21.379 milione RON (31 decembrie 2022: 17.299 milioane RON).
- A se vedea Nota 2 Efectele schimbarilor climatice si ale tranzitiei energetice, Nota 3 Estimari, ipoteze si rationamente contabile, Nota 5 Principii contabile si de evaluare, Nota 8 Imobilizari corporale, Nota 30 Informatii pe segmente si Nota 24 Informatii privind costurile

Aspect cheie de audit	Modul de abordare in cadrul misiunii de audit
Grupul evalueaza fiecare activ sau unitate generatoare de numerar (UGN) la fiecare data de raportare pentru a determina daca exista indicii de depreciere sau daca unele ajustari de depreciere anterioare ar trebui reversate. In plus, Grupul efectueaza o analiza de depreciere a activelor aferente productiei de titei si gaze naturale atunci cand identifica un indiciu de depreciere sau la reclasificarea unui activ din categoria activelor de explorare si evaluare in categoria activelor corporale. Asa cum este mentionat in Nota 3, Grupul a evaluat ca la 31 decembrie 2023 nu sunt indicii de depreciere a activelor aferente productiei de titei si gaze naturale. Determinarea indiciilor de depreciere implica analiza datelor externe si interne, precum si aplicarea unui numar de ipoteze si judecati privind preturile viitoare la titei si gaze naturale, nivelurile estimate ale rezervei de titei si gaze naturale, volumul viitor de productie si ratele de actualizare. Modificarile situatiei economice, asteptarilor cu privire la riscurile climatice sau ale altor factori si circumstante ar putea determina o revizuire a acestor ipoteze si ar putea genera deprecieri ale activelor sau reversari de	Procedurile noastre de audit cu privire la acest aspect s-au axat pe evaluarea existentei indiciilor de depreciere in conformitate cu IAS 36 si au inclus, printre altele: **Preturi pentru titei si gaze naturale** • Evaluarea rezonabilitatii ipotezelor privind preturile viitoare pe termen scurt si lung pentru titei si gaze naturale, utilizate de Grup, prin compararea acestora cu informatii disponibile public, in special Scenariul de angajamente asumate elaborat de Agentia Intrenationala pentru Energie (IEA) precum si cele elaborate de alte societati din sectorul energetic. **Rezerve de titei si gaze naturale si volume viitoare de productie** • Obtinerea intelegerii Standardului de evaluare a resurselor petroliere al OMV; • Evaluarea competentei, autoritatii si obiectivitatii inginerilor responsabili pentru estimarea rezervelor de titei si gaze naturale prin intelegerea calificarilor si experientei profesionale ale acestora; • Compararea cantitatii prognozate de productie cu cantitatile evaluate intern ale rezervelor dovedite si

ajustari de depreciere in viitor. Evaluarea existentei indiciilor de depreciere a fost identificata ca un aspect cheie de audit pentru ca, printre altele, se bazeaza pe prognoze care sunt in mod inerent subiective si complexe, iar impactul unei potentiale denaturari ar fi semnificativ pentru Grup.	probabile de titei si gaze naturale, precum si evaluarea schimbarilor in volumele de productie prognozate in analiza din anul curent cu cele din anul precedent; • Inspectarea, pe baza de esantion, a evaluarilor recente ale rezervelor de titei si gaze naturale la data de 31 decembrie 2022 de catre specialisti externi angajati de grupul OMV si compararea rezultatelor cu cantitatile de rezerve determinate de catre Grup. **Rata de actualizare** • Dezvoltarea, cu implicarea specialistilor nostri in evaluare, a unui interval de rate de actualizare rezonabile folosind repere specifice industriei si de piata si evaluarea daca schimbarile ratelor de piata constituie un indiciu de depreciere. **Alte proceduri** • Evaluarea acuratetei, completitudinii si relevantei prezentarilor de informatiii in situatiile financiare consolidate in raport cu cerintele de prezentare a informatiei din standardele de raportare financiara relevante.

Sume recuperabile de la statul roman aferente costurilor cu lucrarile de dezafectarea si de mediu

- Valoarea neta contabila a sumelor recuperabile de la statul roman la 31 decembrie 2023 reprezinta 1.988 milioane RON (31 decembrie 2022: 1.614 milioane RON).
- A se vedea Nota 3 Estimari, ipoteze si rationamente contabile, Nota 5 Principii contabile si de evaluare si Nota 10(b) Alte active financiare (nete de ajustarile de depreciere)

Aspect cheie de audit	Modul de abordare in cadrul misiunii de audit

In conformitate cu contractul de privatizare incheiat intre statul roman si OMV Aktiengesellschaft, Societatea este indreptatita sa recupereze de la statul roman o parte din cheltuielile de dezafectare si de mediu efectuate pentru restaurarea si decontaminarea zonelor aferente unor activitati desfasurate inaintea procesului de privatizare din 2004. Ca urmare, Grupul a inregistrat ca si creante de la statul roman ("Creante") costurile estimate cu dezafectarea si cu obligatiile de restaurare a mediului care cad sub incidenta contractului mentionat mai sus.
 	
In prezent, asa cum este prezentat in Nota 10(b), Grupul este implicat in proceduri legale aferente recuperarii anumitor sume.
 	
Recuperarea cu intarziere a sumelor solicitate si procedurile legale aferente in curs ridica intrebari privind certitudinea rambursarii cheltuielilor de dezafectare si de mediu, aferente Creantei.
 	
In contextul incertitudinilor mentionate mai sus am considerat aceasta arie un aspect cheie de audit.
	Procedurile noaste de audit, efectuate acolo unde a fost cazul cu implicarea specialistilor nostri in aspecte juridice, au inclus, printre altele:
	
	• Obtinerea unei intelegeri a drepturilor si obligatiilor statului roman si ale Societatii in conformitate cu prevederile Anexei P "Indemnizatia de mediu" la Contractul de privatizare din data de 23 iulie 2004 cu privire la achizitia de catre OMV Aktiengesellschaft a actiunilor Societatii Nationale a Petrolului Petrom S.A.- Bucuresti, aprobat prin Legea nr. 555/2004;
	
	• Evaluarea ipotezelor utilizate de conducere cu privire la rezultatele procedurilor legale in curs privind costurile de recuperat de la statul roman, prin referinta la:
	
	  • conditiile descrise in Anexa P,
	
	  • istoricul sumelor solicitate comparativ cu sumele acceptate si recuperate in trecut,
	
	  • scrisorile primite de la avocatii care reprezinta Grupul si evaluarea acestora cu privire la solutionarea proceselor de judecata si arbitraj.

Impactul angajamentelor de emisii nete zero si a riscurilor climatice	
• A se vedea Nota 2 Efectele schimbarilor climatice si ale tranzitiei energetice	
Aspect cheie de audit	**Modul de abordare in cadrul misiunii de audit**
Grupul este expus riscurilor climatice fizice, precum si riscurilor asociate tranzitiei energetice, inclusiv riscuri pentru activele nefunctionale, scaderea cererii de produse fosile si riscuri de reglementare. Raportul anual descrie riscurile generate de schimbarile climatice, planurile majore de actiune si politicile de gestionare a riscurilor. Nota 2 descrie modul in care conducerea Grupului considera in diferite arii cheie ale situatiilor financiare consolidate, schimbarile climatice si obiectivele de reducere a emisiilor de dioxid de carbon si impactul acestora asupra evaluarii activelor si obligatiilor. In procesul de pregatire a situatiilor financiare consolidate Grupul a dezvoltat 2 scenarii: - Scenariul de baza care reprezinta evaluarea conducerii Grupului a impactului riscurilor climatice, inclusiv a angajamentelor de emisii nete zero, asupra Grupului si care este utilizat in determinarea diferitor estimari prezentate in situatiile financiare consolidate, inclusiv testul de depreciere a activelor nefinanciare si evaluarea provizioanelor, si - Scenariul "emisii nete zero pana in 2050" care se bazeaza pe o cale de decarbonare mai rapida decat scenariul de baza si este utilizat pentru prezentarea senzitivitatilor Grupului. Ipotezele utilizate in acest scenariu sunt in conformitate cu scenariul Emisii Nete Zero pana in 2050 modelat de IEA. Scenariile difera prin asteptarile privind ritmul de decarbonare al tarilor din intreaga lume si care rezulta in ipoteze diferite privind cererea, preturile si marjele combustibililor fosili. Grupul a identificat urmatoarele estimari contabile principale impactate de angajamentele de emisii nete zero si tranzitia energetica: • Recuperabilitatea activelor pe termen lung (inclusiv existenta indiciilor de depreciere) • Durata de viata utila a activelor corporale • Provizioanele de dezafectare si restaurare Utilizatorii situatiilor financiare consolidate sunt interesati in a intelege modul in care riscurile climatice afecteaza judecatile cheie si estimarile determinate de conducere in cadrul pregatirii situatiilor financiare consolidate precum si in consecventa prezentarii informatiilor aferente riscurilor climatice in raportul	In cadrul procesului de audit, un efort semnificativ a fost necesar pentru a identifica riscurile climatice relevante si pentru a intelege impactul posibil al acestor riscuri asupra Grupului, inclusiv asupra modelului sau de afaceri, a mediului extern si sistemelor de control intern. Procedurile noastre de audit au inclus, printe altele: • Evaluarea modului prin care conducerea Grupului a identificat clasele de tranzactii, pozitiile bilantiere si prezentarile de informatii, inclusiv estimarile contabile, care ar putea fi afectate de riscurile climatice si compararea concluziilor rezultate cu asteptarile noastre bazate pe intelegerea activitatii Grupului; • Evaluarea cerintelor cadrului de raportare financiara precum si a interpretarii si aplicarii de catre conducerea Grupului a acestor cerinte la intocmirea situatiilor financiare consolidate - de exemplu selectarea politicilor contabile, determinarea estimarilor contabile si a prezentarilor de informatii aferente; • Evaluarea critica a scenariului de baza folosit in analiza conducerii Grupului privind impactul riscurilor climatice si al angajamentelor de emisii nete zero asupra indiciilor de depreciere a activelor aferente productiei de titei si gaze naturale, precum si a altor estimari contabile; • Evaluarea reflectarii adecvate in ipotezele utilizate in determinarea valorii recuperabile a facilitatilor de rafinare, conform scenariului de baza, a impactului strategiei privind angajamentele de emisii nete zero. • Citirea altor informatii incluse in Raportul anual pentru a determina daca sunt neconcordante semnificative intre acele alte informatii si situatiile financiare consolidate cu privire la evaluarea de catre conducere a riscurilor climatice si a impactului angajamentelor de emisii nete zero.

financiar anual. In contextul factorilor mentionati mai sus, am considerat ca analiza reflectarii adecvate in situatiile financiare consolidate a riscurilor climatice si a angajamentelor de emisii nete zero, inclusiv a informatiilor relevante prezentate, implica o atentie sporita din partea noastra si respectiv reprezinta un aspect cheie de audit.	

Alte informatii

6. Conducerea Grupului este responsabila pentru intocmirea si prezentarea altor informatii. Acele alte informatii cuprind Raportul privind remunerarea aferent anului 2023 ("Raportul de remunerare"), Raportul consolidat privind platile efectuate catre guverne in anul 2023 si Raportul anual, incluzand Raportul Directoratului, pe care le-am obtinut inainte de data raportului auditorului si Raportul de sustenabilitate al OMV Petrom pentru anul 2023 ("Raportul de sustenabilitate"), care preconizam ca ne va fi pus la dispozitie dupa aceasta data. Alte informatii nu cuprind situatiile financiare consolidate si raportul auditorului cu privire la acestea.

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

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

   In cazul in care, pe baza procedurilor efectuate asupra acelor alte informatii obtinute inainte de data raportului auditorului, concluzionam ca exista o denaturare semnificativa a acelor informatii, suntem obligati sa raportam acest fapt. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

   In cazul in care, atunci cand citim Raportul de sustenabilitate, ajungem la concluzia ca in acesta exista o denaturare semnificativa, suntem obligati sa comunicam acest aspect persoanelor responsabile cu guvernanta.

   Alte responsabilitati de raportare cu privire la alte informatii – Raportul Directoratului

   In ceea ce priveste Raportul Directoratului am citit si raportam daca Raportul Directoratului este intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("OMFP nr. 2844/2016"), punctele 26-28 din Reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

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

   a) Informatiile prezentate in Raportul Directoratului pentru exercitiul financiar pentru care au fost intocmite situatiile financiare consolidate sunt in concordanta, in toate aspectele semnificative, cu situatiile financiare consolidate;

   b) Raportul Directoratului a fost intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, punctele 26-28 din Reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

   In plus, in baza cunostintelor si intelegerii noastre cu privire la Grup si la mediul acestuia, obtinute in cursul auditului, ni se cere sa raportam daca am identificat denaturari semnificative in Raportul Directoratului. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

   Alte responsabilitati de raportare cu privire la alte informatii – Raportul de remunerare

   Cu privire la Raportul de remunerare, citim Raportul de remunerare pentru a determina daca acesta prezinta, in toate aspectele semnificative, informatia ceruta de articolul 107, alin (1) si (2) din Legea 24/2017 privind emitentii

de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile ulterioare. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare consolidate

7. Conducerea Grupului este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare consolidate care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu IFRS adoptate de UE si pentru controlul intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare.

8. In intocmirea situatiilor financiare consolidate, conducerea este responsabila pentru evaluarea capacitatii Grupului de a-si continua activitatea, pentru prezentarea, daca este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activitatii si pentru utilizarea contabilitatii pe baza continuitatii activitatii, cu exceptia cazului in care conducerea fie intentioneaza sa lichideze Grupul sau sa opreasca operatiunile, fie nu are nicio alternativa realista in afara acestora.

9. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiara al Grupului.

Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare consolidate

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

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

    - Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare consolidate, cauzata fie de frauda, fie de eroare, proiectam si executam proceduri de audit ca raspuns la respectivele riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a furniza baza opiniei noastre. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate presupune complicitate, fals, omisiuni intentionate, declaratii false si eludarea controlului intern.

    - Obtinem o intelegere a controlului intern relevant pentru audit, in vederea proiectarii de proceduri de audit adecvate circumstantelor, dar fara a avea scopul de a exprima o opinie cu privire la eficacitatea controlului intern al Grupului.

    - Evaluam gradul de adecvare al politicilor contabile utilizate si caracterul rezonabil al estimarilor contabile si al prezentarilor de informatii aferente realizate de catre conducere.

    - Concluzionam cu privire la gradul de adecvare a utilizarii de catre conducere a contabilitatii pe baza continuitatii activitatii si, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea pune in mod semnificativ la indoiala capacitatea Grupului de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia in raportul auditorului asupra prezentarilor de informatii 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 auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina Grupul sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.

    - Evaluam in ansamblu prezentarea, structura si continutul situatiilor financiare consolidate, inclusiv prezentarile de informatii, si masura in care situatiile financiare consolidate reflecta tranzactiile si evenimentele care stau la baza acestora intr-o maniera care sa rezulte intr-o prezentare fidela.

    - Obtinem probe de audit suficiente si adecvate cu privire la informatiile financiare ale entitatilor sau activitatilor de afaceri din cadrul Grupului, pentru a exprima o opinie cu privire la situatiile financiare consolidate. Suntem responsabili pentru coordonarea, supravegherea si executarea auditului grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastra de audit.

12. Comunicam cu persoanele responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, cu privire la aria planificata si programarea in timp a auditului, precum si principalele constatari ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului.

13. De asemenea, furnizam persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie ca am respectat cerintele de etica profesionala relevante privind independenta si ca le-am comunicat toate relatiile si alte aspecte despre care s-ar putea presupune, in mod rezonabil, ca ne-ar putea afecta independenta si, acolo unde este cazul, masurile luate pentru a elimina amenintarile la adresa independentei sau masurile de protectie aplicate.

14. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernanta, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situatiilor financiare consolidate din perioada curenta si care reprezinta, prin urmare, aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte in raportul auditorului, cu exceptia cazului in care legile sau reglementarile impiedica prezentarea publica a aspectului sau a cazului in care, in circumstante extrem de rare, consideram ca un aspect nu ar trebui comunicat in raportul nostru deoarece se preconizeaza in mod rezonabil ca beneficiile pentru interesul public sa fie depasite de consecintele negative ale acestei comunicari.

Raport cu privire la alte dispozitii legale si de reglementare - Raport cu privire la respectarea cerintelor Regulamentului ESEF

15. In conformitate cu Legea nr. 162/2017 privind auditul statutar al situatiilor financiare anuale si al situatiilor financiare anuale consolidate si de modificare a unor acte normative, ni se cere sa exprimam o opinie cu privire la conformitatea situatiilor financiare consolidate, incluse in Raportul anual si aprobate de Consiliul de Supraveghere, cu cerintele Regulamentului delegat (UE) 2018/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic ("cerintele RTS cu privire la ESEF").

Responsabilitatile conducerii

16. Conducerea Grupului este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare consolidate in format digital care respecta cerintele RTS cu privire la ESEF. Aceasta responsabilitate include:

- intocmirea situatiilor financiare consolidate in formatul xHTML aplicabil;
- selectarea si aplicarea etichetelor iXBRL corespunzatoare, folosind rationamentul profesional acolo unde este necesar;
- asigurarea concordantei intre informatiile digitalizate prezentate in format care poate fi citit automat si in format lizibil pentru om si situatiile financiare consolidate semnate; si
- proiectarea, implementarea si mentinerea controalelor interne relevante pentru aplicarea cerintelor RTS cu privire la ESEF.

Responsabilitatile auditorului

17. Responsabilitatea noastra este sa exprimam o opinie daca situatiile financiare consolidate incluse in Raportul anual si aprobate de Consiliul de Supraveghere, respecta, in toate aspectele semnificative, cerintele RTS cu privire la ESEF, in baza probelor obtinute. Am efectuat misiunea noastra in conformitate cu Standardul International Privind Misiunile de Asigurare 3000 (Revizuit) Misiuni de asigurare altele decat auditurile sau revizuirile informatiilor financiare istorice (ISAE 3000), emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Audit si Asigurare.

O misiune de asigurare rezonabila in conformitate cu ISAE 3000 implica efectuarea de proceduri pentru a obtine probe cu privire la conformitatea situatiilor financiare consolidate cu cerintele RTS privind ESEF. Natura, plasarea in timp si amploarea procedurilor selectate depind de rationamentul profesional al auditorului, inclusiv de evaluarea riscurilor semnificative de abatere de la cerintele RTS cu privire ESEF, datorate fraudei sau erorii. Procedurile noastre au inclus, printre altele:

- obtinerea unei intelegeri a procesului de etichetare;
- evaluarea proiectarii si implementarii controalelor relevante asupra procesului de etichetare;
- reconcilierea datelor etichetate cu situatiile financiare consolidate ale Grupului prezentate in format digital lizibil pentru om si cu situatiile financiare consolidate semnate si auditate;
- evaluarea exhaustivitatii etichetarii situatiilor financiare consolidate de catre Grup;
- evaluarea gradului de adecvare al utilizarii de catre Grup a elementelor iXBRL selectate din taxonomia ESEF si al crearii de elemente ale taxonomiei extinse in cazul in care nu a fost identificat un element adecvat in taxonomia ESEF;
- evaluarea utilizarii ancorarii in legatura cu elementele taxonomiei extinse;
- evaluarea gradului de adecvare al formatului digital al situatiilor financiare consolidate; si
- evaluarea concordantei intre informatiile digitalizate prezentate in format care poate fi citit automat si in format lizibil pentru om si situatiile financiare consolidate semnate si auditate.

Credem ca probele pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza baza opiniei noastre.

Opinia

18. In opinia noastra situatiile financiare consolidate ale Grupului, incluse in Raportul anual si aprobate de Consiliul de Supraveghere, la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 au fost intocmite, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele RTS cu privire la ESEF.

Raport cu privire la alte dispozitii legale si de reglementare

19. Am fost numiti de Adunarea Generala a Actionarilor la data de 26 aprilie 2023 sa auditam situatiile financiare consolidate ale OMV Petrom SA pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023. Durata totala neintrerupta a angajamentului nostru este de un an, acoperind exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

20. Confirmam ca:
    - Opinia noastra de audit este in concordanta cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit, pe care l-am emis in aceeasi data in care am emis si acest raport al auditorului. De asemenea, in desfasurarea auditului nostru, ne-am pastrat independenta fata de entitatea auditata.
    - Nu am furnizat pentru Grup serviciile interzise care nu sunt de audit (SNA) mentionate la articolul 5 alin. (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

Partenerul misiunii de audit in baza careia s-a intocmit acest raport al auditorului independent este RUSU NICOLETA.

Pentru si in numele KPMG Audit S.R.L.:

RUSU NICOLETA

inregistrat in registrul public electronic al auditorilor financiari si firmelor de audit cu numarul AF4094

KPMG Audit SRL

inregistrat in registrul public electronic al auditorilor financiari si firmelor de audit cu numarul FA9

Bucuresti, 15 martie 2024

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activităţii de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: RUSU NICOLETA
Registrul Public Electronic: AF4094

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activităţii de Audit Statutar (ASPAAS)
Firma de audit: KPMG AUDIT S.R.L.
Registrul Public Electronic: FA9

KPMG Audit SRL
DN1, Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 89A
Sector 1, Bucuresti
013685, P.O.Box 18 - 191
Tel: +40 372 377 800
Fax: +40 372 377 700
www.kpmg.ro

Raportul auditorului independent

Catre Actionarii OMV Petrom SA

Strada Coralilor, 22, Bucuresti, Romania

Cod unic de inregistrare: 1590082

Raport cu privire la auditul situatiilor financiare individuale

Opinie

1. Am auditat situatiile financiare individuale ale societatii OMV Petrom SA ("Societatea") care cuprind situatia pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2023, situatiile veniturilor si cheltuielilor, rezultatului global, modificarilor capitalurilor proprii si fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, si Note la situatiile financiare individuale.

2. Situatiile financiare individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 se identifica astfel:

• Total capitaluri proprii (neconsolidate):	37.930 milioane RON
• Profitul net aferent anului (neconsolidat):	3.944 milioane RON

Situatiile financiare individuale au fost semnate cu semnatura electronica calificata de catre membrii Directoratului si de catre Gabriela Mardare si Nicoleta Drumea, in calitatea lor de Vicepresedinte Departament Financiar si Sef Departament Raportare Financiara, respectiv, in data de 15 martie 2024.

3. In opinia noastra, situatiile financiare individuale anexate ofera o imagine fidela a pozitiei financiare neconsolidate a Societatii la data de 31 decembrie 2023, precum si a performantei sale financiare neconsolidate si a fluxurilor sale de trezorerie neconsolidate pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("OMFP nr. 2844/2016").

Baza opiniei

4. Am desfasurat auditul nostru in conformitate cu Standardele Internationale de Audit („ISA"), Regulamentul UE nr. 537/2014 al Parlamentului si al Consiliului European („Regulamentul") si Legea nr.162/2017 („Legea''). Responsabilitatile noastre in baza acestor standarde si reglementari sunt descrise detaliat in sectiunea *Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare individuale* din raportul nostru. Suntem independenti fata de Societate, conform *Codului Etic International pentru Profesionistii Contabili (inclusiv Standardele Internationale privind Independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili („codul IESBA")* si conform cerintelor de etica profesionala relevante pentru auditul situatiilor financiare individuale din Romania, inclusiv Regulamentul si Legea, si ne-am indeplinit celelalte responsabilitati de etica profesionala, conform acestor cerinte si conform codului IESBA. Credem ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza baza opiniei noastre.

© 2024 KPMG Audit SRL, o societate română cu răspundere limitată și o firmă membră a organizației globale KPMG a firmelor independente membre afiliate la KPMG International Limited, o companie engleză privată cu răspundere limitată. Toate drepturile rezervate.

Cod de înregistrare fiscală RO12997279
Registrul Comertului nr.J40/4439/2000
Capital social 2.000 RON

Aspecte cheie de audit

5. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta in efectuarea auditului situatiilor financiare individuale din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului situatiilor financiare individuale in ansamblul lor si in formarea opiniei noastre asupra acestor situatii financiare individuale si nu furnizam o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie de audit.

Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea

- Provizioanele privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea ("Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea") reprezinta RON 8.885 milioane la 31 decembrie 2023 (31 decembrie 2022: RON 6.913 milioane)
- A se vedea Nota 2 Efectele schimbarilor climatice si ale tranzitiei energetice, Nota 3 Estimari, ipoteze si rationamente contabile, Nota 4 Principii contabile si de evaluare si Nota 14 Provizioane

Aspect cheie de audit	Modul de abordare in cadrul misiunii de audit

Activitatile de baza ale Societatii genereaza cu regularitate obligatii cu privire la demontarea si indepartarea, scoaterea din uz a activelor precum si activitati de remediere a solului.
 	
Estimarea Provizioanelor privind obligatiile cu dezafectarea este o arie cu un grad ridicat de subiectivism intrucat implica un numar de ipoteze cheie referitoare la costurile si alocarea in timp a efectuarii lucrarilor de dezafectare si restaurare si la ratele de inflatie si de actualizare.
 	
Costurile finale de dezafectare si restaurare precum si alocarea in timp a lucrarilor sunt incerte si pot varia ca raspuns la numerosi factori, printre care modificari ale cerintelor legislative relevante si a interpretarilor acestora, dezvoltarea unor tehnici noi de restaurare sau experienta obtinuta in alte zone de productie, precum si modificari ale rezervelor estimate de titei si gaze naturale.
 	
Asa cum este mentionat in Nota 2, Societatea nu a recunoscut provizioane de dezafectare aferente activelor de rafinare considerand ca rafinaria se preconizeaza a fi utilizata si intr-un scenariu de tranzitie energetica. Sunt planificate investitii semnificative in urmatorii ani cu scopul de a transforma rafinaria in directia productiei de combustibili regenerabili si materie prima chimica.
 	
Considerand factorii mentionati mai sus, provizioanele privind obligatiile de dezafectare sunt asociate unui risc semnificativ de denaturare in situatiile financiare individuale. Prin urmare aceasta arie a necesitat o atentie sporita in cadrul auditului si a fost astfel considerata un aspect cheie de audit.
	Procedurile noastre de audit, efectuate acolo unde a fost cazul cu implicarea specialistilor nostri in evaluare, au inclus, printre altele:
	
	• Evaluarea proiectarii si implementarii controalelor in cadrul procesului de estimare a provizioanelor de dezafectare si restaurare al Societatii.
	
	Estimarea costului si a alocarii in timp a lucrarilor de dezafectare si restaurare
	
	• Evaluarea exhaustivitatii si acuratetei activelor care fac obiectul dezafectarii, in baza intelegerii noastre a operatiunilor Societatii si evaluarea existentei unei obligatii legale sau implicite la data de raportare;
	
	• Evaluarea ipotezelor cheie aferente costurilor estimate prin comparea acestora cu:
	
	  • costurile istorice, prin inspectarea, pe baza de esantion, a documentelor suport aferente costurilor actuale ale lucrarilor efectuate in cursul anului;
	
	  • estimarile de costuri determinate de catre specialistii angajati de catre Societate. Am evaluat calificarile, experienta si obiectivitatea acestor specialisti si am inspectat scopul si natura lucrarilor efectuate de catre acestia.
	
	• Evaluarea rationamentelor aferente modificarilor fata de anul trecut a ipotezelor cheie pentru alocarea in timp a lucrarilor de dezafectare si a operatiunilor de restaurare;
	
	• Evaluarea consecventei intre alocarea in timp a lucrarilor de dezafectare la nivel de unitate generatoare de numerar si ipotezele cheie privind durata de viata a zacamintelor.
	
	Rata de actualizare si inflatie
	
	• Evaluarea, cu implicarea specialistilor nostri in evaluare, a ratelor de actualizare si inflatie folosite de Societate prin compararea acestora cu informatiile externe de piata, disponibile public.

	Alte proceduri • Evaluarea critica a ipotezelor privind provizionul de dezafectare a facilitatilor de rafinare cu referinta la bugetele de investitii aprobate si strategia Grupului OMV Petrom de adaptare a rafinariei in directia productiei de biocombustibili si de materii prime chimice. • Testarea acuratetei matematice a calculelor efectuate pentru determinarea provizioanelor de dezafectare si restaurare; • Evaluarea acuratetei, completitudinii si relevantei prezentarilor de informatii referitoare la provizioanele de dezafectare si remediere in situatiile financiare individuale in raport cu cerintele de prezentare de informatii din standardele relevante de raportare financiara.

Recuperabilitatea valorii contabile nete a activelor aferente productiei de titei si gaze naturale

- Valoarea contabila neta a activelor aferente productiei de titei si gaze naturale la 31 decembrie 2023 reprezinta RON 21.379 milioane (31 decembrie 2022: RON 17.299 milioane).
- A se vedea Nota 2 Efectele schimbarilor climatice si ale tranzitiei energetice, Nota 3 Estimari, ipoteze si rationamente contabile, Nota 4 Principii contabile si de evaluare, Nota 7 Imobilizari corporale, Nota 28 Informatii pe segmente si Nota 23 Informatii privind costurile

Aspect cheie de audit	Modul de abordare in cadrul misiunii de audit
Societatea evalueaza fiecare activ sau unitate generatoare de numerar (UGN) la fiecare data de raportare pentru a determina daca exista indicii de depreciere sau daca unele ajustari de depreciere anterioare ar trebui reversate. In plus, Societatea efectueaza o analiza de depreciere a activelor aferente productiei de titei si gaze naturale atunci cand identifica un indiciu de depreciere sau la reclasificarea unui activ din categoria activelor de explorare si evaluare in categoria activelor corporale. Asa cum este mentionat in Nota 3, Societatea a evaluat ca la 31 decembrie 2023 nu sunt indicii de depreciere a activelor aferente productiei de titei si gaze naturale. Determinarea indiciilor de depreciere implica analiza datelor externe si interne, precum si aplicarea unui numar de ipoteze si judecati privind preturile viitoare la titei si gaze naturale, nivelurile estimate ale rezervei de titei si gaze naturale, volumul viitor de productie si ratele de actualizare. Modificarile situatiei economice, asteptarilor cu privire la riscurile climatice sau ale altor factori si circumstante ar putea determina o revizuire a acestor ipoteze si ar putea genera deprecieri ale activelor sau reversari de ajustari de depreciere in viitor. Evaluarea existentei indiciilor de depreciere a fost identificata ca un aspect cheie de audit pentru ca, printre altele, se bazeaza pe prognoze care sunt in mod inerent subiective si complexe, iar impactul unei	Procedurile noastre de audit cu privire la acest aspect s-au axat pe evaluarea existentei indiciilor de depreciere in conformitate cu IAS 36 si au inclus, printre altele: **Preturi pentru titei si gaze naturale** • Evaluarea rezonabilitatii ipotezelor privind preturile viitoare pe termen scurt si lung pentru titei si gaze naturale, utilizate de Societate, prin compararea acestora cu informatii disponibile public, in special Scenariul de angajamente asumate elaborat de Agentia Intrenationala pentru Energie (IEA) precum si cele elaborate de alte societati din sectorul energetic. **Rezerve de titei si gaze naturale si volume viitoare de productie** • Obtinerea intelegerii Standardului de evaluare a resurselor petroliere al OMV; • Evaluarea competentei, autoritatii si obiectivitatii inginerilor responsabili pentru estimarea rezervelor de titei si gaze naturale prin intelegerea calificarilor si experientei profesionale ale acestora; • Compararea cantitatii prognozate de productie cu cantitatile evaluate intern ale rezervelor dovedite si probabile de titei si gaze naturale, precum si evaluarea schimbarilor in volumele de productie prognozate in analiza din anul curent cu cele din anul precedent; • Inspectarea, pe baza de esantion, a evaluarilor recente ale rezervelor de titei si gaze naturale la data de 31 decembrie

potentiale denaturari ar fi semnificativ pentru Societate.	2022 de catre specialisti externi angajati de grupul OMV si compararea rezultatelor cu cantitatile de rezerve determinate de catre Societate. **Rata de actualizare** • Dezvoltarea, cu implicarea specialistilor nostri in evaluare, a unui interval de rate de actualizare rezonabile folosind repere specifice industriei si de piata si evaluarea daca schimbarile ratelor de piata constituie un indiciu de depreciere. **Alte proceduri** • Evaluarea acuratetei, completitudinii si relevantei prezentarilor de informatii in situatiile financiare individuale in raport cu cerintele de prezentare a informatiei din standardele de raportare financiara relevante.

Sume recuperabile de la statul roman aferente costurilor cu lucrarile de dezafectarea si de mediu

- Valoarea neta contabila a sumelor recuperabile de la statul roman la 31 decembrie 2023 reprezinta RON 1.988 milioane (31 decembrie 2022: RON 1.614 milioane).
- A se vedea Nota 3 Estimari, ipoteze si rationamente contabile, Nota 4 Principii contabile si de evaluare si Nota 9(b) Alte active financiare (nete de ajustarile de depreciere)

Aspect cheie de audit	Modul de abordare in cadrul misiunii de audit

In conformitate cu contractul de privatizare incheiat intre statul roman si OMV Aktiengesellschaft, Societatea este indreptatita sa recupereze de la statul roman o parte din cheltuielile de dezafectare si de mediu efectuate pentru restaurarea si decontaminarea zonelor aferente unor activitati desfasurate inaintea procesului de privatizare din 2004. Ca urmare, Societatea a inregistrat ca si creante de la statul roman ("Creante") costurile estimate cu dezafectarea si cu obligatiile de restaurare a mediului care cad sub incidenta contractului mentionat mai sus.
 	
In prezent, asa cum este prezentat in Nota 9(b), Societatea este implicata in proceduri legale aferente recuperarii anumitor sume.
 	
Recuperarea cu intarziere a sumelor solicitate si procedurile legale aferente in curs ridica intrebari privind certitudinea rambursarii cheltuielilor de dezafectare si de mediu, aferente Creantei.
 	
In contextul incertitudinilor mentionate mai sus am considerat aceasta arie un aspect cheie de audit.
	Procedurile noaste de audit, efectuate acolo unde a fost cazul cu implicarea specialistilor nostri in aspecte juridice, au inclus, printre altele:
	
	• Obtinerea unei intelegeri a drepturilor si obligatiilor statului roman si ale Societatii in conformitate cu prevederile Anexei P "Indemnizatia de mediu" la Contractul de privatizare din data de 23 iulie 2004 cu privire la achizitia de catre OMV Aktiengesellschaft a actiunilor Societatii Nationale a Petrolului Petrom S.A.- Bucuresti, aprobat prin Legea nr. 555/2004;
	
	• Evaluarea ipotezelor utilizate de conducere cu privire la rezultatele procedurilor legale in curs privind costurile de recuperat de la statul roman, prin referinta la:
	
	  • conditiile descrise in Anexa P,
	
	  • istoricul sumelor solicitate comparativ cu sumele acceptate si recuperate in trecut,
	
	  • scrisorile primite de la avocatii care reprezinta Societatea si evaluarea acestora cu privire la solutionarea proceselor de judecata si arbitraj.

Impactul angajamentelor de emisii nete zero si a riscurilor climatice	
• A se vedea Nota 2 Efectele schimbarilor climatice si ale tranzitiei energetice	
Aspect cheie de audit	**Modul de abordare in cadrul misiunii de audit**
Societatea este expusa riscurilor climatice fizice, precum si riscurilor asociate tranzitiei energetice, inclusiv riscuri pentru activele nefunctionale, scaderea cererii de produse fosile si riscuri de reglementare. Raportul Directoratului descrie riscurile generate de schimbarile climatice, planurile majore de actiune si politicile de gestionare a riscurilor. Nota 2 descrie modul in care conducerea Societatii considera in diferite arii cheie ale situatiilor financiare individuale, schimbarile climatice si obiectivele de reducere a emisiilor de dioxid de carbon si impactul acestora asupra evaluarii activelor si obligatiilor. In procesul de pregatire a situatiilor financiare individuale Societatea a dezvoltat 2 scenarii: - Scenariul de baza care reprezinta evaluarea conducerii Societatii a impactului riscurilor climatice, inclusiv a angajamentelor de emisii nete, asupra Societatii si care este utilizat in determinarea diferitor estimari prezentate in situatiile financiare individuale, inclusiv testul de depreciere a activelor nefinanciare si evaluarea provizioanelor, si - Scenariul "emisii nete zero pana in 2050" care se bazeaza pe o cale de decarbonare mai rapida decat scenariul de baza si este utilizat pentru presentarea sensitivitatilor Societatii. Ipotezele utilizate in acest scenario sunt in conformitate cu scenariul Emisii Nete Zero pana in 2050 modelat de IEA. Scenariile difera prin asteptarile privind ritmul de decarbonare a tarilor din intreaga lume si care, respectiv, rezulta in ipoteze diferite privind cererea, preturile si marjele combustibililor fosili. Societatea a identificat urmatoarele estimari contabile principale impactate de angajamentele de emisii nete zero si tranzitia energetica: • Recuperabilitatea activelor pe termen lung (inclusiv existenta indicilor de depreciere) • Durata de viata utila a activelor corporale • Provizioanele de dezafectare si restaurare Utilizatorii situatiilor financiare sunt interesati in a intelege modul in care riscurile climatice afecteaza judecatile cheie si estimarile determinate de conducere in cadrul pregatirii situatiilor financiare individuale precum si in consecventa prezentarii informatiilor aferente riscurilor climatice in raportul	In cadrul procesului de audit, un efort semnificativ a fost necesar pentru a identifica riscurile climatice relevante si pentru a intelege impactul posibil al acestor riscuri asupra Societatii, inclusiv asupra modelului sau de afaceri, a mediului extern si sistemelor de control intern. Procedurile noastre de audit au inclus printe altele: • Evaluarea modului prin care conducerea Societatii a identificat clasele de tranzactii, pozitiile bilantiere si prezentarile de informatii, inclusiv estimarile contabile, care ar putea fi afectate de riscurile climatice si compararea concluziilor rezultate cu asteptarile noastre bazate pe intelegerea activitatii Societatii. • Evaluarea cerintelor cadrului de raportare financiara precum si a interpretarii si aplicarii de catre conducerea Societatii a acestor cerinte la intocmirea situatiilor financiare individuale - de exemplu selectarea politicilor contabile, determinarea estimarilor contabile si a prezentarilor de informatii aferente; • Evaluarea critica a scenariului de baza folosit in analiza conducerii Societatii privind impactul riscurilor climatice si al angajamentelor de emisii nete zero asupra indiciilor de depreciere a activelor aferente productiei de titei si gaze naturale precum si a altor estimari contabile; • Evaluarea reflectarii adecvate in ipotezele utilizate in determinarea valorii recuperabile a facilitatilor de rafinare, conform scenariului de baza, a impactului strategiei privind angajamentele de emisii nete zero. • Citirea altor informatii incluse in Raportul Directoratului pentru a determina daca sunt neconcordante semnificative intre acele alte informatii si situatiile financiare individuale cu privire la evaluarea de catre conducere a riscurilor climatice si a impactului angajamentelor de emisii nete zero.

financiar anual. In contextul factorilor mentionati mai sus, am considerat ca analiza reflectarii adecvate in sitiatiile financiare individuale a riscurilor climatice si a angajamentelor de emisii nete, inclusiv a informatiilor relevante prezentate, implica o atentie sporita din partea noastra si respectiv reprezinta un aspect cheie de audit.	

Alte informatii

6. Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea si prezentarea altor informatii. Acele alte informatii cuprind Raportul Directoratului asupra situatiilor financiare individuale ale OMV Petrom SA intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr 2844/2016 ("Raportul Directoratului"), Raportul privind remunerarea aferent anului 2023 ("Raportul de remunerare") si Raportul individual privind plățile efectuate către guverne în anul 2023, pe care le-am obtinut inainte de data raportului auditorului si Raportul de sustenabilitate al OMV Petrom pentru anul 2023 ("Raportul de sustenabilitate"), care preconizam ca ne va fi pus la dispozitie dupa aceasta data. Alte informatii nu cuprind situatiile financiare individuale si raportul auditorului cu privire la acestea.

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

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

   In cazul in care, pe baza procedurilor efectuate asupra acelor alte informatii obtinute inainte de data raportului auditorului, concluzionam ca exista o denaturare semnificativa a acelor informatii, suntem obligati sa raportam acest fapt. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

   In cazul in care, atunci cand citim Raportul de sustenabilitate, ajungem la concluzia ca in acesta exista o denaturare semnificativa, suntem obligati sa comunicam acest aspect persoanelor responsabile cu guvernanta.

   Alte responsabilitati de raportare cu privire la alte informatii – Raportul Directoratului

   In ceea ce priveste Raportul Directoratului am citit si raportam daca Raportul Directoratului este intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, punctele 15-19 din Reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

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

   a) Informatiile prezentate in Raportul Directoratului pentru exercitiul financiar pentru care au fost intocmite situatiile financiare individuale sunt in concordanta, in toate aspectele semnificative, cu situatiile financiare individuale;

   b) Raportul Directoratului a fost intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, punctele 15-19 din Reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

   In plus, in baza cunostintelor si intelegerii noastre cu privire la Societate si la mediul acesteia, obtinute in cursul auditului, ni se cere sa raportam daca am identificat denaturari semnificative in Raportul Directoratului. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

   Alte responsabilitati de raportare cu privire la alte informatii – Raportul de remunerare

   Cu privire la Raportul de remunerare, citim Raportul de remunerare pentru a determina daca acesta prezinta, in toate aspectele semnificative, informatia ceruta de articolul 107, alin (1) si (2) din Legea 24/2017 privind emitentii

de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile ulterioare. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare individuale

7. Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare individuale care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 si pentru controlul intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare individuale lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare.

8. In intocmirea situatiilor financiare individuale, conducerea este responsabila pentru evaluarea capacitatii Societatii de a-si continua activitatea, pentru prezentarea, daca este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activitatii si pentru utilizarea contabilitatii pe baza continuitatii activitatii, cu exceptia cazului in care conducerea fie intentioneaza sa lichideze Societatea sau sa opreasca operatiunile, fie nu are nicio alternativa realista in afara acestora.

9. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiara al Societatii.

Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare individuale

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

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

    - Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare individuale, cauzata fie de frauda, fie de eroare, proiectam si executam proceduri de audit ca raspuns la respectivele riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a furniza baza opiniei noastre. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate presupune complicitate, fals, omisiuni intentionate, declaratii false si eludarea controlului intern.

    - Obtinem o intelegere a controlului intern relevant pentru audit, in vederea proiectarii de proceduri de audit adecvate circumstantelor, dar fara a avea scopul de a exprima o opinie cu privire la eficacitatea controlului intern al Societatii.

    - Evaluam gradul de adecvare al politicilor contabile utilizate si caracterul rezonabil al estimarilor contabile si al prezentarilor de informatii aferente realizate de catre conducere.

    - Concluzionam cu privire la gradul de adecvare a utilizarii de catre conducere a contabilitatii pe baza continuitatii activitatii si, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea pune in mod semnificativ la indoiala capacitatea Societatii de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia in raportul auditorului asupra prezentarilor de informatii aferente din situatiile financiare individuale 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 auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina Societatea sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.

    - Evaluam in ansamblu prezentarea, structura si continutul situatiilor financiare individuale, inclusiv prezentarile de informatii, si masura in care situatiile financiare individuale reflecta tranzactiile si evenimentele care stau la baza acestora intr-o maniera care sa rezulte intr-o prezentare fidela.

12. Comunicam cu persoanele responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, cu privire la aria planificata si programarea in timp a auditului, precum si principalele constatari ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului.

13. De asemenea, furnizam persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie ca am respectat cerintele de etica profesionala relevante privind independenta si ca le-am comunicat toate relatiile si alte aspecte despre care s-ar putea presupune, in mod rezonabil, ca ne-ar putea afecta independenta si, acolo unde este cazul, masurile luate pentru a elimina amenintarile la adresa independentei sau masurile de protectie aplicate.

14. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernanta, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situatiilor financiare individuale din perioada curenta si care reprezinta, prin urmare, aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte in raportul auditorului, cu exceptia cazului in care legile sau reglementarile impiedica prezentarea publica a aspectului sau a cazului in care, in circumstante extrem de rare, consideram ca un aspect nu ar trebui comunicat in raportul nostru deoarece se preconizeaza in mod rezonabil ca beneficiile pentru interesul public sa fie depasite de consecintele negative ale acestei comunicari.

Raport cu privire la alte dispozitii legale si de reglementare - Raport cu privire la respectarea cerintelor Regulamentului ESEF

15. In conformitate cu Legea nr. 162/2017 privind auditul statutar al situatiilor financiare anuale si al situatiilor financiare anuale consolidate si de modificare a unor acte normative, ni se cere sa exprimam o opinie cu privire la conformitatea situatiilor financiare individuale, incluse in Raportul anual privind situatiile financiare individuale si aprobate de Consiliul de Supraveghere, cu cerintele Regulamentului delegat (UE) 2018/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic ("cerintele RTS cu privire la ESEF").

Responsabilitatile conducerii

16. Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare individuale in format digital care respecta cerintele RTS cu privire la ESEF. Aceasta responsabilitate include intocmirea situatiilor financiare individuale in formatul xHTML aplicabil, inclusiv asigurarea concordantei intre situatiile financiare individuale in format digital si situatiile financiare individuale semnate si proiectarea, implementarea si mentinerea controalelor interne relevante pentru aplicarea cerintelor RTS cu privire la ESEF.

Responsabilitatea auditorului

17. Responsabilitatea noastra este sa exprimam o opinie daca situatiile financiare individuale, incluse in Raportul anual privind situatiile financiare individuale si aprobate de Consiliul de Supraveghere, respecta, in toate aspectele semnificative, cerintele RTS cu privire la ESEF, in baza probelor obtinute. Am efectuat misiunea noastra in conformitate cu Standardul International Privind Misiunile de Asigurare 3000 (Revizuit) Misiuni de asigurare altele decat auditurile sau revizuirile informatiilor financiare istorice (ISAE 3000), emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Audit si Asigurare.

    O misiune de asigurare rezonabila in conformitate cu ISAE 3000 implica efectuarea de proceduri pentru a obtine probe cu privire la conformitatea situatiilor financiare individuale cu cerintele RTS privind ESEF. Natura, plasarea in timp si amploarea procedurilor selectate depind de rationamentul profesional al auditorului, inclusiv de evaluarea riscurilor semnificative de abatere de la cerintele RTS cu privire ESEF, datorate fraudei sau erorii. Procedurile noastre au inclus evaluarea gradului de adecvare al formatului situatiilor financiare individuale si evaluarea concordantei intre situatiile financiare individuale in format digital si situatiile financiare individuale semnate si auditate.

    Credem ca probele pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza baza opiniei noastre.

Opinia

18. In opinia noastra situatiile financiare individuale ale Societatii, incluse in Raportul anual privind situatiile financiare individuale si aprobate de Consiliul de Supraveghere, la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 au fost intocmite, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele RTS cu privire la ESEF.

Raport cu privire la alte dispozitii legale si de reglementare

19. Am fost numiti de Adunarea Generala a Actionarilor la data de 26 aprilie 2023 sa auditam situatiile financiare individuale ale OMV Petrom SA pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023. Durata totala neintrerupta a angajamentului nostru este de un an, acoperind exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

20. Confirmam ca:

- Opinia noastra de audit este in concordanta cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit, pe care l-am emis in aceeasi data in care am emis si acest raport al auditorului independent. De asemenea, in desfasurarea auditului nostru, ne-am pastrat independenta fata de entitatea auditata.
- Nu am furnizat pentru Societate serviciile interzise care nu sunt de audit (SNA) mentionate la articolul 5 alin. (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

Partenerul misiunii de audit in baza careia s-a intocmit acest raport al auditorului independent este RUSU NICOLETA.

Pentru si in numele KPMG Audit S.R.L.:

RUSU NICOLETA

inregistrat in registrul public electronic al auditorilor financiari si firmelor de audit cu numarul AF4094

inregistrat in registrul public electronic al auditorilor financiari si firmelor de audit cu numarul FA9

Bucuresti, 15 martie 2024

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activităţii de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: RUSU NICOLETA
Registrul Public Electronic: AF4094

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activităţii de Audit Statutar (ASPAAS)
Firma de audit: KPMG AUDIT S.R.L.
Registrul Public Electronic: FA9