

Raport Anual 2021



OMV Petrom
Energia pentru o viață mai bună.

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 excelente susținute de îmbunătățirea prețurilor și a cererii
8	Partener pentru România
	Compania
10	Declarația Directorului General Executiv
12	OMV Petrom pe piețele de capital
17	Strategia OMV Petrom
26	Mediul macroeconomic
29	Performanța operațională a segmentelor de activitate
29	Upstream
34	Downstream Oil
37	Downstream Gas
	Raportul structurilor de conducere
41	Raportul Consiliului de Supraveghere
45	Raportul Directoratului
59	Raportul de guvernare corporativă
70	Declarația de guvernare corporativă
81	Declarația conducerii
82	Abrevieri și definiții
	Situațiile financiare consolidate și notele
87	Situația consolidată a poziției financiare
89	Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor
88	Situația consolidată a rezultatului global
90	Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii
92	Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie
93	Note la situațiile financiare consolidate
167	Contact și disclaimer

Notă: 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. 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); 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.

Începând cu 1 ianuarie 2022, segmentele de activitate ale OMV Petrom au fost redenumite după cum urmează: Upstream a devenit Explorare și Producție, Downstream Oil a devenit Rafinare și Marketing, Downstream Gas a devenit Gaze și Energie.

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 2021 va fi publicat până la data de 31 mai 2022.

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.

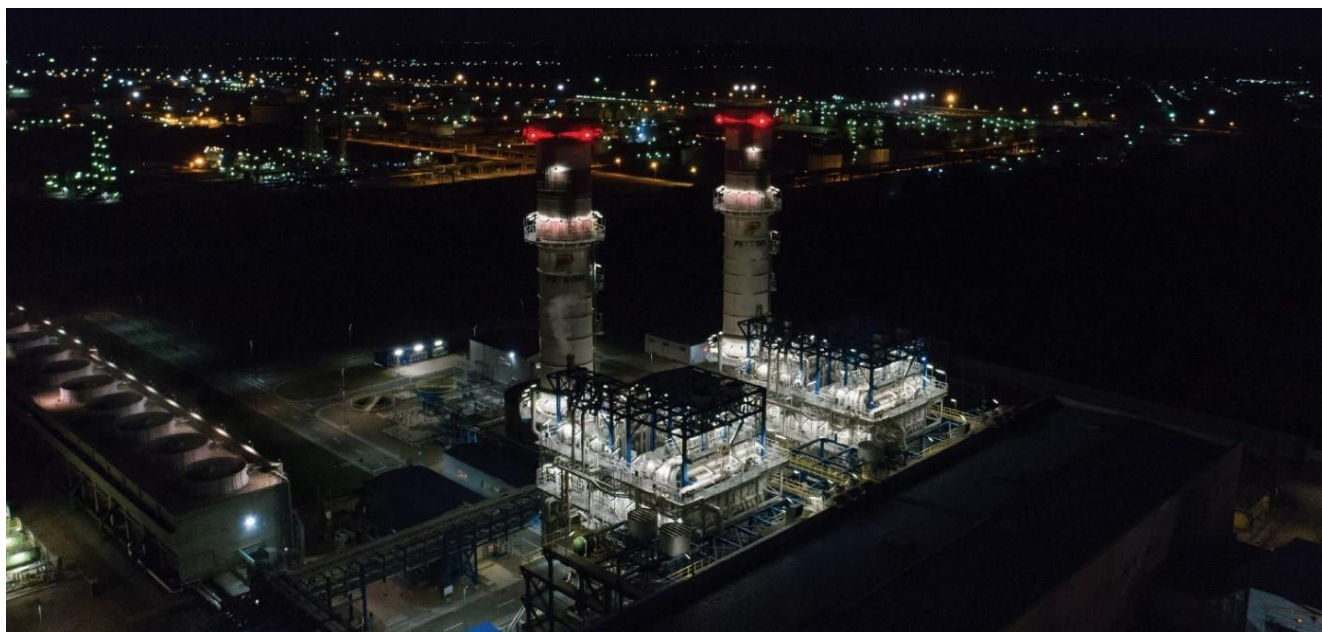
OMV Petrom beneficiază de o largă experiență în industrie în România, fiind una dintre primele țări

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 cea mai mare companie 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, 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, OMV Petrom este prezentă în România, Bulgaria și Georgia. În mai 2021, compania a finalizat vânzarea filialelor din Kazahstan. Experiența noastră variază de la explorarea onshore și offshore la mare adâncime, până la producția din zăcămintele mature și producția offshore în ape de mică adâncime. În 2021, portofoliul nostru consta în 419 mil. bep rezerve dovedite (1P) și o producție de hidrocarburi de aproximativ 47 mil. bep (din care 3,2 mil. tone țiței și condensat, precum și 3,7 mld. metri cubi gaze naturale).



În Rafinare și Marketing, 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 787 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 2021, segmentul a înregistrat vânzări de 5,3 mil. tone de produse rafinate, dintre care 2,9 mil. tone vânzări cu amănuntul.

În Gaze și Energie, activitățile noastre constau în producția de energie electrică și vânzarea de gaze naturale și energie electrică. Operăm centrala electrică, alimentată cu gaze, de la Brazi, care are o capacitate de 860 MW. În 2021, segmentul a înregistrat vânzări de gaze naturale de 48,9 TWh (din care 38,4 TWh către terți), echivalentul a 4,5 mld. metri cubi, și a generat 4,8 TWh 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

EXPLORARE ȘI PRODUCȚIE



Explorarea și producția onshore de țiței



Explorarea și producția onshore de gaze naturale



Explorarea și producția offshore de țiței și gaze naturale

GAZE ȘI ENERGIE



Vânzări de gaze naturale



Producția de electricitate



Vânzări de electricitate

RAFINARE ȘI MARKETING



Rafinare



Logistică pentru depozitare



Transport



Vânzare produse petroliere și nepetroliere

UTILIZĂRI



Aviație



Agricultură



Autoturisme



Construcții



Mase plastice



Substanțe chimice



Electricitate



Încălzire



Horeca



Oțel

De ce să investești în OMV Petrom

OMV Petrom este cea mai mare companie de energie din Europa de Sud-Est și cea mai mare companie românească listată la Bursa de Valori București, cu o capitalizare bursieră de 5,7 mld. euro la sfârșitul anului 2021.

Compania deține o poziție de lider pe piețele 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 dublăm 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 că angajații săi reprezintă o prioritate, în timp ce se va concentra pe crearea de valoare pentru clienții săi prin îmbunătățirea satisfacției și experienței acestora.

Rezultate excelente susținute de îmbunătățirea prețurilor și a cererii

REZULTAT DIN EXPLOATARE CCA EXCLUZÂND ELEMENTELE SPECIALE ¹ (ÎN 2020: 2,3 mld. lei) LEI 4,3 mld.	PROFIT NET CCA EXCLUZÂND ELEMENTELE SPECIALE ATRIBUIBIL ACȚIONARILOR ^{1, 2, 3} (ÎN 2020: 1,9 mld. lei) LEI 3,4 mld.	PROFIT NET ATRIBUIBIL ACȚIONARILOR ² (ÎN 2020: 1,3 mld. lei) LEI 2,9 mld.
FLUX DE TREZORERIE DIN ACTIVITĂȚI DE EXPLOATARE (ÎN 2020: 5,6 mld. lei) LEI 7,0 mld.	INVESTIȚII (ÎN 2020: 3,2 mld. lei) LEI 2,8 mld.	DIVIDENDE TOTALE (ÎN 2020: 1,8 mld. lei) LEI 1,9 mld. ⁴
FLUX DE TREZORERIE EXTINS DUPĂ PLATA DE DIVIDENDE (ÎN 2020: 0,7 mld. lei) LEI 3,0 mld.	ROACE CCA EXCLUZÂND ELEMENTELE SPECIALE ^{1, 3} (ÎN 2020: 6,4%) 12,7%	DIVIDEND/ACȚIUNE (ÎN 2020: 0,031 lei) LEI 0,0341 ⁴
RATA DE DISTRIBUIRE A PROFITULUI (ÎN 2020: 136%) 67% ⁴	RANDAMENTUL DIVIDENDULUI ⁵ (ÎN 2020: 8,5%) 6,8%	RANDAMENTUL TOTAL PENTRU ACȚIONARI ⁶ (ÎN 2020: -12%) 46%

Toate valorile se referă la anul 2021, 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 Downstream Oil; 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 Excluză venitul special suplimentar, reflectat în rezultatul financiar;

⁴ Dividend supus aprobării de către AGA din 27 aprilie 2022; se referă doar la dividendul de bază;

⁵ Calculat cu prețul acțiunii la finalul anului precedent;

⁶ Incluzând dividendul brut pe acțiune al anului precedent.

Partener pentru România

Suntem cel mai mare investitor privat din România, cea mai mare companie de energie, cel mai mare contribuabil la bugetul de stat și un angajator 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**

**> 35% DIN CEREREA
NAȚIONALĂ CUMULATĂ
DE CARBURANȚI ȘI GAZE ¹**

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

**LOCURI
DE MUNCĂ
AVEM
~ 8.000 ANGAJAȚI**

INVESTIȚII DE
16,6
MILIARDE EURO
ÎN PERIOADA
2005-2021

TAXE ȘI
CONTRIBUȚII
LA BUGETUL DE
STAT DE

34,7

MILIARDE EURO
PLĂTITE ÎN
PERIOADA
2005-2021

~ 83 MILIOANE EURO PENTRU PROIECTE DE
SUSTENABILITATE ÎN PERIOADA 2007-2021

**TEHNOLOGIA ESTE PARTE INTEGRANTĂ
DIN STRATEGIA NOASTRĂ**

**SIGURANȚA ESTE
PRIORITATEA NOASTRĂ**

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

¹Carburanții se referă numai la motorina și benzina cu amănuntul; estimări OMV Petrom, pe baza datelor de la Institutul Național de Statistică.



Compania

Declarația Directorului General Executiv

OMV Petrom pe piețele de capital

Strategia OMV Petrom

Sustenabilitate

Oamenii

Mediul macroeconomic

Performanța operațională a segmentelor de activitate

Upstream

Downstream Oil

Downstream Gas

Declarația Directorului General Executiv



Stimați acționari,

2021 a fost un încă un an plin cu multe provocări pentru noi, din cauza pandemiei COVID-19 prelungite, a volatilității sporite și a creșterii abrupte a prețurilor la energie. Cu toate acestea, ne-am dovedit din nou agilitatea, am asigurat continuitatea afacerii și securitatea aprovizionării cu energie, ne-am menținut angajamentul față de părțile interesate și am avut o performanță operațională și financiară excelentă. Sunt foarte recunoscătoare tuturor colegilor mei din Directorat și întregii echipe pentru angajamentul lor și realizările extraordinare.

Sănătatea și siguranța rămân prioritatea zero pentru OMV Petrom și, în acest context, regretăm profund cele două decese ale contractorilor care au avut loc în 2021. Exprimăm sincerele noastre condoleanțe familiilor acestora. Atenția noastră rămâne concentrată pe evitarea oricăror incidente de sănătate și siguranță.

La sfârșitul anului 2021, am lansat **Strategia 2030**, cu un accent clar pe tranziția energetică și, în același timp, un angajament mai ferm în politica noastră de dividende.

Vom deveni cel mai mare investitor privat în tranziția energetică din România, cu un plan total de investiții de ~11 mld. EUR, din care ~20% dedicate dezvoltării regionale a gazelor naturale și ~35% oportunităților cu emisii de carbon reduse și zero. Acest lucru ne va permite să oferim clienților noștri un portofoliu diversificat de energie și mobilitate.

Strategia noastră se bazează pe **trei piloni**: **Tranziția către o afacere cu emisii scăzute și zero de carbon**, **Dezvoltarea regională a gazelor naturale** și **Optimizarea afacerii tradiționale**. **Primul pilon** își propune să creeze un portofoliu mai ecologic și mai diversificat prin investiții în biocombustibili în activitatea noastră de rafinare prin utilizarea mobilității alternative, generarea de energie regenerabilă și noi tehnologii pentru a atinge **neutralitatea din punct de vedere al emisiilor de carbon din operațiuni până în 2050** și pentru a ne ajuta clienții să își reducă amprenta de emisii de carbon. A fost stabilită, de asemenea, și o țintă intermediară pentru anul 2030: reducerea cu peste 30% a intensității emisiilor de carbon Scope 1 și 2. Acest pilon va reprezenta 15% din Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale în 2030 și va constitui 35% din investițiile noastre cumulate din perioada 2022-2030. **Al doilea pilon** se concentrează în principal pe proiectul nostru Neptun Deep, pentru a oferi o oportunitate puternică de creștere pentru companie,

pentru România și pentru regiunea noastră de operare, dar și pe căutarea altor oportunități în zona Mării Negre. Acest pilon va genera o treime din Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale în 2030, reprezentând în același timp doar o cincime din investițiile cumulate din perioada 2022-2030. Cu Neptun Deep, ponderea gazelor naturale în producția noastră de hidrocarburi ar trebui să ajungă la aproximativ 70% în 2030. **Al treilea pilon** își propune să stimuleze integrarea noastră operațională prin optimizarea activelor noastre existente, reducerea costurilor și îmbunătățirea calității profitului net. Acest pilon va reprezenta aproximativ 45% din investițiile noastre cumulate din perioada 2022-2030, generând în același timp aproximativ 50% din Rezultatul nostru din exploatare CCA excluzând elementele speciale în 2030.

Preconizăm că strategia noastră pentru 2030 va avea **patru rezultate definitorii**: 1) va avea un impact semnificativ asupra tranziției către o afacere cu emisii mai reduse de carbon și va reduce **intensitatea emisiilor noastre de carbon** în toate segmentele de activitate; 2) va genera o **creștere** semnificativă a **fluxurilor de trezorerie** (prin mai mult decât dublarea Rezultatului din exploatare CCA excluzând elementele speciale în 2030 față de 2020, până la peste 1,5 mld. EUR); 3) va susține **politica noastră de dividende extrem de competitivă** până în 2030, implicând o creștere anuală de 5-10% a dividendului de bază și lăsând spațiu pentru distribuirea potențială de dividende speciale; 4) va consolida **securitatea aprovizionării** cu energie a României și a Europei de Sud-Est, precum și reziliența energetică a UE.

Performanța noastră financiară din 2021 a fost remarcabilă. Fluxul nostru de trezorerie din activitatea de exploatare a atins 7,0 mld. lei, în creștere cu 26% comparativ cu anul precedent. Pe de altă parte, investițiile au scăzut cu 12% comparativ cu 2020, deoarece am rămas precauți într-un mediu extrem de volatil în privința cererii și a prețurilor. Prețurile mai mari ale mărfurilor și marjele de rafinare, în combinație cu utilizarea excelentă a activelor noastre și cererea crescută de energie, au reprezentat catalizatori pentru rezultatele tuturor segmentelor noastre de activitate, iar acest lucru a contrabalansat efectele producției mai scăzute de hidrocarburi, ale inflației costurilor și ale taxării în creștere din Upstream, în principal la gaze naturale. Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale în 2021 aproape s-a dublat față de anul precedent, însă a fost sub nivelul din 2019. Cu toate acestea, contribuția noastră la bugetul de stat al României a atins un record istoric, de 12,3 mld. lei, în contextul unor prețuri semnificativ mai mari la energie. Susținem în continuare necesitatea abordării provocărilor de reglementare și a implementării unor măsuri adecvate de protecție a consumatorilor vulnerabili.

Rezultatele excelente s-au reflectat și în **performanța prețului acțiunilor noastre**, în creștere cu 37% față de anul precedent, depășind-o pe cea a companiilor similare și a indicilor locali. Randamentul total pentru acționari a fost de 46%, susținut puternic de aprecierea prețului acțiunilor și, de asemenea, de un randament competitiv al dividendelor. Lichiditatea acțiunilor a crescut cu 9% față de anul precedent.

Pentru 2020, am distribuit dividende în valoare de 1,8 mld. lei, constant față de anul anterior, în pofida mediului dificil de piață. Mai mult, pe baza rezultatelor noastre solide din 2021, Directoratul a propus un dividend brut de 0,0341 lei/acțiune pentru exercițiul financiar 2021, în creștere cu 10% față de anul precedent și reprezentând o rată de distribuție de 67% din profitul net. Aceasta se situează la limita superioară a intervalului de creștere a dividendelor de 5-10% declarat în politica noastră de dividende. Această propunere a fost aprobată de Consiliul de Supraveghere și va fi supusă aprobării ulterioare a AGA din 27 aprilie 2022.

Privind în viitor, obiectivul nostru principal va fi implementarea Strategiei 2030. Ca parte a **Tranziției către emisii reduse și zero de carbon**, ne propunem strategic să reducem intensitatea emisiilor de carbon a operațiunilor noastre cu 30% până în 2030 comparativ cu 2019, iar în 2022 intenționăm să instalăm aproximativ 100 de stații de reîncărcare pentru mașini electrice, să progresăm în dezvoltarea unui portofoliu de energie regenerabilă și să facem primii pași în direcția producerii bioetanolului de a doua generație. Toate aceste acțiuni ne vor permite să ne asumăm o poziție de lider în tranziția energetică în regiunea în care ne desfășurăm activitatea și vom face tot posibilul pentru a ne ridica la nivelul acestei ambiții. În ceea ce privește **Dezvoltarea regională a gazelor naturale**, ne așteptăm ca decizia finală de investiție pentru Neptun Deep să fie amânată până în 2023, din cauza absenței amendamentelor la Legea offshore. Totodată, vom desfășura și activități de explorare în celelalte două blocuri din Marea Neagră, în Bulgaria și Georgia. În ceea ce privește **Optimizarea afacerii tradiționale**, principalele obiective strategice pentru 2022 sunt de a limita scăderea producției de hidrocarburi la 7% pe an (excluzând inițiativele de optimizare a portofoliului), de a deschide peste 100 de magazine noi MyAuchan în stații de distribuție marca Petrom modernizate, de a atinge o rată de utilizare a rafinării de peste 95% și de a obține vânzări totale de produse rafinate la un nivel similar cu cel din 2021. La acest moment estimăm vânzări de gaze naturale și o producție netă de energie electrică mai mici comparativ cu cele din 2021. **Investițiile planificate în 2022**, de peste 4 mld. de lei, indică o creștere semnificativă față de 2021, dar vor depinde de climatul investițional.

Permiteți-mi să profit de această oportunitate pentru a **mulțumi tuturor** angajaților, acționarilor noștri și celorlalte părți interesate pentru încrederea și sprijinul oferite continuu, precum și pentru a vă asigura că vom continua cele mai mari eforturi pentru a spori atât valoarea OMV Petrom, cât și contribuția noastră în țările în care ne desfășurăm activitatea.

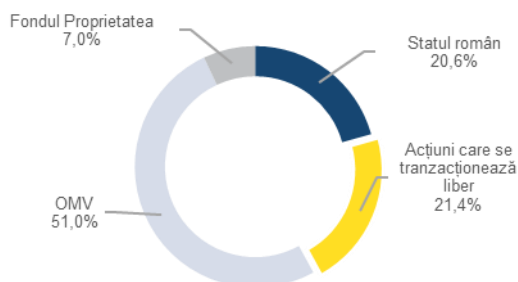
Christina Verchere

OMV Petrom pe piețele de capital

Structura acționariatului

La sfârșitul anului 2021, OMV Petrom S.A. avea următoarea structură a acționariatului: 51,0% - OMV Aktiengesellschaft, 20,6% - Statul român și 7,0% - Fondul Proprietatea S.A. (FP). Cota rămasă, de 21,4%, reprezenta cota liber-tranzacționabilă (free float), tranzacționată sub formă de acțiuni la categoria Premium a Bursei de Valori București (BVB) și de GDR-uri la categoria Standard, pe piața principală a Bursei de Valori din Londra (BVL).

La sfârșitul anului 2021, 482 de entități juridice, atât din România, cât și din străinătate, dețineau 90,4% din



Analiza structurii acționariatului nostru la sfârșitul anului 2021 arată că un procent de 69,1% din acțiunile liber-tranzacționabile era deținut de acționari instituționali din România (2020: 67,5%), 9,6% de către investitori persoane fizice private (investitori retail) (2020: 9,5%), iar restul era deținut de acționari instituționali străini, astfel: 4,9% din SUA (componenta de GDR-uri este inclusă în această categorie) (2020: 2,5%), 3,5% din Ungaria (2020: 3,4%), 1,3% din Marea Britanie și Irlanda (2020: 1,7%), 9,4% din alte țări europene (2020: 11,7%) și 2,2% din restul lumii (2020: 3,8%).

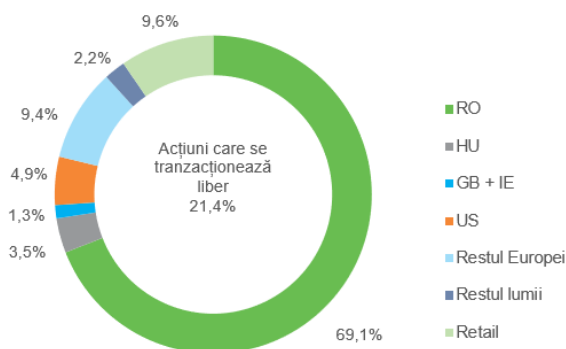
Acțiuni

Anul a început cu o evoluție slabă a prețului acțiunii OMV Petrom, **prețul minim de tranzacționare**, de 0,3695 lei, fiind înregistrat la data de 4 ianuarie. Ulterior, prețul a crescut gradual, până la un **preț maxim de tranzacționare** de 0,51 lei/acțiune (înregistrat în 3 noiembrie).

În data de tranzacționare **ex-dividend**, 13 mai, prețul acțiunii s-a corectat cu 7,4% (0,035 lei), mai mult decât echivalentul valorii dividendului aferent anului 2020, de 0,031 lei/acțiune. Mai târziu în cursul lunii, în 27 mai,

acțiunile tranzacționate liber sau 19,3% din capitalul social al OMV Petrom, restul (9,6% din acțiunile liber-tranzacționabile sau 2,0% din capitalul social) fiind deținut de aproximativ 460.000 de persoane fizice.

Pe 26 ianuarie 2022, Fondul Proprietatea și-a redus deținerea cu patru puncte procentuale, ca urmare a vânzării prin intermediul unui plasament accelerat (Accelerated Book Building - ABB); prin urmare, la data raportului, structura acționariatului este următoarea: 51,0% - OMV Aktiengesellschaft, 20,6% - Statul român, 3,0% - Fondul Proprietatea S.A., 25,4% - alți acționari.



prețul acțiunii a înregistrat un alt declin zilnic, de 4,6% (comparativ cu scăderea de 2,6% a indicelui BET), generat de anunțul privind rebalansarea indicilor MSCI prin includerea, într-o singură tranșă, a Islandei în piețele de frontieră (Islanda are o pondere de ca. 8% în indice).

Publicarea rezultatelor trimestriale, care au fost în general în linie cu așteptările analiștilor, a generat în principal reacții neutre. În pofida acestui fapt, prețul acțiunii a scăzut cu 1-2% în majoritatea zilelor de raportare trimestrială, în timp ce după publicarea Trading Update pentru T2/21 și T3/21, prețul acțiunii s-a apreciat cu 2-3%. O creștere de 2% s-a înregistrat după publicarea rezultatelor la T4/20, când a fost anunțată și propunerea inițială de dividend pentru 2020.

În afara anunțurilor companiei, evoluția prețului acțiunii OMV Petrom în 2021 a fost influențată în principal de: 1. declarațiile autorităților cu privire la datele posibile de modificare a Legii Offshore și/sau negocierile dintre Romgaz și ExxonMobil; 2. anunțurile de rebalansare a indicilor globali; 3. volatilitatea prețului țițeiului (anunțurile OPEC+ legate de cotele lunare de producție).

Știrile privind **preluarea de către Romgaz a participației ExxonMobil în compania care operează blocul Neptun Deep** au avut în general un impact pozitiv asupra prețului acțiunii OMV Petrom. Cu titlu de exemplu, am sublinia creșterea zilnică de 2,1% din 31 martie, ziua în care Romgaz a depus oferta pentru acțiunile ExxonMobil și în care autoritățile din România au indicat ținta pentru **modificarea Legii Offshore** până la finalul S1/22. Turbulențele politice cauzate de modificările din cadrul coaliției de guvernare și al guvernului au generat așteptări privind întârzierea modificării Legii Offshore și explică în mare măsură declinul zilnic de 4,3% al prețului acțiunii OMV Petrom din data de 31 august.

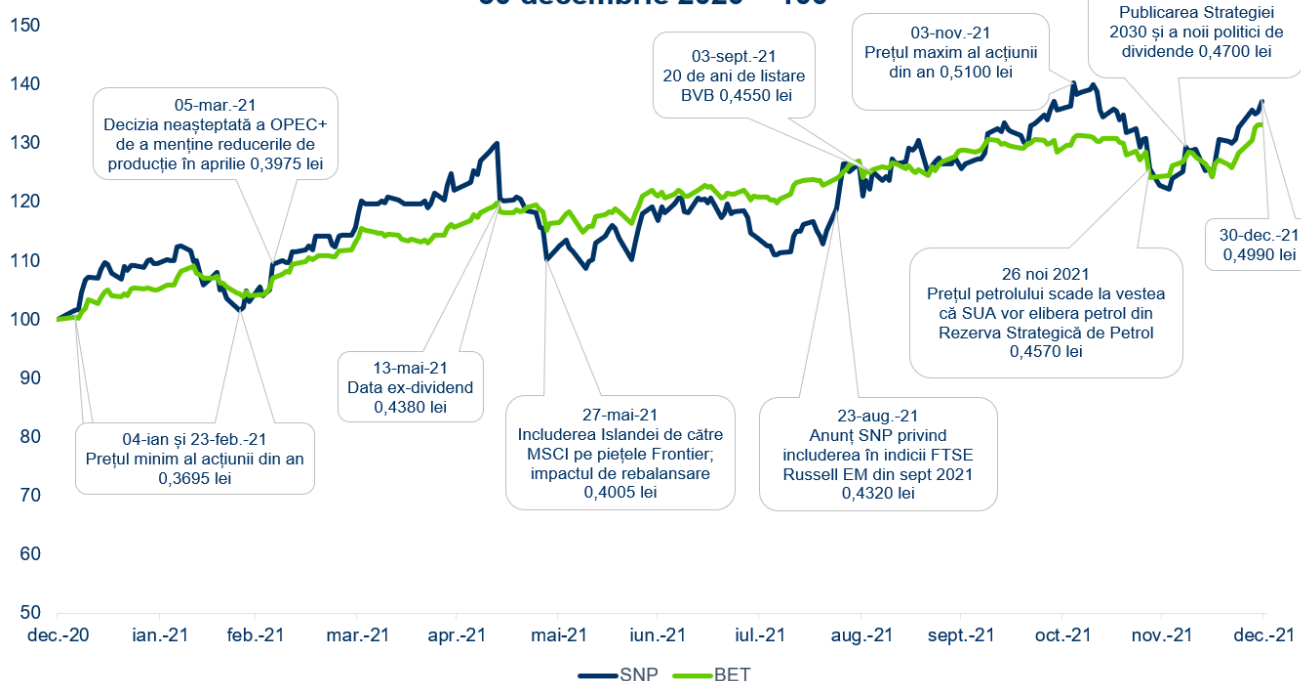
În data de 23 august, prețul acțiunii OMV Petrom a crescut cu 3,1% ca urmare a anunțului oficial privind **inclusiunea acțiunilor companiei în indicii Piețe Emergente (EM) ai FTSE**. Prețul acțiunii s-a ajustat în scădere cu 4,3% în 20 septembrie, data efectivă la care s-a produs includerea în indicii FTSE EM. Pe data de 17 septembrie, când a avut loc rebalansarea indicilor FTSE, prețul acțiunii OMV Petrom a înregistrat **cel mai mare volum zilnic de tranzacționare de pe piața Regular**, de 306,2 mil. de acțiuni.

Un alt element care a adus modificări semnificative în performanța prețului acțiunii OMV Petrom a fost evoluția prețului țițeiului (**anunțurile OPEC+ legate de cotele**

lunare de producție). De exemplu, la data de 5 martie, anunțul neașteptat al OPEC+ că va menține tăierile de producție în luna aprilie a determinat o apreciere de 4,1% a prețului acțiunii (în timp ce prețul țițeiului a crescut cu 2,3% în aceea zi). Mișcări de sens contrar au fost înregistrate în data de 19 iulie, când prețul acțiunii OMV Petrom a scăzut cu 2,8%, o performanță mai bună comparativ cu cea a prețului țițeiului, care a suferit cea mai mare scădere zilnică de până la acea dată din iunie 2020, de 6,4%, după ce anunțul OPEC+ de a crește producția a alimentat temerile privind surplusuri, exact într-un moment în care creșterea numărului de infecții COVID-19 amenința cererea. Prețul acțiunii OMV Petrom a scăzut chiar mai mult, cu 4%, în 26 noiembrie (iar prețul țițeiului cu un impresionant 11%), deoarece varianta Omicron a COVID-19 a generat inițial temeri privind noi restricții de circulație globale și ca urmare a anunțului SUA de a elibera țiței din Rezerva sa Strategică într-o încercare de a reduce prețul benzinei.

În data de 7 decembrie, prețul acțiunii OMV Petrom a înregistrat a treia cea mai mare apreciere zilnică din an, de 3,3%, ca urmare a publicării Strategiei 2030 și a anunțului de întărire a politicii companiei privind dividendele prin intermediul unui angajament mai ferm de a crește dividendul de bază și posibilitatea de a acorda dividende speciale.

Evoluția prețului acțiunii OMV Petrom (SNP) și BET 2021 30 decembrie 2020 = 100



În 2021, **prețul mediu al acțiunii OMV Petrom** pentru tranzacțiile de pe piața Regular a fost de 0,4359 lei, în creștere cu 26% față de valoarea din anul 2020, de 0,3473 lei, în timp ce creșterea prețului mediu al țițeiului Brent a fost de 69% față de anul precedent. **Volumul mediu tranzacționat zilnic**, incluzând tranzacțiile din segmentul Deal, a fost de 10,8 mil. acțiuni (2020: 9,9 mil. acțiuni), în creștere cu 9% față de 2020. **Media zilnică a valorilor tranzacționate** a fost de 4,75 mil. lei, în creștere cu 40% față de valoarea în lei din 2020. Media zilnică a valorilor tranzacționate în 2021, în euro, a fost de 0,97 mil. euro.

Indicii pieței de capital locale s-au redresat față de valorile minime din 2020 determinate de pandemia COVID-19. **Indicele BET** a închis anul la un nivel mai mare cu 33% față de valoarea de la finalul anului 2020. **Indicele BET-NG** (care cuprinde acțiuni ale companiilor din domeniul energiei și utilităților), în care OMV Petrom are o pondere de aproximativ 30%, a crescut cu 29% față

de 2020. De asemenea, **indicele BET-BK** (proiectat ca indice de referință pentru managerii de active și pentru investitorii instituționali) a crescut cu 35% în 2021 față de 2020. **BET-TR (randament total BET)** s-a apreciat cu 40% în 2021 față de anul 2020.

Depășind evoluția indicelui BET cu 4,1 puncte procentuale, acțiunea OMV Petrom a încheiat ultima ședință de tranzacționare din an, din 30 decembrie, la **prețul de 0,4990 lei/acțiune**, în creștere cu 37% față de anul precedent. **Randamentul total pentru acționari** (inclusiv dividendul de 0,031 lei/acțiune pentru anul financiar 2020 plătit în 2021) **a fost de 46%**.

Capitalizarea bursieră a OMV Petrom S.A. la sfârșitul anului 2021 a fost de 28,3 mld. lei sau 5,7 mld. euro, reprezentând aproximativ 13% din totalul capitalizării bursiere a companiilor listate la BVB și aproximativ 23% din capitalizarea indicelui BET (reprezentând cele mai lichide 19 blue chips listate la BVB).

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

	2021	2020	Δ (%)
Număr de acțiuni (mil.)	56.644,1	56.644,1	0
Capitalizare bursieră (mil. lei) ¹	28.265	20.590	37
Capitalizare bursieră (mil. euro) ¹	5.712	4.229	35
Preț maxim (lei)	0,5100	0,4500	13
Preț minim (lei)	0,3695	0,2735	35
Preț la sfârșitul anului (lei)	0,4990	0,3635	37
Rezultat pe acțiune (lei)	0,0506	0,0228	122
Dividend pe acțiune (lei)	0,034 ²	0,031	10
Randamentul dividendului (%) ¹	6,8	8,5	(20)
Rata de distribuire a profitului (%) ³	67	136	(51)

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 27 aprilie 2022;

³ Calculată pe baza profitului net al Grupului atribuibil acționarilor societății-mamă.

Certificate globale de depozit (GDR)

Prețul de închidere al GDR-urilor în ultima zi de tranzacționare din 2021 a fost de 18,0 USD, reprezentând o creștere de 38,5% față de anul precedent. În 2021, prețul GDR-ului a oscilat între un **maxim** de 18,0 USD (înregistrat prima oară pe 10

noiembrie) și un **minim** de 13,0 USD (prima oară înregistrat pe 4 ianuarie).

Un total de 95.026 GDR-uri au fost tranzacționate în decursul anului 2021 (2020: 4.454), în timp ce **numărul mediu zilnic de GDR-uri tranzacționate** a fost de 373 (2020: 17).

Volumul și valoarea lunare cele mai ridicate ale tranzacțiilor au fost atinse în aprilie (65,300 de GDR-uri, în valoare de 1,1 mil. USD), iar cel mai scăzut nivel s-a înregistrat în iulie și decembrie (când nu au fost tranzacții). **Valoarea totală a GDR-urilor tranzacționate** în 2021 a fost de 1,55 mil. USD (2020: 0,06 mil. USD).

2.850 de GDR-uri au fost emise în aprilie, 480 în mai și 5.106 în noiembrie. 6.000 de GDR-uri au fost anulate în ianuarie 2021, 4.853 în aprilie, 57.700 în mai și 10.000 în august.

Numărul de GDR-uri în circulație la finalul fiecărei luni s-a situat între 175.611 (în ianuarie) și **111.494 (în decembrie)**. Valoarea din urmă reprezintă 4,5% din numărul de GDR-uri emise în oferta publică secundară din octombrie 2016 și 0,14% din acțiunile tranzacționate liber de la finalul anului 2021.

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 2021, OMV Petrom S.A. deținea un număr total de 204.776 acțiuni proprii, reprezentând 0,0004% din capitalul social subscris. În cursul anului 2021, OMV Petrom nu a răscumpărat și nici nu a anulat acțiuni proprii.

Activități privind relația cu investitorii

Pe parcursul anului 2021, 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 și organizarea de întâlniri cu analiști și investitori. În contextul pandemiei, interacțiunile au avut loc doar online. Astfel de interacțiuni au oferit oportunitatea de a actualiza în mod regulat investitorii și analiștii cu privire la răspunsul companiei la provocările generate de volatilitatea prețurilor energiei și de pachetul european Fit for 55, precum și cu privire la performanța operațională și financiară trimestrială și la execuția strategiei.

În cursul anului 2021, am participat la 13 evenimente și am întâlnit în mod virtual în jur de 80 de fonduri de investiții din întreaga lume. Cu ocazia publicării în decembrie 2021 a Strategiei 2030, am organizat o zi a piețelor de capital (Capital Markets Day), precum și un

În 2021, indicii de pe piețele europene și de pe cele americane au revenit de la valorile foarte scăzute din 2020 determinate de pandemia COVID-19. Unii dintre aceștia au înregistrat niveluri record către finalul anului, pe măsură ce piețele au devenit din ce în ce mai optimiste că vaccinarea pe scară largă împotriva COVID-19 ar urma să ducă la revenirea la normalitate și deci să stimuleze redresarea economică. Indicii specifici sectorului de țite și gaze naturale au avut o evoluție ușor mai slabă în termeni relativi, întrucât perspectivele pentru revenirea cererii au rămas incerte din cauza diverselor variante ale virusului. Indicele DAX a crescut cu 15,8%, FTSE 100 a crescut cu 14,6%, STOXX Europe 600 a crescut cu 22,5%, STOXX Europe 600/Oil & Gas a închis anul în creștere cu 17,5 față de 2020, în timp ce indicele mediu Dow Jones Industrial a crescut cu 18,9% față de anul precedent.

turneu de promovare, în decursul căror am avut în total 22 întâlniri unu-la-unu și de grup cu investitorii. În total am întâlnit 49 fonduri de investiții din 16 țări: 10 din România, 9 din Marea Britanie, 7 din Franța, 6 din SUA, 3 din Germania, 2 din Estonia, 2 din Republica Cehă, 2 din Polonia și câte unul din fiecare din următoarele țări: Japonia, Singapore, Suedia, Austria, Danemarca, Belgia, Ungaria și Bulgaria.

În 2021, am participat la 10 conferințe organizate de brokeri (din care 6 doar la nivel de RI).

În cursul anului 2021, 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 pachetului european Fit for 55 asupra strategiei noastre de sustenabilitate și asupra planurilor noastre de investiții, a viabilității pe termen lung a activităților 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. OMV Petrom a continuat publicarea raportului **Factsheet** (Sumar), precum și a documentului de **Întrebări și Răspunsuri** a teleconferințelor trimestriale pe site-ul companiei, www.omvpetrom.com.

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

Acoperirea acțiunii OMV Petrom de către analiști

La sfârșitul anului 2021, **acțiunea OMV Petrom era acoperită de zece analiști** (2020: nouă), dintre care nouă (sau 90%) acordau recomandarea de investiție „Cumpără” sau echivalent (la sfârșitul anului 2020: 89%), în timp ce unul (sau 10%) a acordat recomandarea „Menține” sau echivalent (la sfârșitul anului 2020: 11%). La fel ca la finalul anului 2020, niciun analist nu a acordat recomandarea „Vinde”. **Media prețurilor țintă** conform estimărilor analiștilor a fost de 0,544 lei (ceea ce se traduce într-un potențial de creștere de 9,0% comparativ cu prețul înregistrat în ultima zi de tranzacționare a anului, de 0,4990 lei). Aceasta se compară cu o medie a prețurilor țintă de 0,403 lei la sfârșitul lui 2020.

Dividende

Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului către AGA Ordinară de a distribui un

dividend brut pe acțiune în valoare de 0,0341 lei pentru anul 2021, în concordanță cu politica actuală de dividende. Aceasta se traduce într-o ieșire totală de numerar de 1.932 mil. lei, o rată de distribuire a dividendelor de 67% din profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă obținut în 2021 la nivel de Grup (2020: 136%) sau de 41% din fluxul de numerar extins al Grupului în 2021 (2020: 73%). Propunerea de dividend pentru anul 2021 va fi supusă aprobării de către următoarea AGA Ordinară din data de 27 aprilie 2022.

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

Bazându-ne pe fundația existentă, foarte solidă, a modelului nostru tradițional de afaceri, precum și pe rolul nostru cheie în economia românească, la sfârșitul anului 2021 am anunțat **Strategia 2030**. Ambiția noastră strategică este de a fi **lider în tranziția energetică a Europei de Sud-Est, valorificând oportunitățile din piețele noastre emergente** și vom face tot ce ne stă în putință pentru a ne ridica la înălțimea acestei ambiții. În mijlocul multor incertitudini, știm că un lucru este adevărat: ne vom crește afacerea, vom furniza mai multă energie cu mai puține emisii, vom crește randamentele pentru acționarii noștri, ne vom ajuta clienții să își decarbonizeze afacerile și ne vom face angajații mândri că iau parte la această călătorie.

Recunoaștem schimbările climatice ca fiind una dintre cele mai importante provocări globale, dar și oportunități ale prezentului și sprijinim obiectivele stabilite de Acordul de la Paris privind schimbările climatice. În acest sens, sustenabilitatea este pe deplin integrată în strategia noastră. Strategia este construită pe trei piloni – **Tranziția către o afacere cu emisii de carbon reduse și zero, Dezvoltarea regională a gazelor naturale, Optimizarea**

afacerii tradiționale – și se preconizează că va avea patru rezultate definitorii.

În primul rând, va avea un impact semnificativ asupra tranziției către o afacere cu emisii mai reduse de carbon și va **reduc intensitatea emisiilor noastre de carbon în toate segmentele de activitate**. În al doilea rând, va genera **creșteri semnificative ale fluxurilor de trezorerie**, în timp ce vom dezvolta noi afaceri, cum ar fi energia din surse regenerabile, biocombustibilii avansați și combustibilii alternativi și vom testa noi tehnologii, respectiv captarea, stocarea și utilizarea dioxidului de carbon, precum și producerea de hidrogen. În al treilea rând, va susține **politica noastră extrem de competitivă de dividende**, până în 2030, oferind acționarilor noștri o creștere anuală de 5-10% a dividendului de bază și o potențială distribuție de dividende speciale. În al patrulea rând, va consolida **securitatea aprovizionării** cu energie a României și a Europei de Sud-Est, precum și reziliența energetică a UE.

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



Mediul de piață

România este una dintre economiile cu cea mai rapidă creștere din Europa, într-un context energetic aflat în schimbare rapidă, iar compania este pregătită să profite de această oportunitate. Cu toate acestea, în timp ce cererea de energie este de așteptat să crească, la fel sunt și exigențele din partea clienților noștri cu privire la

decarbonizare. În 2021, intensificarea luptei împotriva schimbărilor climatice a fost în centrul atenției la nivel mondial cu numeroase ocazii, cum ar fi conferința ONU COP26. În plus, inițiativele de reglementare, cum ar fi pachetul Fit for 55 al UE, stabilesc noi linii directoare care vor avea un impact semnificativ asupra multor industrii și a societății în ansamblu. În același timp, asigurarea unei

furnizări stabile și sigure a energiei rămâne o prioritate esențială pe agenda globală.

Cererea de gaze naturale în România este de așteptat să crească cu 20% până în 2030 față de 2019, susținută în principal de noile capacități de generare a energiei electrice pe bază de gaze naturale, precum și de creșterea treptată a cererii consumatorilor casnici, susținută de creșterea preconizată a venitului disponibil. Ulterior, cererea de gaze naturale este de așteptat să scadă, deoarece ponderea surselor regenerabile în mixul de energie electrică va crește și sunt prognozate niveluri de funcționare mai scăzute pentru centralele pe bază de gaze naturale. În pofida scăderii, gazele naturale vor continua să joace un rol-cheie în sistemul energetic românesc până în 2040, datorită cererii în creștere pentru producția de hidrogen.

Cererea de energie electrică este estimată să crească cu aproximativ 10% în 2030 față de 2019, determinată de creșterea economică și electrificare, în principal în transporturi. Mai mult, mixul de generare a energiei electrice se va schimba, determinat de o scădere a utilizării cărbunelui și de o creștere a capacităților eoliene, solare și de biomasă. După 2030, cererea internă de energie electrică este de așteptat să continue să crească pe măsură ce electrificarea progresează nu numai în transport, dar și în industriile mai dificil de decarbonizat, cum ar fi cea a oțelului și a cimentului.

Cererea de benzină și motorină va fi determinată de o creștere a gradului de motorizare, care în România este în prezent la doar două treimi din media UE. Se preconizează că toate cele trei tipuri de carburanți – motorină, benzină și jet – vor înregistra o cerere mai mare până în 2030, comparativ cu 2019. Benzina va beneficia de o penetrare mai accentuată și de un impuls puternic către mașini hibride. Cererea de motorină va crește, de asemenea, datorită utilizării sale extinse în transportul comercial și a importurilor continue de mașini second-hand pe motorină din Europa de Vest. Combustibilul pentru avioane (jet) va ajunge la un nivel mai mare față de cel din 2019 datorită intensificării transportului aerian. După 2030, presiunea asupra combustibililor fosili se va intensifica, iar cererea de motorină și benzină este de așteptat să scadă, în timp ce consumul de jet va avea o creștere continuă până în 2040, deși într-un ritm mai lent, date fiind dificultățile mai mari în înlocuirea acestuia în comparație cu combustibilii tradiționali utilizați în transportul rutier.

Strategia 2030 asigură echilibrul potrivit pentru ca OMV Petrom să facă tranziția către un mix de produse cu

emisii de carbon reduse și zero, oferind în același timp o aprovizionare sigură și stabilă pentru a satisface cererea de energie a României.

Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Obiectivul nostru este de **neutralitate din punct de vedere al emisiilor de carbon din operațiuni până în 2050** și, pentru a-l atinge, vor fi urmărite trei domenii strategice cheie: **decarbonizarea operațiunilor curente, extinderea afacerilor în domeniul gazelor naturale cu emisii mai reduse de carbon, urmărirea oportunităților de afaceri cu emisii de carbon reduse și zero**. Cele trei direcții se traduc în mai multe tehnologii și soluții energetice noi pe care OMV Petrom le va dezvolta și aplica, pe baza expertizei și capacităților sale unice.

În primul rând, măsurile de **decarbonizare a operațiunilor noastre actuale** vor duce la reducerea cu 30% a intensității emisiilor de carbon Scope 1 și 2 până în 2030 față de 2019. Acest obiectiv va fi realizat prin reduceri de peste 70% în E&P, peste 15% în rafinare și peste 20% în generarea de energie electrică. De asemenea, urmărim reducerea intensității emisiilor Scope 1-3 cu 20% în 2030 față de 2019, iar energia cu emisii de carbon mai reduse și zero oferită clienților va reprezenta ~ 60% din totalul produselor vândute în 2030. Țintim o reducere a intensității emisiilor de metan la mai puțin de 0,2% până în 2025, în linie cu țintele internaționale. În plus, ne propunem să îmbunătățim detectarea și reducerea emisiilor fugitive. De asemenea, ne menținem angajamentul față de inițiativa Băncii Mondiale „Zero ardere de rutină la faclă până în 2030” pentru a stopa arderea gazelor la faclă și ventilarea acestora ca operațiune de rutină în procesul de producție a țițeiului până în 2030. Atingerea obiectivelor noastre privind emisiile de carbon va fi posibilă prin optimizarea portofoliului E&P și utilizarea energiei din surse regenerabile pentru operațiunile noastre. În 2021, am realizat o reducere de 10% a indicelui intensității emisiilor de carbon comparativ cu 2019.

În al doilea rând, gazele din Marea Neagră vor ajuta la **extinderea afacerilor noastre în domeniul gazelor naturale cu emisii mai reduse de carbon**, asadar ponderea gazelor naturale în mixul de producție de hidrocarburi al companiei va crește la aproximativ 70%. Creșterea gazelor naturale din producție proprie va sprijini, de asemenea, eforturile de decarbonizare ale țării, deoarece gazele naturale pot înlocui cărbunele în generarea de energie și pot permite integrarea capacităților regenerabile în sistemul energetic. Aceasta

reflectă rolul esențial al gazelor naturale de combustibil de tranziție în mixul energetic al României.

În al treilea rând, **vom dezvolta oportunități de afaceri cu emisii de carbon reduse și zero**. Investițiile noastre vor valorifica oportunitățile din România în ceea ce privește energia din surse regenerabile, biocombustibili și combustibili alternativi, precum și hidrogenul, potențialul de captare și stocare a carbonului, precum și expertiza și know-how-ul OMV Petrom de a capta acești poli de valoare. Nu în ultimul rând, oferind clienților noștri o serie de opțiuni energetice cu emisii mai reduse de carbon pe termen lung, vom contribui și la tranziția spre decarbonizare a acestora.

Pornind de la modelul de afaceri integrat, care include în prezent centrala electrică Brazi, ne propunem să ne completăm portofoliul de active energetice cu energie din surse regenerabile, prin inițierea de investiții în tehnologii solare fotovoltaice. Ne propunem să punem în funcțiune mai mult de **1 GW de capacitate de energie din surse regenerabile** în România până în 2030, cu potențial suplimentar în țările învecinate. Întrucât România are cel mai mare potențial solar din regiune, țara este, de asemenea, bine plasată pentru a beneficia de fonduri UE pentru investiții în centrale fotovoltaice.

Biocombustibilii pot contribui în mod semnificativ la reducerea emisiilor în transportul rutier și aviație. Compania intenționează să depășească 15% biocombustibil din producția totală de combustibil în 2030. Țintim **150 mii t/an producție de etanol celulozic** din paie până în 2030, valorificând avantajul competitiv al României în ceea ce privește disponibilitatea și costul paielor, datorită sectorului agricol extins al țării. În plus, analizăm oportunități adiționale de a folosi deșeurile de produse agricole pentru producerea de **combustibil sustenabil pentru aviație și motorină regenerabilă, vizând o producție de 450 mii t/an în 2030**.

Atingerea obiectivelor de neutralitate climatică la nivelul întregii societăți nu înseamnă numai schimbarea mixului de furnizare în ceea ce privește conținutul de dioxid de carbon, dar și o transformare a mixului cererii. Ne propunem să dezvoltăm o infrastructură pentru mobilitate cu emisii reduse de carbon, care să contribuie la impulsivitatea viitorului mobilității în această parte a Europei, cu **peste 500 de puncte de alimentare cu combustibili alternativi**. Aceasta va include cea mai mare rețea pentru vehicule electrice din regiunea în care OMV Petrom desfășoară operațiuni, până în 2030, precum și investiții în GNL și GNC. La sfârșitul anului 2021, în baza parteneriatelor dezvoltate, erau instalate 34

de încărcătoare electrice, dintre care 21 erau operaționale.

Planurile noastre ambițioase de decarbonizare merg dincolo de sursele regenerabile, combustibilii sustenabili și mobilitate. România oferă potențial pentru **captarea și stocarea carbonului (CCS) și pentru valorificarea hidrogenului**, în timp ce OMV Petrom are oportunități unice în portofoliul său, precum și capacitatea financiară de a le valorifica. În ceea ce privește CCS, intenționăm să profităm de formațiunile noastre geologice de înaltă calitate, care oferă un potențial semnificativ de stocare a carbonului pe termen lung. Se așteaptă ca CCS să joace un rol esențial în reducerea emisiilor nu numai pentru operațiunile noastre, dar și pentru industrie în general. Cererea de CCS din partea industriilor greu de decarbonizat va crește, astfel că vom căuta parteneriate cu astfel de jucători industriali. Lucrăm la un proiect demonstrativ care ar putea avea prima injecție în a doua jumătate a deceniului, dacă toate condițiile prealabile sunt îndeplinite. În plus, OMV Petrom va testa o tehnologie inovatoare pentru captarea și utilizarea emisiilor de carbon la rafinăria Petrobrazi. În mai 2021, OMV Petrom a devenit partener într-un proiect european ambițios care abordează problema emisiilor de CO₂ prin tehnologii de captare și conversie a acestora. Pe parcursul a cinci luni în 2024, vom capta CO₂ din gazele de ardere eliberate de unitatea de cogenerare, transformându-le apoi electrochimic într-un produs comercializabil.

O altă sursă de energie cu potențial ridicat de dezvoltare este hidrogenul. Cererea din România este estimată să crească semnificativ până în 2040, iar OMV Petrom are oportunitatea de a deveni un jucător important integrat în domeniul hidrogenului din țară. Analizăm atât hidrogenul cu conținut redus de carbon, obținut din gaze naturale, cât și hidrogenul produs din surse regenerabile.

Dezvoltarea regională a gazelor naturale

Zona Mării Negre, punctul central al celui de-al doilea pilon strategic, este estimată a deține resurse semnificative. **Dezvoltarea Neptun Deep** este cel mai important proiect strategic al companiei în Marea Neagră, un proiect revoluționar pentru OMV Petrom și pentru România. Sub rezerva deciziei finale de investiție în 2023, prima producție de gaze naturale este așteptată aproximativ patru ani mai târziu. Acest proiect va avea o contribuție semnificativă la rata de înlocuire a rezervelor noastre, care este de așteptat să depășească 100% atunci când proiectul Neptun va demara. Acest volum de gaze naturale reprezintă o schimbare semnificativă în portofoliul nostru, asigurând 70% gaze naturale în mixul

de producție de hidrocarburi. După cum am anunțat deja, după finalizarea tranzacției Romgaz-ExxonMobil, OMV Petrom va fi operatorul perimetrului. Estimăm că vom investi până la 2 mld. EUR în proiect, iar resursele recuperabile estimate de aproximativ 50 mld. mc ar asigura o producție netă la platou de aproximativ 70 mii bep/zi pentru OMV Petrom.

OMV Petrom are peste 40 de ani de experiență și cunoștințe ca operator în bazinul Mării Negre și acest lucru poate ajuta la deblocarea potențialului pentru continuarea dezvoltării, dincolo de România, poziționând compania ca partener de încredere în regiunea Mării Negre. Avem deja acces la **perimetrul offshore vecin Han Asparuh din Bulgaria**, situat la sud de perimetrul Neptun Deep (42,86% OMV Petrom, 57,14% TotalEnergies ca operator). În urma studiilor geologice și geofizice pentru a identifica ținte suplimentare de foraj, este planificat să fie forată o sondă în 2022-2023, urmată de alte 2-3 sonde.

Pe malul opus al Mării Negre, OMV Petrom deține titlul de operator pentru **Perimetrul II de explorare offshore din Georgia**. Contractul de împărțire a producției a fost semnat în martie 2021 și au fost inițiate lucrări de pregătire pentru achiziția de date seismice în 2022, ceea ce va permite o evaluare detaliată a potențialului acestui perimetru. O decizie cu privire la forajul de explorare este așteptată la începutul anului 2024. În conformitate cu practica industriei, luăm în considerare și opțiuni de reducere a participației, pentru a împărți riscurile și profiturile acestor proiecte.

Pentru a se concentra pe zona Mării Negre, OMV Petrom a reușit să vândă, în prima jumătate a anului 2021, filialele sale din Kazahstan și activele de producție aferente către Magnetic Oil Limited.

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 care va fi principala sursă de finanțare pentru investițiile noastre în dezvoltarea regională a gazelor naturale și în proiecte cu emisii de carbon reduse și zero, precum și pentru distribuția de dividende, până când Neptun Deep va începe să producă.

În **Explorare și Producție**, principalele noastre obiective strategice sunt de a **maximiza recuperarea în condiții economice** a zăcămintelor noastre mature și de a

reduce costul unitar de producție. Vom reduce semnificativ complexitatea operațiunilor noastre, asigurând reziliența și profitabilitatea pe termen lung prin continuarea vânzării zăcămintelor non-strategice și a externalizării activităților secundare. La finalul anului 2021, transferul celor 40 de zăcămintele onshore marginale de țiței și gaze din România către Dacian Petroleum S.R.L. a fost finalizat ca parte a unui acord de transfer de activitate. Pentru activele rămase, obiectivul nostru este să ajungem la 95% instalații și sonde modernizate și automatizate până în 2030 (comparativ cu 82% sonde automatizate și 76% facilități modernizate/ automatizate în 2021). În pofida tuturor eforturilor noastre de a reduce costurile, costul unitar de producție va fi influențat negativ până în 2025 de volumele de producție semnificativ mai mici (de aproximativ 100 mii bep/zi), dar este de așteptat să scadă ulterior la aproximativ 7 USD/bep până în 2030, determinat de proiectul Neptun Deep. În 2021, costul de producție a fost de 12,73 USD/bep pentru o producție de aproximativ 129 mii bep/zi. Considerând volumele din Neptun Deep, producția se estimează că va fi mai mare de 160 mii bep/zi în 2030, în timp ce fluxul de trezorerie din activitatea de exploatare este de așteptat să crească la o rată anuală compusă în perioada 2020-2030 de peste 5% (de la aproximativ 11 USD/bep în 2020).

Pentru a debloca resurse suplimentare, ne vom concentra investițiile pe cele mai profitabile 100-120 de zăcămintele, vom exploata resursele contingente prin foraj de îndesire și oportunități în apropierea zăcămintelor existente și vom implementa proiecte de recuperare îmbunătățită a țițeiului. De asemenea, intenționăm să forăm mai mult de 60 de sonde și sidetrack-uri noi și să efectuăm mai mult de 400 de lucrări de reparații capitale în medie anual până în 2030.

În **Rafinare și Marketing**, prioritățile noastre principale sunt maximizarea profitabilității rafinării Petrobrazii, **construirea unei afaceri sustenabile de rafinare și asigurarea poziției noastre de lider pe piața vânzărilor cu amănuntul din România, cu strategia noastră cu două mărci comerciale**, completată de parteneriate puternice. Începând cu 2005, am investit peste 1,8 mld. EUR în **rafinăria Petrobrazii** pentru a asigura cele mai bune și mai fiabile operațiuni ale activelor, captând valoarea operațiunilor noastre integrate și creșterea cererii de combustibili pe parcursul perioadei. Până în 2030 ne așteptăm la o rată medie de utilizare a rafinăriei mai mare de 95%. În 2023 și 2028 sunt planificate revizii generale importante, prin urmare rata de utilizare se va situa între 85% și 90% în acești ani. Vom maximiza în continuare valoarea prin integrare și eficiență, orientând producția către produse cu valoare

mai mare și pregătindu-ne pentru o activitate de rafinare mai sustenabilă. Vom îmbunătăți fracția joasă a barilului de țiței, obținând alte produse decât combustibili, cum ar fi bitum, negru de fum sau cocs calcinat (până la aproximativ 200 mii t/an în 2030) și vom explora oportunități cu valoare adăugată, inclusiv o creștere a capacității de produse aromatice cu 50 mii t/an în 2030 față de 2020.

În **domeniul vânzărilor cu amănuntul**, ambiția noastră pe termen lung este să ne menținem poziția actuală de lider în România, valorificând în același timp poziția noastră pe celelalte piețe în care ne desfășurăm activitatea. Vom continua să folosim strategia noastră de marcă duală – Petrom și OMV – ca principal avantaj competitiv. Pentru marca Petrom, vom urmări parteneriate strategice în activitatea cu produse complementare, precum cel cu Auchan. La sfârșitul anului 2021, erau deschise 128 de magazine myAuchan, iar obiectivul nostru este să finalizăm extinderea în întreaga rețea până în 2024. Pentru a crește loialitatea clienților și a atrage în special familiile mai tinere, campanii dedicate vor ajuta la asigurarea poziției de top a Petrom ca brand de importanță națională, oferind cel mai bun raport calitate-preț. Pe segmentul premium, marca OMV își va menține poziția de lider de calitate superioară cu carburanți de înaltă performanță. Acest lucru este completat perfect de experiența magazinului VIVA, care oferă produse de valoare mai mare, cu ingrediente de înaltă calitate. Viitorul peisaj al mobilității va fi divers, reflectat în cererea clienților și disponibilitatea opțiunilor energetice viitoare. Vom continua să explorăm toate soluțiile alternative de energie și carburant. Unul dintre cele mai puternice avantaje competitive ale noastre în vânzarea cu amănuntul este baza extinsă de clienți, care este estimată să crească la peste 2 mil. clienți pe zi în stațiile noastre și care ne va permite să avem un impact semnificativ asupra decarbonizării mobilității. Ne vom extinde portofoliul cu un număr mai mare de servicii oferite, cum ar fi livrarea pe ultimul kilometru, puncte de colectare și servicii de transformare a deșeurilor în energie. Digitalizarea joacă un rol-cheie în viețile noastre și este de așteptat să aibă un impact mare asupra experienței clienților și a preocupărilor lor viitoare. Ne propunem o singură cale de acces digitală către mărcile noastre, oferind în viitor experiențe în timp util și personalizate. Toate acestea vor fi reflectate în performanța noastră – se așteaptă ca marjele noastre pentru produse complementare să se dubleze până în 2030, comparativ cu cca. 80 mil. EUR în 2020. Împreună cu creșterea volumului de vânzări la nivel de benzinărie, de aproximativ 20% comparativ cu 5 mil. litri în 2020, vânzările de produse complementare vor conduce la

creșterea profitabilității la nivel de benzinărie cu 20% în 2030 față de 2020.

În **Gaze și Energie**, aspirăm să devenim furnizorul de încredere pentru clienți în tranziția lor energetică. Ne vom dezvolta dincolo de producția proprie de gaze naturale, prin extinderea în continuare a activității de achiziții și tranzacționare, îmbunătățirea managementului portofoliului de gaze naturale și energie electrică și prin extinderea operațiunilor în țările vecine. Acestea se vor traduce prin creșterea vânzărilor totale de gaze naturale la aproximativ 70 TWh până în 2030, de la aproximativ 49 TWh în 2021. În domeniul energiei electrice, investițiile noastre în energie din surse regenerabile vor conduce la vânzări de energie verde reprezentând mai mult de 20% din vânzările noastre totale de energie electrică până la finalul decadei, contribuind astfel la ambiția noastră de a reduce intensitatea emisiilor de carbon și emisiile Scope 3 și sprijinind tranziția clienților noștri către o energie mai curată.

Cadrul Financiar

Cadrul financiar se bazează pe trei elemente-cheie: disciplină riguroasă a capitalului, performanță financiară solidă și randament atractiv pentru acționari. Poziția noastră financiară sănătoasă și baza solidă de active susțin ambițiile noastre strategice care combină creșterea valorii cu un randament competitiv pentru acționari. Obiectivele financiare pentru 2030 includ generarea robustă de numerar, **Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale de peste două ori mai mare în 2030 față de 2020**, la peste 1,5 mld. EUR (din care aproximativ 15% generat de afacerile cu emisii de carbon reduse și zero și o treime generat din dezvoltarea regională a gazelor naturale) **și o creștere progresivă a ROACE CCA la mai mult de 12% în 2030**. Ne propunem pentru perioada strategiei **investiții totale de aproximativ 11 mld. EUR**, cu 3,7 mld. EUR sau 35% alocate proiectelor cu emisii de carbon reduse și zero. Ratele interne de rentabilitate vizate pentru proiectele tradiționale și regionale de dezvoltare a gazelor naturale sunt peste 12%, în timp ce pentru tranziția energetică ne propunem să atingem o rată internă de rentabilitate fără efect de levier de peste 9%. În orice scenariu, intenționăm să limităm gradul de îndatorare la 20% pe toată perioada strategiei.

Strategia 2030 a OMV Petrom permite un angajament mai ferm de creștere a dividendelor, și anume **o creștere a dividendului de bază pe acțiune cu 5 - 10% pe an în medie până în 2030**. Într-un mediu de piață favorabil și la discreția conducerii, **dividendele speciale pot fi, de**

asemenea, distribuite, cu condiția ca planurile de investiții să fie finanțate. Dividendele totale sunt estimate a reprezenta aproximativ 40% din fluxurile de trezorerie din activitatea de exploatare ale companiei pentru 2022-2030, într-un scenariu de prețuri de bază.

Strategia noastră 2030 arată cum ne vom transforma în continuare compania, oferind soluții de decarbonizare clienților noștri, sprijinind societatea românească pe drumul către un viitor fără emisii de carbon și creând valoare sustenabilă pentru toate părțile noastre interesate. La finalul acestei călătorii transformaționale, vom fi o **nouă companie OMV Petrom** – un lider puternic, modern și rezilient în peisajul energetic cu emisii mai reduse de carbon.

Sustenabilitatea ⁱ

Abordarea noastră privind sustenabilitatea

Pentru OMV Petrom, sustenabilitatea înseamnă să conducă tranziția energetică în Europa de Sud-Est și să contribuie la Agenda 2030 pentru Dezvoltare Durabilă a Organizației Națiunilor Unite (ONU), prin derularea unor operațiuni responsabile, promovarea oamenilor și a comunităților și valorificarea inovației și a digitalizării.

Sustenabilitatea face parte din fiecare aspect al afacerii noastre – cu integrarea Agendei de Dezvoltare Durabilă 2030 a ONU în misiunea noastră de sustenabilitate și legături între cele 17 obiective și ambiția noastră strategică și catalizatorii strategici.

Acest cadru de sustenabilitate se bazează pe catalizatori strategici cu patru domenii de interes, care includ 11 subiecte materiale, pentru a sublinia contribuția noastră directă la Obiectivele de Dezvoltare Durabilă ale Organizației Națiunilor Unite. Prezentăm mai jos situația țințelor pentru 2025 și/sau 2030 la finalul anului 2021.

1. Tranziția către emisii de carbon reduse și zero

Reducerea emisiilor de carbon

OMV Petrom se angajează să contribuie la atenuarea schimbărilor climatice și la gestionarea responsabilă a resurselor și se concentrează pe îmbunătățirea eficienței emisiilor de carbon din operațiunile sale și a portofoliului de produse.

Realizările anului 2021

- ▶ Reducerea cu 10% față de 2019. Ținta 2030: reducerea cu 30% a indicelui intensității emisiilor de carbon în operațiunile noastre;
- ▶ Am continuat să punem în aplicare proiecte de eliminare treptată a arderii de rutină la faclă. Ținta 2025: niciun proiect nou cu ardere la faclă și ventilare de rutină și eliminarea treptată a proiectelor existente de acest tip până în 2030.

2. Operațiuni responsabile

Ne vom atinge ambițiile comerciale și legate de protejarea mediului acordând prioritate sănătății și siguranței angajaților, clienților și partenerilor noștri, concentrându-ne pe eficiența resurselor și pe protecția mediului și acționând cu integritate și transparență față de toate părțile interesate.

Sănătate, siguranța muncii, securitate și mediuⁱⁱ

Sănătatea, siguranța muncii, securitatea și protejarea mediului reprezintă cea mai importantă prioritate în toate activitățile noastre și este esențială pentru a realiza viziunea „Fără răni – Nicio pierdere”.

2021 pe scurt

- ▶ 2 decese înregistrate în rândul angajaților contractorilor. Ținta 2025: zero decese la locul de muncă;
- ▶ LTIR combinată = 0,28 la un milion de ore lucrate. Ținta 2025: stabilizarea LTIR sub 0,30;
- ▶ 0,14 pentru rata evenimentelor în legătură cu siguranță a proceselorⁱⁱⁱ – poziție de lider menținută. Ținta 2025: menținerea poziției de lider (valoarea de referință = 0,18).

Principii de afaceri^{iv}

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 durabilă ale ONU.

Realizările anului 2021

- ▶ 4.100 de angajați au fost instruiți în domeniul eticii în afaceri. Ținta 2025: creșterea gradului de conștientizare privind etica în afaceri pentru toți angajații prin cursuri de formare și programe de comunicare privind conformitatea;
- ▶ 786 de plângeri înregistrate și 570 soluționate, în plus față de cele 67 din anul precedent. Ținta 2025: evaluarea mecanismului de soluționare a plângerilor comunitare al tuturor diviziilor de afaceri în raport cu criteriile de eficacitate ale ONU^v.

ⁱ Toate informațiile privind realizările din 2021 se referă la date preliminare sau estimări; datele finale vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru anul 2021, care va fi publicat până la data de 31 mai 2022;

ⁱⁱ Țintele pentru 2030 pentru celelalte domenii prioritare sunt în curs de elaborare, urmând a fi finalizate în 2022;

ⁱⁱⁱ Rata Evenimentelor de Siguranță a Proceselor este definită ca T1+T2/unități de activitate ca ore de lucru (angajați și contractori). Această definiție exclude orele de lucru din cadrul funcțiilor corporative de management și finanțe generale din OMV Petrom;

^{iv} Țintele pentru 2030 pentru celelalte domenii prioritare sunt în curs de elaborare, urmând a fi finalizate în 2022;

^v Legitime, accesibile, previzibile, echitabile, transparente, compatibile cu drepturile omului, o sursă de învățare continuă, bazate pe angajament și dialog;

3. Grijă față de oameni și comunități

Ne propunem să formăm și să păstrăm o echipă talentată, diversă și angajată pentru a sprijini tranziția companiei către o activitate cu emisii reduse de carbon și ambițiile sale de creștere regională. Ne străduim să avem un impact pozitiv în comunitățile noastre, ascultând-le și acționând în funcție de preocupările acestora și sprijinind dezvoltarea lor durabilă.

Angajații^{vi}

OMV Petrom consideră că angajații sunt cheia succesului său.

Realizările anului 2021

- ▶ 30,6% femei la nivel de conducere, ceea ce reprezintă deja un avans față de obiectivul nostru. Ținta 2025: 30% femei la nivel de conducere;
- ▶ 15 tineri absolvenți angajați. Ținta 2025: creșterea următoarei generații de talente prin angajarea de tineri absolvenți;
- ▶ continuarea programelor dedicate. Ținta 2025: măsurarea și creșterea nivelului de angajament al angajaților noștri.

Lanțul de aprovizionare

Realizările anului 2021

- ▶ Efectuarea a 14 audituri ale furnizorilor. Ținta 2025: 20 de audituri ale furnizorilor pe teme de sustenabilitate.

Relațiile cu comunitatea

Realizările anului 2021

- ▶ Investiții de peste 11 mil. EUR în proiecte sociale și de mediu. Ținta 2025: menținerea licenței sociale de operare prin intermediul unor strategii, planuri și bugete

anuale de relații cu comunitățile și de dezvoltare comunitară, pe baza nevoilor de impact social și a evaluării riscurilor în cadrul operațiunilor noastre.

Drepturile omului

Realizările anului 2021

- ▶ 470 de angajați au fost instruiți în domeniul drepturilor omului. Ținta 2025: formare în domeniul drepturilor omului pentru toți angajații expuși la astfel de riscuri.

4. Valorificarea inovației și a digitalizării

Ne angajăm să explorăm utilizarea tehnologiei inovatoare, a cercetării și a proiectelor-pilot în domeniul noilor soluții energetice.

Inovație – Economie circulară^{vii}

OMV Petrom se concentrează pe investiții și parteneriate în domeniul inovării, cercetării și dezvoltării. Eforturile noastre de inovare se concentrează pe optimizarea producției, pe dezvoltarea de soluții energetice inovatoare și pe adoptarea tehnologiilor digitale.

Realizările anului 2021

- ▶ a demarat primul proiect economic de recuperare îmbunătățită a petrolului (EOR) prin injecție cu polimeri, după un proiect pilot de succes în 2020; se vizează începerea injecției până în T2/22. Ținta 2025: să punem în aplicare proiecte pilot de recuperare avansată a petrolului (Improved Oil Recovery - IOR) pentru a crește factorul de recuperare a zăcămintelor noastre de petrol.

Pentru informații suplimentare, vă rugăm să accesați secțiunea "Sustenabilitate" de pe site-ul nostru www.omvpetrom.com.

^{vi} Țintele pentru 2030 pentru celelalte domenii prioritare sunt în curs de elaborare, urmând a fi finalizate în 2022

^{vii} Țintele pentru 2030 pentru celelalte domenii prioritare sunt în curs de elaborare, urmând a fi finalizate în 2022

Oamenii

Strategia pentru oameni a OMV Petrom se bazează pe cinci principii – **Spirit de echipă, Responsabilitate, Pasiune, Spirit de pionierat și Performanță** – care ne ghidează pentru a obține o creștere sustenabilă a afacerii. Aceasta este gestionată de către Departamentul de Resurse Umane, al cărui scop este de a sprijini punerea în aplicare a patru priorități prin inițiative planificate care vizează:

- ▶ Consolidarea capacității de leadership;
- ▶ Concentrarea pe cultură și performanță;
- ▶ Creșterea agilității organizaționale;
- ▶ Menținerea poziției de angajator de top preferat.

Programe specifice dezvoltate în 2021

- ▶ Lansarea **GROW** – un program de leadership axat pe trei comportamente principale: Simplificați compania și economisiți timp, Dezvoltați și responsabilizați oamenii, 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 ne ajute să obținem rezultate și să rămânem competitivi. GROW se bazează pe un concept de microînvățare de minimum nouă luni și pe nevoile zilnice ale liderilor OMV Petrom.
- ▶ Lansarea **Kit-ului de comunicare pentru manageri** – acesta are ca scop promovarea unei culturi de comunicare deschisă, valorizarea și responsabilizarea managerilor ca principali mesageri către toți angajații, furnizarea de cunoștințe esențiale în domeniul comunicării sociale pentru a se angaja în mod eficient în relația cu echipele lor și cu părțile interesate. Am pregătit un kit de comunicare trimestrial pentru a disemina la toate nivelurile de management o prezentare generală a principalelor mesaje din organizație. Kitul include și un ghid cu sfaturi și trucuri despre cum să comunice mai bine în cadrul ședințelor cu echipa lor.
- ▶ **Open4U** – în 2021, am relansat programul nostru de internship într-o versiune complet online. Prin intermediul acestui program, studenții au avut ocazia să descopere mediul de afaceri și să se familiarizeze cu anumite domenii de activitate și solicitări specifice mediului industrial. În 2021, am avut 38 de studenți de top care au participat la o călătorie complet virtuală, fiecare dintre ei având un mentor dedicat pe parcursul celor două luni de stagiu.
- ▶ **Organizarea de webinarii Tech Talks** – evenimente online pentru studenți și tineri absolvenți pentru a

consolida brandul de angajator și pentru a crește angajamentul cu următoarea generație de profesioniști.

Programe de instruire

În 2021, am oferit angajaților noștri un total de 110.887 de ore de formare profesională, din care 25.175 ore de sesiuni online.

Inițiative privind diversitatea și incluziunea

În 2021, la nivelul OMV Petrom, am continuat și dezvoltat călătoria noastră de Diversitate, Echitate și Incluziune. Am adoptat o abordare mai practică și mai specifică a integrării, abordând nevoile unei populații mai diverse în cadrul organizației noastre. Câteva dintre inițiativele noastre:

- ▶ **Săptămâna Diversității și Incluziunii 2021** – un proiect comun al OMV Petrom, OMV și Borealis – evenimente interactive online menite să crească gradul de conștientizare pe teme de diversitate, echitate și incluziune.
- ▶ **Discuții despre diversitate și incluziune** – o serie de evenimente la care invităm profesioniști cu o vastă experiență în domeniu pentru a împărtăși exemple de bune practici.
- ▶ **#TheManyFacetsOfYou** – campanie de celebrare a diversității și de promovare a incluziunii. Colegii noștri au fost încurajați să nominalizeze o persoană pe care o admiră și să redacteze un scurt articol pentru a-și exprima prețuirea și admirația. Scopul acestui exercițiu a fost de a celebra multiplele valențe ale fiecăruia dintre noi.
- ▶ **Podcastul "Inspired by Diversity"** – o serie de podcast-uri cu participarea membrilor din conducerea executivă a OMV, OMV Petrom și Borealis, care discută despre status quo și găsește modalități comune de a modela viitorul Grupului OMV.

Mai mult, în 2021, am desfășurat un sondaj rapid pe teme de diversitate, echitate și incluziune pentru a verifica pulsul și percepția organizației noastre pe această temă. Net Promoter Score este de 8,50 ca rezultat principal al sondajului rapid.

Informații suplimentare vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru 2021.

Mediul macroeconomic

Tendențe macroeconomice și sectoriale globale

În 2021, economia mondială a revenit puternic din recesiunea profundă indusă de criza sanitară pe care a experimentat-o cu un an înainte. Dar, în pofida avansului, estimat la 5,9%, creșterea globală a fost inegală pe mai multe dimensiuni. Amploarea și trăsăturile particulare ale politicilor economice, sociale și de sănătate ale fiecărei țări au influențat căile lor de redresare. În consecință, unele economii, cum ar fi SUA, Rusia sau Brazilia, au avansat mai rapid, producția la sfârșitul anului 2021 fiind peste nivelurile pre-pandemie. În altele, precum Japonia, Marea Britanie sau zona euro, puterea revigorării a fost mai slabă, parțial din cauza contracției lor economice inițiale mai profunde. Expansiunea activităților comerciale a crescut volumul comerțului mondial cu bunuri și servicii cu aproximativ 9,3%, compensând scăderea înregistrată în 2020. O reacție comună la răspunsurile politicilor aplicate global a fost o creștere bruscă a nivelului de îndatorare a companiilor, gospodăriilor și statelor deopotrivă. Datoria globală a atins echivalentul a 3,5 ori PIB-ul mondial, susținută de nivelul dobânzilor scăzute. Raportul dintre datorie și PIB în marile economii ale lumii a crescut, în medie, la peste 70%, atingând cel mai înalt nivel din ultimii 150 de ani, cu excepția creșterii accentuate din perioada celui de-al doilea război mondial. Economia SUA a crescut cu 5,6% față de anul anterior, stimulată de pachetul de ajutor de 1,9 trilioane USD, echivalentul a 9% din PIB, adoptat la începutul anului 2021. Acumularea de stocuri de către companii și creșterea consumului personal au fost principalii factori de creștere. Economia Chinei a crescut cu aproximativ 8,1%, în pofida încetinerii accelerate a activității imobiliare și a industriilor conexe. Aceste sectoare, care reprezintă împreună 30% din PIB-ul Chinei, au fost puternic afectate atunci când Evergrande, cel mai mare dezvoltator imobiliar din lume, a intrat în incapacitate de plată la sfârșitul anului.

Economia Uniunii Europene (UE) a crescut cu aproximativ 5,2%, ajutată de revenirea consumului privat. Pe parcursul verii, relaxarea restricțiilor de mobilitate a ajutat unele sectoare de servicii care au fost afectate în mod deosebit în timpul pandemiei, în special ospitalitatea, turismul și petrecerea timpului liber. Cu toate acestea, reimpunerea unor restricții parțiale în majoritatea țărilor UE spre sfârșitul anului a încetinit creșterea economică în ultimul trimestru. Sectoarele industriei și construcțiilor au fost afectate din ce în ce mai mult de penuria globală din cadrul lanțurilor de aprovizionare, resimțită pentru o gamă largă de materiale și componente – inclusiv semiconductori – de persistența blocajelor pe acest lanț și de creșterea rapidă a inflației. Economia Germaniei a avut performanțe slabe, crescând

cu aproximativ 2,7%, fiind afectată de o redresare mai slabă a cheltuielilor gospodăriilor și de o activitate de producție mai scăzută, în special în industria auto. Economia spaniolă a avansat cu 4,9%, sub așteptări, influențată de scăderea consumului casnic, creșterea prețurilor la energie, scăderea activității în turism și o redresare mai lentă a industriei producătoare de mașini. Redresarea producției a fost mai puternică în Franța și Italia, care au crescut cu 6,7% și, respectiv, 6,2%, susținute de cheltuielile mai puternice ale gospodăriilor.

Prețurile de consum din economiile avansate au crescut cu o rată anuală de 3,1%, unul dintre cele mai ridicate niveluri observate în ultimele două decenii. În zona euro, inflația anuală a avansat la 5% în decembrie, cel mai ridicat nivel înregistrat. Creșterea inflației a reflectat în primul rând majorarea prețurilor la energie și la mărfuri. O combinație de factori a dus la creșterea prețurilor angro ale gazelor naturale în Europa la niveluri record începând din toamnă. Nivelurile scăzute de gaz din depozite în UE, scăderea volumelor de import de gaze naturale din Rusia, revenirea cererii și scăderea importurilor de GNL în UE, precum și întreruperile în funcționarea centralelor nucleare în Franța au perturbat aprovizionarea cu gaze naturale ale UE și au crescut prețurile gazelor cu 800% comparativ cu 2020. Prețurile ridicate ale gazelor naturale au dus la majorarea prețurilor la energie electrică. Dinamica producției de energie electrică împreună cu cerințele de conformitate privind emisiile de CO₂ au condus la o creștere cu 250% a prețului certificatelor UE, care a avansat de la aproximativ 35 EUR/tonă la începutul lunii ianuarie la aproape 88 EUR/tonă la sfârșitul lunii decembrie. Pe măsură ce cererea a continuat să depășească oferta, restrânsă în mai multe sectoare, efectul de propagare a prețurilor la energie a amplificat presiunea ascendentă asupra altor prețuri, cum ar fi cele ale bunurilor și serviciilor de folosință îndelungată.

Cererea globală totală de petrol a crescut cu 5,4 mil. bbl/zi în 2021, la 96,2 mil. bbl/zi, pe măsură ce restricțiile de mobilitate s-au redus. Cererea în țările OCDE a crescut cu aproximativ 6%, puțin mai mică decât rata de 6,4% observată în țările non-OCDE. În Europa, cererea de petrol s-a redresat mai lent, avansând cu 4,3%, datorită alternanței restricțiilor de-a lungul anului 2021. Cererea de petrol a Chinei, care a reprezentat 15% din totalul mondial, a crescut cu 7,4%. **Oferta globală de petrol** a ajuns din urmă treptat cererea, grupul OPEC+, care include Rusia, convenind în iulie să mărească producția, în fiecare lună, cu 0,4 mil. bbl/zi în procesul de deblocare a reducerilor record de aprovizionare adoptate în 2020. Drept consecință a acestei politici, cu cererea

globală redresându-se rapid și unii membrii OPEC+ nereușind să crească producția până la cotele convenite, stocurile globale de petrol au fost supuse unor retrageri constante, cu o rată medie de 1,8 mil. bbl/zi, pe tot parcursul anului.

În 2021, **prețurile petrolului** și-au continuat tendința ascendentă, inițiată la jumătatea anului precedent. Eșecul ofertei de petrol de a ține pasul cu creșterea cererii a condus la o reducere continuă a capacității neutilizate care, la rândul său, a menținut o presiune mai mare asupra prețului petrolului. În termeni reali, însă, prețurile petrolului în 2021 au rămas cu 11% mai mici decât media ultimilor zece ani. Prețul petrolului Brent a crescut în 2021 cu 69% față de anul anterior, până la 70,9 USD/bbl, în timp ce prețul mediu Ural a fost de 69,2 USD/bbl, cu 67% mai mare față de 2020. Diferențialul mediu între prețurile petrolului Brent și Ural a crescut de peste șase ori față de 2020, ajungând la 1,68 USD/bbl.

România – tendințe macroeconomice și sectoriale

Economia României a avansat cu 5,9% în 2021, reușind astfel să depășească nivelul pre-pandemic. În pofida înregistrării unei redresări robuste în primele două trimestre, creșterea economică a decelerat treptat spre sfârșitul anului, parțial afectată de reintroducerea restricțiilor în țările UE. **Consumul intern**, stimulat de cheltuielile gospodăriilor, a fost principalul motor al creșterii. Nivelul crescut al economiilor gospodăriilor, acumulate în mare parte în perioada în care au fost impuse restricții de mobilitate, a ajutat la redresarea consumului privat. Volumul cifrei de afaceri din **comerțul cu amănuntul** a crescut cu 10,1% în 2021, susținut de o creștere semnificativă a cheltuielilor cu produse nealimentare și combustibili. Cu toate acestea, în termeni reali, **puterea de cumpărare a gospodăriilor** a fost erodată treptat pe parcursul anului, pe măsură ce salariile nete au avansat într-un ritm mai lent în comparație cu cel al inflației.

În urma scăderii ample înregistrate în 2020, activitatea sectorului industrial a revenit în 2021, deși a continuat să fie împiedicată de blocajele lanțului de aprovizionare și întârzierile cauzate de probleme de transport și logistică. **Producția industrială** a crescut cu 5%, rămânând astfel sub nivelul de dinainte de pandemie. **Sectorul construcțiilor** a avut o performanță mai slabă comparativ cu 2020, iar contribuția sa la creșterea economică a fost marginal negativă. Volumul de activitate pentru construcții nerezidențiale și reparații capitale a scăzut semnificativ spre sfârșitul anului. **Agricultura** a avut un an deosebit de bun, producția din sector avansând cu o rată de 13,5%.

Piața muncii a rămas rezilientă, parțial ajutată de extinderea schemelor guvernamentale de sprijin salarial, care au plătit un procent din salariul brut pentru șomaj tehnic. **Rata șomajului** a scăzut rapid la începutul anului și s-a stabilizat în jurul valorii de 5,2% ulterior, cu o creștere marginală în decembrie. Cu toate acestea, rata locurilor de muncă vacante a înregistrat o tendință ascendentă în cursul anului, evidențiind o potențială nepotrivire a competențelor de muncă, declanșată de schimbările structurale în curs de desfășurare în economie.

Dezechilibrele macroeconomice au prezentat o imagine mixtă. Eforturile de consolidare fiscală au fost oarecum reușite, deoarece, la sfârșitul anului 2021, **deficitul bugetar** s-a dovedit a fi -6,8% din PIB, puțin mai mic decât ținta asumată de -7,1% din PIB. Creșterea economică mai mare decât cea prevăzută inițial a dus la creșterea **veniturilor bugetare**, o treime din această creștere fiind atribuită veniturilor din TVA. Cu toate acestea, costul împrumuturilor a continuat să crească, influențat atât de inflația în creștere, cât și de incertitudinea politică ce a dus la o majorare a randamentele obligațiunilor de stat. **Raportul dintre datoria publică și PIB** a crescut, apropiindu-se de 50%. **Deficitul de cont curent** a avansat și mai mult în 2021, până la -7,1% din PIB. Deteriorarea balanței externe a fost facilitată de creșterea consumului intern, prețuri mai mari la energie și la mărfuri și o capacitate limitată a producției interne de a satisface cererea.

Una dintre consecințele notabile ale creșterii cererii și contracției ofertei, după ani de expansiune monetară globală, a fost intensificarea inflației. **Indicele anual al prețurilor de consum (IPC)** din România a crescut la 8,2% la sfârșitul lunii decembrie – cel mai ridicat nivel din mai mult de un deceniu – impulsat de prețurile mai mari la energie. Cu toate acestea, avansul **indicii prețurilor de producție (IPP)**, care este o măsură a presiunii costurilor de intrare a companiilor, a fost mult mai profundă, la 33%. Urmând exemplul mai multor țări din UE, autoritățile au intervenit și au propus plafonări temporare ale prețurilor la energie și gaze naturale pentru anumite categorii de consumatori. Având în vedere decalajul foarte mare dintre IPC și IPP, această măsură este de natură să întârzie ajustările necesare în balanța cerere-ofertă a piețelor de energie.

După ce a atins un minim istoric de 1,25% în ianuarie 2021, **rata dobânzii de referință** a Băncii Naționale a României a urcat la 1,75% spre sfârșitul anului, ca răspuns la creșterea inflației. **Cursul de schimb RON/EUR** a rămas relativ stabil în 2021, RON s-a

depreciat cu 1,7% față de EUR. Față de USD, RON a fost mai volatil. Deși media anuală RON/USD a scăzut cu 2%, în a doua parte a anului, RON a avut o traiectorie de depreciere treptată față de USD.

În 2021, autoritățile au finalizat detaliile **Planului național de redresare și reziliență** și au convenit asupra versiunii sale finale cu Comisia Europeană. Planul evidențiază o serie de reforme și investiții care urmează să fie implementate până la sfârșitul anului 2026, direcționate în principal spre sprijinirea tranziției climatice și a transformării digitale. Sub rezerva îndeplinirii Țintelor și obiectivelor convenite, România ar putea primi

aproximativ 29 mld EUR în această perioadă, într-un pachet financiar care cuprinde atât împrumuturi, cât și subvenții.

Resursele totale de energie ale României au crescut cu 6,8%, în concordanță cu volumul mai mare de activitate economică. Oferta de petrol a scăzut cu 2,9%, până la 9,9 mil. tep, dar produsele petroliere importate au crescut cu 19%, până la 3,9 mil. tep. Aprovizionarea internă cu gaze naturale a crescut cu 12%, până la 10 mil. tep, practic întreaga creștere de 1,1 mil. tep provenind din importuri.

Performanța operațională a segmentelor de activitate

Upstream

Upstream în cifre ¹

	2021	2020	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei) ²	9.227	6.162	50
Rezultat din exploatare (mil. lei) ³	1.660	(985)	n.m.
Elemente speciale (mil. lei)	(154)	(992)	84
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale (mil. lei)	1.814	7	n.m.
Rezultat din exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări (mil. lei)	4.217	2.305	83
Investiții (mil. lei) ⁴	2.025	2.382	(15)
Investiții de explorare (mil. lei)	194	195	(0)
Producția totală de hidrocarburi a Grupului (mil. bep)	47,21	52,98	(11)
din care în România (mil. bep)	46,42	50,51	(8)
Volumul total de vânzări hidrocarburi (mil. bep)	44,96	50,33	(11)
Cost de producție (USD/bep)	12,73	10,88	17
Rezerve dovedite la 31 decembrie (mil. bep)	419	473	(11)
din care în România (mil. bep)	419	451	(7)

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

Prioritatea noastră principală din perspectiva sustenabilității o reprezintă siguranța angajaților și a partenerilor noștri, în conformitate cu viziunea noastră "Zero Răniri – Nicio Pierdere". Din păcate, doi dintre angajații contractorilor, respectiv ai subcontractorilor noștri și-au pierdut viața în timp ce erau implicați în operațiunile noastre. Acest lucru este total inacceptabil și vom continua să lucrăm împreună cu contractorii noștri pentru a învăța din incidente, cu scopul de a evita reparația unor astfel de evenimente tragice. Ca parte a planurilor noastre de acțiune, ne vom sprijini contractorii în îmbunătățirea performanței HSSE pentru o cultură HSSE matură și sustenabilă. Rata incidentelor cu timp de lucru pierdut (LTIR) (angajați și contractori), de 0,36, s-a deteriorat, comparativ cu cel mai bun rezultat înregistrat vreodată de 0,20 în anul 2020, în timp ce Frecvența accidentelor înregistrabile (TRIR) a fost de 0,65 comparativ cu 0,47 în 2020.

În 2021, pentru a măsura progresul realizat în dezvoltarea culturii noastre de siguranță, a fost realizată

o evaluare de către DuPont Sustainable Solutions în Zona de Producție Moldova, folosind o metodologie similară cu cea folosită în 2018. Rezultatele au arătat o evoluție foarte bună în ultimii trei ani, un mare pas înainte de la faza „dependentă” la faza „independentă” pe curba Bradley a Culturii Siguranței. Oportunitățile de îmbunătățire au fost discutate în cadrul unui grup de lucru al managementului și a fost elaborat un nou plan de acțiune care va fi implementat în următorii trei ani. În 2022, constatările și acțiunile vor fi analizate de echipa de management și vor fi stabilite direcții de dezvoltare ulterioare la nivelul fiecărei zone operaționale.

Am continuat să ne concentrăm pe managementul eficient al emisiilor de carbon în operațiunile noastre, realizând o reducere cu 3,4% a intensității emisiilor de carbon^{viii} în 2021 față de 2020. Principalele măsuri s-au concentrat pe modernizarea, înlocuirea și/sau optimizarea infrastructurii de procesare și transport de gaze naturale. Continuăm să acționăm în direcția atenuării schimbărilor climatice prin dezvoltarea de proiecte care contribuie la atingerea obiectivului nostru

^{viii} Detalii vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru 2021 al OMV Petrom.

zero gaze arse la faclă și suflate ca operațiuni de rutină până cel mai târziu în 2030.

Operațiunile Upstream în România

Explorare

În martie 2021, OMV Petrom a finalizat procesarea sondajului seismic 3D de mare amploare achiziționat în 2020 în blocul de explorare VIII-Urziceni Est împreună cu Hunt Oil Company of Romania S.R.L. ca operator. Interpretarea seismică 3D a fost finalizată, portofoliul de prospecte a fost actualizat și au fost selectați potențiali candidați pentru foraj în 2022.

În octombrie, a început forajul sondei de explorare 20 Iepurești în blocul de explorare IX-București și testarea formațiunii Sarmațian este în desfășurare.

Fuzionarea și reprocesarea mai multor sonde seismice 3D în blocurile de explorare XII-Pitești, X-Craiova și XIII-Târgu Jiu au fost finalizate și a început interpretarea datelor.

Sondele de explorare de mare adâncime 4700 Bărbăești și 6600 Băicoi au fost abandonate deoarece s-au dovedit necomerciale.

În august, s-a încheiat reprocesarea temporală a proiectului de fuzionare seismică Istria: 3D Istria (680 km²), 3D Vega (400 km²), 3D Sirius (522 km²), 3D Cobălcescu (290 km²). Reprocesarea în profunzime a fost finalizată în ianuarie 2022.

Producție

La sfârșitul anului 2021, OMV Petrom desfășura operațiuni în 152 de zăcămintele comerciale de țiței și gaze în România (sfârșitul anului 2020: 193). La 1 decembrie 2021, OMV Petrom a finalizat transferul a 40 de zăcămintele onshore marginale de țiței și gaze către Dacian Petroleum.

În România, producția de hidrocarburi a OMV Petrom a scăzut cu 8,1% față de nivelul din 2020, la 46,42 mil. bep (sau cu 7,8% la 127,2 mii bep/zi). Producția de țiței și condensat a scăzut cu 4,3%, până la 22,37 mil. bbl (sau 3,11 mil. tone), în timp ce producția de gaze naturale a scăzut cu 11,4%, până la 24,05 mil. bep (sau 3,68 mld. mc).

Principalii factori care au afectat producția în România în 2021 au fost declinul natural și activitățile de mentenanță, parțial contrabalansate de contribuția lucrărilor de reparații capitale și a sondelor noi. Excluzând efectul

optimizării portofoliului, producția medie zilnică din România a scăzut cu 7,6% față de anul anterior.

Producția offshore a reprezentat 15,74% din producția totală de hidrocarburi a OMV Petrom în România (5,03% din producția de țiței și condensat și 25,71% din producția de gaze naturale).

Producția de țiței bazată pe tehnici de recuperare îmbunătățită a țițeiului a reprezentat 25% din producția internă totală de țiței a OMV Petrom. Petrolul greu, reprezentând țiței cu densitate mai mare de 900 kg/m³, a reprezentat 36% din producția totală de țiței și condensat.

Consumul intern de gaze naturale pentru operațiunile Upstream din România a fost de 10,2% din producția totală de gaze naturale (2020: 9,5%).

Proiecte-cheie

► Neptun Deep

În 2021, Romgaz, compania română de gaze naturale, controlată de stat, a făcut o ofertă obligatorie pentru a achiziționa participația de 50% a ExxonMobil în licența offshore Neptun Deep din România. OMV Petrom va deveni operator al proiectului odată ce Romgaz va finaliza preluarea, preconizată pentru 2022. Pregătirile pentru preluarea dreptului de proprietate sunt în derulare. OMV Petrom menține un interes ridicat pentru a vedea resursele din Marea Neagră dezvoltate. Cu toate acestea, decizia finală de investiție depinde de o serie de factori, inclusiv de un cadru fiscal stabil și competitiv. Modificări ale legislației offshore din România sunt așteptate să fie implementate în cursul anului 2022.

► Foraj și reparații capitale

În 2021, au fost forate în total 36 de sonde noi și sidetrack-uri, activitățile de foraj ajungând în lunile februarie și aprilie la un maxim de 6 instalații de foraj active în licențele operate de OMV Petrom.

2021 a fost un an activ în ceea ce privește activitățile operaționale de rutină în Upstream, cu o medie de 95 de formații disponibile, care au efectuat 695 de lucrări de reparații capitale și aproximativ 4.500 de intervenții la sonde. Toate acestea au dus la un MTBF de 851 de zile, o îmbunătățire comparativ cu 810 zile în 2020.

OMV Petrom a investit în continuare 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 livrărilor de țiței și gaze naturale.

Următoarele proiecte ies în evidență dintre **principalele proiecte onshore**:

► **Proiectul compresoarelor de la Totea Deep**

Proiectul compresoarelor de la Totea Deep fost inițiat în 2017, având scopul de a maximiza factorul de recuperare, prin instalarea a trei noi compresoare acționate electric și integrarea acestora în sistemele Parcului 4540 Totea din Zona de Producție Oltenia.

Întrucât principalele lucrări civile au fost finalizate la sfârșitul anului 2020, în 2021 activitățile de șantier s-au concentrat pe lucrări mecanice, electrice și instrumentale. Finalizarea mecanică a fost realizată în luna mai și integrarea compresoarelor în sistemele existente a fost finalizată cu succes în fereastra de oprire din august, obținându-se astfel certificatul de pregătire pentru pornire. Testul de funcționare stabilă și de performanță a compresoarelor a fost finalizat în octombrie.

► **Unități de generare a energiei electrice din gaze (G2P) și cogenerare de energie termică și electrică (CHP)**

În 2021, trei noi unități de generare a energiei electrice din gaze naturale (G2P), cu o capacitate instalată de 4,5 MW, au fost adăugate celor 39 de unități deja construite anterior. Este vorba despre G2P Pârâieni în Zona de Producție Oltenia, G2P Oarja în Zona de Producție Muntenia Vest și G2P Băicoi Vest în Zona de Producție Muntenia.

Capacitatea noastră instalată combinată G2P și CHP este de 102 MW, acoperind aproximativ 65% din necesarul de energie electrică al segmentului Upstream.

► **FRD Suplac Faza 2 și proiectele-cheie de infrastructură din zona Suplac**

Activitățile principale aferente FRD Suplac Faza 2, precum și pentru cele două proiecte din infrastructura cheie „Stația de tratare a apei potabile” și „Modernizarea depozitului Suplac” au fost finalizate integral în 2021. „Oxidatorul Termic Regenerativ”, a fost finalizat și va fi pus în operare în 2022.

► **FRD Independența / Depozitul Independența**

Independența este un zăcământ matur, aflat în producție din 1959. Scopul FRD Independența este acela de a crește producția de țiței prin forarea în perimetrele nedezvoltate în trecut, cu potențial ridicat de acumulări de țiței. Din scopul total al acestui FRD, Depozitul Independența este ultimul proiect rămas de finalizat. În 2021, diferite scenarii au fost analizate pentru optimizarea costurilor.

Portofoliul offshore

► **Programul de Rejuvenare**

În 2021 am realizat progrese semnificative în trei proiecte din portofoliu, după cum urmează: oprirea planificată a Zonei de Producție Petromar, instalarea unei noi macarale și prima fază de execuție a proiectului de modernizare a helipunților.

Prima oprire totală planificată de până acum a zonei de producție Petromar pentru lucrări de rejuvenare și mentenanță a fost efectuată între 27 septembrie și 3 octombrie. Aproximativ 40.000 de ore de activități offshore și onshore au fost efectuate fără incidente de siguranță pe platforma centrală de producție, pe cele șase platforme satelit ale acesteia, precum și în terminalul Midia.

Al doilea proiect a fost programul de instalare a macaralei offshore. Odată cu punerea în funcțiune a macaralei offshore instalată în luna iunie pe platforma satelit PFS6, Zona de Producție Petromar a finalizat cu succes primul proiect grup pentru macarale, dedicat înlocuirii macaralelor utilizate pentru transferul personalului pe trei platforme offshore. Până la sfârșitul proiectului, peste 87.000 de ore de lucru au fost înregistrate fără niciun incident HSSE.

Cu patru macarale noi instalate în ultimii ani, Petromar își susține planul de reducere a riscurilor și se conformează pe deplin cu Directiva UE privind siguranța offshore.

Actualizarea recentă a standardelor privind helipunțile offshore a condus la o modernizare a helipunților pe platforma centrală de producție. Execuția lucrărilor de modernizare s-a efectuat în perioada iunie-iulie.

Toate lucrările offshore au avut un impact redus asupra disponibilității helipunții. Lucrările au presupus înlocuirea tablelor de metal parțial corodate, modernizarea marcajelor aeronautice în conformitate cu standardele și reglementările în vigoare, tratarea zonei helipunții cu vopsea de calitate superioară, modernizarea sistemelor de iluminat și a plasei de siguranță la aterizare, precum și implementarea unui sistem automat de respingere a păsărilor. Lucrări similare vor fi efectuate în 2022 pe alte trei helipunți.

Parteneriate

Încă din iulie 2010, în vederea optimizării portofoliului de active existente, OMV Petrom a încheiat câteva parteneriate pentru creșterea producției cu companii internaționale.

Parteneriatele cu PetroSantander, Expert Petroleum Solutions și Expert Petroleum sunt guvernate de **contracte de creștere a producției (PEC)**, prin care ne referim la PEC Timiș, PEC Turnu și PEC Țicleni, acoperind în total 21 de zăcămintele mature.

PEC-urile stipulează că toți contractorii preiau și finanțează operațiunile și, împreună cu OMV Petrom, se angajează în dezvoltarea viitoare a zăcămintelor respective, pentru a crește producția și a îmbunătăți eficiența. OMV Petrom rămâne unicul titular al contractelor de concesiune și proprietarul producției de hidrocarburi și al activelor existente, precum și al drepturilor și obligațiilor ce decurg din respectivele concesiuni, așa cum sunt acestea definite prin Legea Petrolului.

În total, în 2021 au fost efectuate 26 de reparații capitale de către contractori în cadrul PEC-urilor. În plus, o nouă sondă a fost săpată și finalizată de către Expert Petroleum Solution la PEC Țicleni. **Producția totală a PEC-urilor** în 2021 a fost de 6,0 mii bep/zi (2020: 6,5 mii bep/zi), din care: PEC Țicleni 3,4 mii bep/zi, PEC Turnu 0,9 mii bep/zi și PEC Timiș 1,7 mii bep/zi.

În T4/20, Expert Petroleum a notificat OMV Petrom despre încetarea timpurie a PEC Timiș. Această reziliere va intra în vigoare la 1 ianuarie 2023. OMV Petrom a început să evalueze diferite opțiuni aplicabile pentru cele nouă zăcămintele aferente PEC Timiș.

În T1/21, Expert Petroleum Solution a notificat OMV Petrom cu privire la interesul pentru o prelungire anticipată a PEC Țicleni pentru a justifica continuarea investițiilor care au un timp mai lung de recuperare a investiției. Au fost negociate condițiile de prelungire cu cinci ani, până în 2030, și o nouă prelungire a fost aprobată de Directoratul OMV Petrom în decembrie 2021, urmată de semnarea de către părți în ianuarie 2022.

În cadrul **asocierii în participațiune cu Hunt Oil** (50% OMV Petrom, 50% Hunt Oil ca operator), în 2021 am realizat o producție de 1,0 mii bep/zi (partea OMV Petrom). Sonda Padina Nord 2, pusă în producție în decembrie 2020, a fost singura sondă care a produs în 2021 și a intrat într-un declin abrupt începând cu luna iulie.

Producția totală din PEC-uri și din asocierile în participațiune înregistrată în 2021 a fost de 7,0 mii bep/zi (2020: 8,0 mii bep/zi), reprezentând 5,4% din producția totală a OMV Petrom din România.

Operațiunile internaționale Upstream

► Kazahstan

În **Kazahstan**, OMV Petrom a deținut licențe de dezvoltare și producție pentru zăcămintele TOC (Tasbulat, Aktas, Turkmenoi) și pentru zăcămintul Komsomolskoe. În mai 2021, OMV Petrom a finalizat vânzarea filialelor din Kazahstan și a activelor de producție corespunzătoare către Magnetic Oil Limited.

OMV Petrom a înregistrat o producție totală de 0,80 mil. bep (2,2 mii bep/zi) în Kazahstan în 2021 (2020: 2,5 mil. bep sau 6,8 mii bep/zi).

► Bulgaria

În blocul de explorare offshore Han-Asparuh (42,86% OMV Petrom, 57,14% TotalEnergies ca operator), seismica 3D achiziționată în 2020 (5.614 km²) a fost procesată și interpretată, conducând la identificarea unui prospect care urmează să fie forat în 2022 - 2023.

► Georgia

În Blocul II de explorare offshore din Georgia, Contractul de împărțire a producției a fost semnat în martie 2021 și au fost inițiate lucrări de pregătire pentru achiziția datelor seismice 3D în 2022.

Producția în 2021

	Țitei și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mn bbl	mld. mc	mil. bep	mil. bep
România	3,11	22,37	3,68	24,05	46,42
Kazahstan	0,09	0,68	0,02	0,12	0,80
Grupul OMV Petrom	3,20	23,05	3,70	24,17	47,21

Rezerve dovedite la 31 decembrie 2021

	Țitei și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mil. bbl	bcf	mil. bep	mil. bep
România	258,8	258,8	865,5	160,3	419,1
Kazahstan	-	-	-	-	-
Grupul OMV Petrom	258,8	258,8	865,5	160,3	419,1

Rata de înlocuire a rezervelor

La 31 decembrie 2021, **rezervele totale dovedite de Țitei și gaze** din portofoliul OMV Petrom erau de 419 mil. bep (2020: 419 mil. bep), reflectând vânzarea activelor din Kazahstan, în timp ce **rezervele dovedite și probabile de Țitei și gaze** erau de 680 mil. bep.

Pentru anul 2021, rata de înlocuire a rezervelor, calculată individual, a fost negativă la (14)% (2020: 41%), reflectând vânzarea activelor din Kazahstan și transferul celor 40 de zăcămintе marginale onshore din România, în timp ce în România a scăzut la 31% (2020: 48%). Media pe ultimii trei ani a ratei de înlocuire a rezervelor a scăzut la 27% în 2021 (2020: 44%), iar în România a scăzut la 40% (2020: 43%)

Downstream

Downstream Oil

Downstream Oil în cifre ¹

	2021	2020	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei) ²	19.264	13.657	41
Rezultat din exploatare (mil. lei) ³	2.663	1.060	151
Elemente speciale (mil. lei)	142	49	191
Efecte CCA (mil. lei)	481	(442)	n.m.
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale (mil. lei) ⁴	2.041	1.454	40
Rezultat din exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări (mil. lei)	3.433	1.810	90
Investiții (mil. lei)	766	793	(3)
Rata de utilizare a rafinăriei (%)	97	92	6
Input rafinare (mii tone)	4.737	4.499	5
Țitei procesat (mii tone) ⁵	4.315	4.097	5
Vânzări totale produse rafinate (mii tone)	5.339	4.993	7
din care: Benzină (mii tone)	1.283	1.291	(1)
Motorină (mii tone)	2.789	2.518	11
Kerosen/combustibil de aviație (mii tone)	164	126	30
Păcură și bitum (mii tone)	315	329	(4)
din care: Vânzări cu amănuntul (mii tone) ⁶	2.944	2.619	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 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 Downstream Oil;

⁵ Inclusiv condensat;

⁶ 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

În Downstream Oil, am continuat să ne concentrăm pe îmbunătățirea performanței HSSE, diferite programe fiind desfășurate în cadrul organizației (de ex. programul “Siguranță de top”, “Raportare transparentă”, „Regulile de aur și regulile suplimentare de salvare a vieții”, precum și programul „Recompensarea managementului motivațional, recunoașterea și gestionarea consecințelor”).

Indicatorul TRIR (angajați și contractori combinat) a fost de 0,46, în timp ce LTIR (angajați și contractori combinat) a fost de 0,23, ambele valori reprezentând o performanță mai bună față de valoarea de referință la nivel internațional.

În 2021, au fost implementate măsuri suplimentare pentru îmbunătățirea eficienței energetice în rafinăria Petrobraz, ceea ce a dus la o scădere a intensității emisiilor de carbon^{ix} cu 4,3% față de 2020.

Performanța operațională

Performanța operațională și eficiența energetică ale rafinăriei Petrobraz au rămas la niveluri competitive. În 2021, indicatorul marjă de rafinare al OMV Petrom a fost 5,47 USD/bbl, cu 2,59 USD/bbl mai mare decât în 2020, ca rezultat al diferențialelor mai ridicate ale produselor, în special la benzină.

Rata de utilizare a rafinăriei a fost mai mare față de anul precedent, 97% în 2021, comparativ cu 92% în 2020, reflectând îmbunătățirea cererii și oprirea planificată a rafinăriei în 2020.

^{ix} Detalii vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru 2021 al OMV Petrom.

Atenția continuă asupra performanței operaționale și energetice a permis menținerea indicatorului de consum propriu la o valoare de sub 8%, similară cu anul anterior.

Producția (mii tone)

	2021	2020	Δ (%)
Benzină	1.286	1.240	4
Motorină	2.079	1.911	9
Kerosen/combustibil de aviație	86	77	12
Păcură	241	254	(5)
GPL total	170	157	8
Cocs de petrol	276	274	1
Altele ¹	274	264	4
Total	4.412	4.177	6

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 5.339 mii tone în 2021, reprezentând o creștere de 7% comparativ cu 2020.

Volumele **vânzărilor cu amănuntul** ale Grupului au fost cu 12% mai mari în comparație cu 2020, ajungând la 2.944 mii tone, ceea ce indică revenirea la un nivel normal de activitate. În România, vânzările cu amănuntul au fost de 2.517 mii tone în 2021, cu 12% mai mari față de 2020. Prin urmare, în 2021, volumul mediu de vânzări la nivel de stație de carburanți în România a ajuns la 5,48 mil. litri (2020: 4,88 mil. litri), conducând la creșterea totală a acestui indicator la nivel de Grup la 4,57 mil. litri (2020: 4,03 mil. litri).

Cota de piață a vânzărilor* din comerțul cu amănuntul în regiunea de operare a scăzut ușor până la 31% față de anul anterior, în contextul optimizării rețelei de stații de carburanți și al unei concurențe crescute.

În stațiile de carburanți marca OMV, am continuat să le oferim clienților noștri carburanți de cea mai bună calitate, și o ofertă de servicii de proximitate, prin intermediul unei game largi de servicii (ex. transfer de bani, asigurări pentru mașini, plata utilităților, servicii de curierat).

În stațiile de carburanți marca Petrom, ne-am consolidat propunerea „raport calitate/preț accesibil” în ceea ce privește carburanții, continuând în același timp eforturile de a deveni mai atractivi pentru segmentul mai tânăr de

clienți prin campanii specifice și subliniind accesibilitatea ofertei noastre.

Am continuat să dezvoltăm parteneriatele strategice în domeniul ofertei produselor complementare. Lansarea magazinelor MyAuchan în stațiile de alimentare Petrom modernizate a ajuns în total la 128 de unități la sfârșitul anului 2021, dintre care 103 magazine deschise în 2021. În plus, am continuat parteneriatul cu Subway în România și cu KFC în Serbia. La sfârșitul anului 2021 erau operaționale 12, respectiv 3 magazine.

Ca parte a acțiunilor de implementare a Strategiei noastre pentru 2030, care vizează dezvoltarea unei infrastructuri de mobilitate cu emisii scăzute de dioxid de carbon în această parte a Europei, am continuat parteneriatele în acest domeniu. Astfel, la sfârșitul anului 2021, erau instalate 34 de stații de încărcare electrice, dintre care 21 erau operaționale (din totalul planificat de peste 500 de puncte de combustibili alternativi avut în vedere până în 2030).

În 2021, **marja totală obținută din comercializarea produselor complementare** la nivel de Grup a crescut cu 29% față de anul precedent, ca urmare a efectului de bază scăzut din 2020 (afectat de restricțiile de circulație).

În 2021, activitatea de **vânzare a produselor rafinate exceptând vânzările cu amănuntul** a continuat să fie un contributor important la rezultatul OMV Petrom. Activitatea comercială de vânzări vrac a atins cel mai

* Estimările OMV Petrom bazate pe datele preliminare disponibile; cota de piață a vânzărilor OMV Petrom din comerțul cu amănuntul se calculează împărțind vânzările din comerțul cu amănuntul (benzină + motorină) la vânzările totale cu amănuntul de pe piață (benzină + motorină).

Înalt nivel din ultimii 10 ani, prin valorificarea oportunităților de piață, procese îmbunătățite și gestionarea eficientă a costurilor. Vânzările de combustibil de aviație au continuat tendința pozitivă începută la sfârșitul anului 2020, deși nu au atins încă nivelul de referință din 2019, fiind în continuare afectate de restricțiile parțiale de mobilitate din Europa. S-a pus în continuare un accent puternic pe digitalizare, excelență operațională și concentrare pe clienți, în conformitate cu strategia companiei.

La nivel de Grup, vânzările de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul au crescut cu 1%, comparativ cu 2020, reflectând redresarea parțială a activității din domeniul aviației și oportunitățile de piață în domeniul comercial, precum și scăderea exporturilor. În România, vânzările de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul au fost de 976 mii tone, cu 8% peste nivelul anului anterior.

Prețurile carburanților practicate de OMV Petrom au o evoluție dinamică, reflectând cotațiile internaționale ale carburanților, respectiv Platts Mediterranean, precum și concurența de pe piață. În plus, prețurile sunt influențate de politica fiscală și de cursul de schimb valutar. Având în vedere volatilitatea foarte crescută a cotațiilor internaționale, o reflectare imediată în nivelul prețurilor ar duce la destabilizarea pieței, motiv pentru care prețurile carburanților practicate de OMV Petrom reflectă doar tendința, nu și cotațiile maxime sau minime.

În ceea ce privește **rețeaua de stații de distribuție** operate în cadrul Grupului OMV Petrom, aceasta cuprindea, la sfârșitul anului 2021, 787 stații de carburanți, cu 6 stații mai puțin decât în 2020, ca efect al optimizării rețelei.

Număr de stații de distribuție pe țară la sfârșitul perioadei

	2021	2020	Δ
România	561	560	1
Moldova	69	77	(8)
Bulgaria	94	93	1
Serbia	63	63	—
Total	787	793	(6)

Downstream Gas

Downstream Gas în cifre ¹

	2021	2020	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei) ²	6.880	6.069	13
Rezultat din exploatare (mil. lei) ³	(253)	1.257	n.m.
Elemente speciale (mil. lei)	(1.034)	539	n.m.
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale (mil. lei)	781	718	9
Rezultat din exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări (mil. lei)	(122)	849	n.m.
Investiții (mil. lei)	12	9	40
Vânzări de gaze (TWh)	48,9	57,0	(14)
din care către terți (TWh)	38,4	47,7	(20)
din care către piața reglementată (TWh)	-	7,0	n.m.
Producție netă de energie electrică Brazi (TWh)	4,8	4,1	15

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 timp ce pandemia COVID a continuat să aducă numeroase provocări tuturor operațiunilor noastre pe parcursul anului, în Downstream Gas am rămas dedicați menținerii HSSE ca prioritate principală în orice activitate pe care o întreprindem. Am menținut cu succes flexibilitatea proceselor și procedurilor, adaptându-ne rapid la schimbările factorilor de risc, pentru a asigura sănătatea și siguranța angajaților și contractorilor noștri. Astfel, am marcat încă un an în care nu s-a înregistrat niciun accident cu întreruperea timpului de muncă.

În 2021, am înregistrat un nivel cu 1,1% mai scăzut al intensității emisiilor de carbon^{xi} față de 2020, în contextul unei producții nete de electricitate mai mari.

Performanța operațională

Anul 2021 a fost un an tumultuos în care, pe lângă criza din sănătate și măsurile pe care aceasta le-a impus, s-au înregistrat o volatilitate și o imprevizibilitate fără precedent pe piețele de energie, numeroase recorduri de preț fiind stabilite aproape în fiecare lună.

Conform estimărilor noastre, consumul național de **gaze naturale** a crescut ușor cu aproximativ 2% în 2021 față de 2020, creșterea fiind datorată mai ales unei ierni reci și lungi la începutul anului. În ceea ce privește sursele, consumul național a fost acoperit de o producție internă mai scăzută și

de importuri de gaze naturale mai mari comparativ cu anul precedent. În ceea ce privește prețurile, acestea au atins niveluri record și, în special în a doua jumătate a anului, au crescut foarte abrupt. Această evoluție a fost în concordanță cu celelalte piețe europene și astfel, și în România, Guvernul a intervenit pentru a limita impactul acestor creșteri de preț, în principal asupra consumatorilor rezidențiali. Aceste măsuri nu au avut un efect semnificativ asupra activității sau performanței financiare a OMV Petrom în 2021, ca urmare a ponderii reduse a consumatorilor de acest tip din portofoliu.

În 2021, reglementarea cu cel mai mare impact pentru afacerea noastră a continuat să fie obligația ofertării gazelor naturale pe piețele centralizate, care a introdus, începând din iunie 2020, obligația pentru producătorii de gaze de a oferi un procent definit din producție, prin produse diferite (lunare, trimestriale, sezoniere, anuale) cu prețuri de pornire determinate de prețurile pieței din perioadele trecute pentru produse similare. Acest lucru a angajat o mare parte din volumele noastre de gaze naturale disponibile pentru vânzare și a reprezentat o provocare pentru inițiativele noastre de optimizare a portofoliului. Cu toate acestea, ne-am îndeplinit obligația de ofertare în fiecare lună a anului 2021.

În 2021, pe piețele centralizate din România, volumele de gaze naturale tranzacționate prin diverse produse standard pe termen mediu și lung au totalizat 40,8 TWh (cu livrare

^{xi} Detalii vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru 2021 al OMV Petrom

până la sfârșitul anului 2022), la un preț mediu de 203 lei/MWh^{xii}.

În 2021, performanța vânzărilor noastre de gaze naturale a urmărit strategia noastră de a ne concentra pe volumele profitabile. Volumele totale de gaze naturale vândute de OMV Petrom au scăzut cu 14% la 48,94 TWh, față de volumul record de vânzări din 2020. Spre aducere aminte, 2020 a fost afectat de obligația de vânzare pe piața reglementată, care nu s-a mai aplicat în 2021. Scăderea volumului vânzărilor a avut loc și în contextul unei aprovizionări mai reduse în 2021, având în vedere producția proprie în scădere și, de asemenea, prețurile în vigoare de pe piață care au îngreunat achizițiile de gaze naturale de la terți. În 2021, eforturile noastre de a menține portofoliul de clienți s-au dovedit a fi de succes în pofida contextului de piață dificil, cu prețuri record la gaze naturale și o piață în general volatilă, un mediu care a pus o presiune ridicată asupra oricărui participant pe piață, în special pentru clienți, în a-și menține competitivitatea afacerii.

Ca urmare a liberalizării complete a pieței de gaze naturale în iulie 2020, OMV Petrom nu a mai avut obligația de a furniza gaze pe piața reglementată în 2021 (comparativ cu obligația de 7 TWh în S1/20, la un preț fix de 68 lei/MWh).

În 2021, OMV Petrom a încheiat tranzacții de vânzare semnificative pe piețele centralizate, cu un volum total de gaze naturale contractat pentru livrări până la sfârșitul anului 2022 de 13 TWh, la un preț mediu comparabil cu prețul pieței. Unele dintre aceste tranzacții au fost încheiate în cadrul programului de ofertare a gazelor naturale, conform obligației noastre de ofertare.

Ca întotdeauna, ne-am concentrat pe colaborarea cu clienții noștri finali pentru a gestiona provocările importante de pe piață, în special în ceea ce privește evoluția prețurilor la energie. Am continuat să ne îndeplinim rolul, nu doar de furnizor de energie, dar și de partener de afaceri de încredere, dispus să descopere soluții inovative, reciproc avantajoase.

Pentru a ne consolida în continuare portofoliul de clienți finali și pentru a-l extinde în afara piețelor noastre tradiționale, în 2021 am lansat platforma digitală Utilio, cu intenția de a oferi produsele noastre companiilor mici și mijlocii, cu scopul final de a construi o prezență puternică pe acest segment de piață, unde nu am fost prezenți activ până acum. Deși este prea devreme pentru a măsura succesul său,

competitivitatea ofertelor, simplitatea procesului de contractare și numeroasele sale funcționalități ar trebui să facă această platformă atractivă pentru publicul țintă și să ne ajute să ajungem la acest segment de piață de dimensiuni mari.

La sfârșitul anului 2021, OMV Petrom avea 1,3 TWh de gaze naturale în înmagazinare, ca urmare a gestionării cu succes a ciclurilor de extracție și injecție. Chiar dacă obligația unui stoc minim nu mai este în vigoare, OMV Petrom este întotdeauna angajată să asigure siguranța în furnizare pentru întregul portofoliu de clienți, prin urmare optimizarea volumului de gaze naturale înmagazinate va rămâne întotdeauna unul dintre obiectivele noastre principale.

Pe piața de **energie electrică**, conform datelor disponibile la acest moment de la operatorul de sistem, cererea națională de electricitate a crescut cu 5% la 61 TWh în 2021 (2020: 58 TWh). Producția națională de electricitate a crescut, de asemenea, cu 6% la 59 TWh (2020: 55 TWh). Această producție mai mare de electricitate din 2021 a fost acoperită de producția semnificativ mai mare din surse hidro, în contextul unei foarte bune hidraulicități la nivel național, de producția mai mare din cărbune și producția ușor mai mare din gaze naturale. Cuplarea piețelor a continuat să joace un rol important în 2021 în ceea ce privește prețurile spot ale energiei electrice, dar și în contextul în care România a fost un importator net de energie electrică pentru întregul an.

Prețul mediu spot al energiei livrate în bandă pe OPCOM a atins un nivel record de la începutul operațiunilor sale, înregistrând în medie 547 lei/MWh în 2021 (mai mare cu aproximativ 187% față de anul 2020). Această creștere a fost și mai dramatică în a doua parte a anului, prețurile din T4/21 fiind de peste patru ori mai mari față de aceeași perioadă a anului precedent, acest trend și dimensiunea creșterii nefiind un caz izolat, ci reflectând trendurile de pe piețele europene.

2021 a fost încă un an excelent pentru activitatea noastră de energie electrică. Centrala electrică Brazi a depășit recordul din 2020 pentru producția netă de electricitate, generând 4,8 TWh în 2021 și a acoperit un nivel record de 8% din producția anuală națională de electricitate (2020: 7%). În plus, uitându-ne doar la T4/21, centrala a acoperit 11% din producția de electricitate din România, o contribuție foarte importantă și cea mai ridicată de la începerea operării. Cu revizia planificată anuală finalizată în aprilie 2021, conform

^{xii} Datele referitoare la piețele centralizate din România reprezintă estimări ale OMV Petrom bazate pe informațiile publice disponibile. Prețul gazelor aferent acestor tranzacții se referă la produse diverse din punct de vedere al costurilor de înmagazinare, al flexibilității și al termenului de livrare.

programului, respectând bugetul și fără incidente HSSE, centrala a avut o disponibilitate tehnică de 95% (similar cu 2020).

Mecanismul de optimizare a centralei acoperă atât contractele cu livrare pe termen lung, cât și contractele spot și, astfel, îmbunătățește rolul centralei în lanțul valoric al gazelor naturale din producția proprie, în timp ce contractele cu livrare pe termen lung sunt folosite ca protecție împotriva volatilității prețurilor atât pe termen lung, cât și pe termen scurt.

Valorificând capabilitățile tehnice ale centralei și flexibilitatea acesteia, au fost obținute venituri semnificative suplimentare și de pe piețele de echilibrare și de servicii tehnice de sistem. Importanța semnificativă a centralei pentru siguranța și stabilitatea sistemului energetic național a fost demonstrată din nou în 2021, dat fiind contextul plin de provocări al producției și consumului afectate de mediul de piață în ansamblu și de criza pandemică.

În 2021, centrala electrică Brazi nu a avut o obligație legală de a furniza electricitate pe piața reglementată (2020: 0,18 TWh la prețul de 223 lei/MWh).

OMV Petrom a făcut, de asemenea, și primul pas către un nou tip de activitate în 2021, atunci când a finalizat prima livrare de GNL (gaze naturale lichefiate) din România. Acest lucru a presupus coordonarea și gestionarea pentru prima dată a unui proces complex în care au fost implicate mai multe companii partenere, respectând în același timp toate măsurile de siguranță. Astfel s-au realizat două transporturi a câte două cisterne fiecare, care au alimentat prima navă operată cu GNL construită în România. Deși nesemnificativă în ceea ce privește volumele, această tranzacție a dovedit potențialul pentru dezvoltarea GNL în România, deoarece acestea au multiple utilizări în producția de energie electrică, transport și industrie și pot contribui la obiectivul României de reducere a emisiilor.

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. Într-un an marcat de pandemia COVID-19 și efectele sale, Consiliul de Supraveghere a continuat să acorde o atenție deosebită direcției strategice și performanței economice a Societății în toate domeniile de activitate ale acesteia, cu accent deosebit pe reducerea răspândirii și impactului COVID-19, protejând sănătatea angajaților și clienților, menținând în același timp operațiunile și activitățile în integralitate.

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

Consiliul de Supraveghere este compus din nouă membri aleși de către AGA Ordinară (cu excepția membrilor provizorii ce pot fi aleși de către Consiliul de Supraveghere până la următoarea AGA), 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. 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.

La începutul anului 2021, Consiliul de Supraveghere avea următoarea componență: Rainer Seele (Președinte), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Thomas Gangl, Johann Pleininger, Daniel Turnheim, Jochen Weise, Niculae Havrileț, Radu-Spiridon Cojocar și Joseph Bernhard Mark Mobius.

În contextul expirării mandatului Consiliului de Supraveghere, AGA Ordinară din data de 27 aprilie 2021 a aprobat numirea noii componente a Consiliului de Supraveghere, pentru un mandat de patru ani, astfel: Rainer Seele (Președinte), Johann Pleininger (Vicepreședinte), Elena Skvortsova, Daniel Turnheim, Wolfram Krenn, Jochen Weise, Niculae Havrileț, Răzvan Eugen Nicolescu și Marius Ștefan.

Ulterior, după renunțarea la mandat a lui Wolfram Krenn din calitatea de membru al Consiliului de Supraveghere, Martijn van Koten a fost numit membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere, începând cu 1 august 2021 și până la următoarea AGA. De asemenea, Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea lui Alfred Stern ca membru provizoriu și Președinte al Consiliului de Supraveghere, începând cu 1 septembrie 2021 și până la următoarea AGA, urmare a renunțării lui Rainer Seele la mandat.

Astfel, la sfârșitul anului 2021, precum și la data prezentului raport, componența Consiliului de Supraveghere era următoarea: Alfred Stern (Președinte), Johann Pleininger (Vicepreședinte), Elena Skvortsova, Daniel Turnheim, Martijn van Koten, Jochen Weise, Niculae Havrileț, Răzvan Eugen Nicolescu și Marius Ștefan.

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 și apoi este urmată de o evaluare externă.

Totodată, în scopul pregătirii acestui raport, OMV Petrom a verificat din nou împreună cu toți membrii Consiliului de Supraveghere statutul lor de independenți sau neindepenenți la 31 decembrie 2021.

În urma acestei evaluări, a rezultat că următorii membri ai Consiliului de Supraveghere au îndeplinit pe parcursul anului 2021, 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 Ștefan.

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

Activitatea Consiliului de Supraveghere

În anul 2021, 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.

Într-un an guvernat de pandemia COVID-19 și efectele acesteia, membrii Consiliului de Supraveghere s-au întrunit în persoană doar o dată, în timp ce celelalte trei ședințe au fost ținute prin mijloace audio și 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 patru ocazii, fără ținerea efectivă a unei ședințe. Toți membrii Consiliului de Supraveghere au participat la marea majoritate a ședințelor Consiliului de Supraveghere din 2021. Procentul mediu de participare a fost de peste 97%. Doar cu o singură ocazie, un membru al Consiliului de Supraveghere a fost reprezentat în ședință 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, Directoratul a actualizat Consiliul de Supraveghere cu privire la impactul COVID-19 asupra performanței și activităților Societății, prezentând o imagine de ansamblu cu privire la stadiul operațiunilor și măsurile luate atât la nivel de companie, cât și la nivelul diviziilor pentru a contracara efectele pandemiei, inclusiv măsurile implementate pentru a asigura protecția sănătății angajaților și clienților.

În plus față de actualizările cu privire la COVID-19, în rapoartele sale către Consiliul de Supraveghere, Directoratul s-a concentrat pe subiecte precum HSSE, vedere de ansamblu cu privire la sectorul energetic, perspectivele macroeconomice, precum și asupra riscurilor și oportunităților legate de schimbările climatice.

Consiliul de Supraveghere a discutat în plen toate aspectele semnificative cu privire la OMV Petrom, pe baza rapoartelor întocmite de Directorat. 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 2021, Consiliul de Supraveghere s-a concentrat în 2021, printre altele, pe dezvoltarea pe termen lung a Societății. În acest scop, înainte de aprobarea formală, Consiliul de Supraveghere a fost implicat, în limitele sale statutare, în pregătirea Strategiei 2030 cu obiectivul de a asigura atât o creștere economică durabilă pe termen lung și de a genera fluxuri de numerar ridicate pentru finanțarea investițiilor Societății și a unei rentabilități pentru acționari atractive, cât și sprijinirea țințelor stabilite în Acordul privind Schimbările Climatice de la Paris.

În 2021, Consiliul de Supraveghere a fost, de asemenea, informat cu privire la stadiul proiectului Neptun Deep, precum și al proiectului aferent majorării de capital social al OMV Petrom prin încorporarea contravalorii terenurilor primite în administrare și/sau folosință de la Statul Român și pentru care OMV Petrom a obținut/se află în proces de obținere a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate.

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 2021, Consiliul de Supraveghere consideră că structura acestuia este satisfăcătoare în ceea ce privește experiența, expertiza, calificarea, diversitatea, numărul de membri și prezența. Membrii Consiliului de Supraveghere apreciază buna colaborare

cu Directoratul, organizarea și desfășurarea ședințelor Consiliului de Supraveghere, precum și calitatea documentelor prezentate în cadrul acestora.

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 2021, Comitetul de Audit era format din următorii patru membri: Jochen Weise (Președinte - independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Nicolae Havrileț (membru) și Radu-Spiridon Cojocaru (membru - independent). Urmare a aprobării de către AGA Ordinară a unui nou mandat al Consiliului de Supraveghere, o nouă componență a Comitetului de Audit a fost, de asemenea, aprobată, din cinci membri, cu efect începând cu data de 28 aprilie 2021 și până la expirarea mandatului actual al Consiliului de Supraveghere, respectiv până la 28 aprilie 2025 și anume: Jochen Weise (Președinte - independent), Daniel Turnheim (Vicepreședinte), Nicolae Havrileț (membru), Răzvan Eugen Nicolescu (membru - independent) and Marius Ștefan (membru - independent).

Astfel, având în vedere că nu au existat alte schimbări în ceea ce privește membrii Comitetului de Audit, la sfârșitul anului 2021, inclusiv la data acestui raport, comitetul este format din următorii: Jochen Weise (Președinte - independent), Daniel Turnheim (Vicepreședinte), Nicolae Havrileț (membru), Răzvan Eugen Nicolescu (membru - independent) and Marius Ștefan (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 2021, membrii Comitetului de Audit s-au întrunit de trei ori, toate ședințele având loc prin mijloace audio și prin videoconferință. 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 2020. În plus, Comitetul de Audit a recomandat Consiliului de Supraveghere și AGA alegerea Ernst & Young Assurance Services SRL (EY) în calitate de auditor financiar independent pentru anul financiar 2021,

urmare a procedurii publice de atribuire realizate în 2019-2020, în conformitate cu Regulamentul UE nr. 537/2014, așa cum este detaliat în secțiunea următoare.

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 2021.

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

Durata maximă a auditurilor statutare consecutive efectuate de aceeași firmă de audit este de zece ani și poate fi prelungită până la maximum douăzeci de ani, în cazul în care se desfășoară o procedură publică de atribuire pentru auditul statutar, în conformitate cu art. 16 din Regulamentul UE nr. 537/2014. Având în vedere că angajarea EY în calitate de auditor financiar al Grupului OMV Petrom a atins în 2021 durata maximă de zece ani prevăzută de Regulamentul UE nr. 537/2014, în 2019-2020, a avut loc o procedură publică de atribuire privind selecția auditorului financiar independent pentru auditarea situațiilor financiare individuale și consolidate ale OMV Petrom.

În urma acestui proces de selecție, EY a fost numit auditor independent al Grupului OMV Petrom pentru exercițiul financiar 2021.

Pe baza recomandărilor Comitetului de Audit, o propunere de renumire a EY ca auditor financiar independent al Grupului OMV Petrom pentru exercițiul financiar 2022 este supusă aprobării următoarei AGA Ordinare, care va avea loc pe 27 aprilie 2022.

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 ale OMV Petrom pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2021 sunt, de asemenea, întocmite în conformitate cu IFRS, întrucât Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 stipulează că societățile românești listate trebuie să întocmească situații financiare individuale în conformitate cu IFRS adoptate de către Uniunea Europeană, începând cu exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2012.

EY a auditat situațiile financiare pentru anul 2021, a citit Raportul Anual și nu a identificat informații care să nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare și va emite o opinie de audit fără rezerve.

Situațiile financiare pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2021, precum și propunerea Directoratului de a distribui dividende în valoare de 0,0341 lei per acțiune (corespunzând unei rate de distribuire de 67% din profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă obținut în 2021 la nivel de Grup) au fost înaintate în timp util Consiliului de Supraveghere spre analiză. EY a luat parte la ședința Comitetului de Audit convocată cu scopul revizuirii situațiilor financiare. Comitetul de Audit a dezbătut situațiile financiare împreună cu auditorul financiar independent și le-a examinat cu atenție. Mai mult, Comitetul de Audit a raportat Consiliului de Supraveghere cu privire la analiza efectuată și a recomandat aprobarea situațiilor financiare anuale individuale și consolidate ale OMV Petrom, inclusiv a rapoartelor conducerii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2021 și propunerea Directoratului privind alocarea profitului, inclusiv distribuirea de dividende.

Situațiile financiare individuale și consolidate au fost aprobate în ședința Consiliului de Supraveghere din 17 martie 2022, în conformitate cu recomandarea Comitetului de Audit, și sunt supuse spre aprobare în cadrul AGA Ordinară, care va avea loc pe data de 27 aprilie 2022.

În plus, ca urmare a revizuirii de către Comitetul de Audit, Consiliul de Supraveghere a aprobat rapoartele referitoare la plățile către guverne pentru anul 2021, 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 2021, care include Raportul de Guvernanță Corporativă.

Le mulțumim acționarilor pentru încrederea lor în OMV Petrom. În 2021, procesul de dezvoltare operațională a OMV Petrom a continuat cu succes, în pofida dificultăților cauzate de efectele mediului de reglementare și prețurilor volatile și ale pandemiei COVID-19.

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 2021. Cu toții au depășit cu succes provocările unui an imprevizibil și solicitant și au obținut rezultate excelente. De asemenea, dorim să ne exprimăm aprecierea față de clienții și partenerii de afaceri ai OMV Petrom. Datorită performanței operaționale reziliante și a poziției financiare solide ale OMV Petrom în contextul pandemiei și volatilității în creștere a prețurilor la energie, 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, 17 martie 2022

Alfred Stern,
Președinte al Consiliului de Supraveghere

Raportul Directoratului



De la stânga la dreapta: Christopher Veit (Membru al Directoratului - Upstream); Alina Popa (Director Financiar - Membru al Directoratului); Christina Verchere (Director General Executiv - Președinte al Directoratului); Radu Căprău (Membru al Directoratului - Downstream Oil); Franck Neel (Membru al Directoratului - Downstream Gas).

Indicatori financiari ai Grupului OMV Petrom (mil. lei)

	2021	2020	Δ (%)
Venituri din vânzări	26.011	19.717	32
Rezultat din exploatare	3.709	1.467	153
Profit net	2.864	1.291	122
Profit net repartizabil acționarilor OMV Petrom S.A.	2.864	1.291	122
Flux de trezorerie din activități de exploatare	6.997	5.556	26
Investiții	2.821	3.206	(12)
Angajați la sfârșitul perioadei	7.973	10.761	(26)

În 2021, valoarea **veniturilor din vânzările** consolidate ale Grupului de 26.011 mil. lei a crescut cu 32% față de 2020, susținută în principal de volumele și prețurile mai mari aferente vânzărilor de produse petroliere, parțial contrabalansate de volumele mai mici aferente vânzărilor de gaze naturale și electricitate.

Rezultatul din exploatare al Grupului pentru anul 2021 a crescut cu 153% la valoarea de 3.709 mil. lei (2020: 1.467 mil. lei), în principal datorită mediului de prețuri ridicate la țiței, precum și ca urmare a cererii mai mari de energie și a utilizării excelente a rafinării noastre Petrobrazi și a centralei electrice de la Brazi.

Rezultatul din exploatare CCA, în sumă de 4.346 mil. lei, mai mare cu 90% față de 2.287 mil. lei în 2020, este calculat după eliminarea cheltuielilor speciale nete în sumă de (1.058) mil. lei și a câștigurilor din deținerea stocurilor în valoare de 421 mil. lei.

Rezultatul net a fost un profit în valoare de 2.864 mil. lei în 2021 (2020: 1.291 mil. lei).

Rentabilitatea medie a capitalului angajat ^{xiii} (ROACE) a înregistrat o valoare de 10,8% (2020: 4,1%), în timp ce ROACE CCA excluzând elementele speciale a crescut la 12,7% la sfârșitul anului 2021, de la 6,4% la sfârșitul anului 2020.

Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare a fost în sumă de 6.997 mil. lei, mai mare comparativ cu 5.556 mil. lei în 2020, ca urmare a condițiilor de piață mai bune, parțial contrabalansate de evoluția modificărilor capitalului circulant net.

Rezultatul din exploatare

Rezultatul din exploatare (mil. lei)	2021	2020	Δ (%)
Upstream ¹	1.660	(985)	n.m.
Downstream	2.410	2.317	4
din care Downstream Oil	2.663	1.060	151
din care Downstream Gas	(253)	1.257	n.m.
Corporativ și altele	(99)	(105)	6
Consolidare: eliminarea profiturilor între segmente	(263)	240	n.m.
Rezultatul din exploatare OMV Petrom Grup	3.709	1.467	153

¹ Exclue eliminarea profitului între segmente prezentat în linia „Consolidare”.

În **Upstream, rezultatul din exploatare** a crescut la 1.660 mil. lei (2020: (985) mil. lei), în principal datorită prețurilor mai mari, parțial contrabalansate de impozitarea mai mare din Upstream, de scăderea volumului vânzărilor, de efectul nefavorabil al cursului de schimb (USD s-a depreciat față de RON), precum și de costurile de producție mai mari. **Cheltuielile de explorare** au scăzut la 203 mil. lei în 2021 (2020: 814 mil. lei), ca urmare a unui efect de bază generat de ajustarea de depreciere a sondelor de explorare în 2020, în urma revizuirii estimărilor pe termen mediu și lung ale prețurilor. **Costul de producție** în USD la nivel de Grup crescut cu 17%, la 12,73 USD/bep, în principal din cauza scăderii producției disponibile pentru vânzare, a cheltuielilor crescute și a cursului de schimb nefavorabil (USD s-a depreciat față de RON). În România, costul de producție exprimat în USD s-a majorat cu 17%, la 12,74 USD/bep, în timp ce, exprimat în lei, s-a majorat cu 15%, la 52,99 RON/bep. Rezultatul din exploatare al segmentului Upstream în 2021 reflectă, de asemenea, elementele speciale de natura cheltuielilor în valoare de (154) mil. lei legate, în principal, de reciclarea diferențelor de curs din conversie valutară, în legătură cu vânzarea

Investițiile au fost în sumă de 2.821 mil. lei în 2021, cu 12% mai mici față de 2020.

Datorită soldului de numerar semnificativ de la 31 decembrie 2021, Grupul OMV Petrom a raportat o poziție **netă de numerar incluzând leasingul** de 9.391 mil. lei la finalul anului 2021, mai mare comparativ cu cea înregistrată la 31 decembrie 2020 în valoare de 6.486 mil. lei.

filialelor din Kazahstan, precum și cheltuielile aferente restructurărilor de personal.

În **Downstream Oil, rezultatul din exploatare** a crescut la 2.663 mil. lei în 2021 (2020: 1.060 mil. lei), ca urmare a redresării economice, reflectată în cotații mai mari, cerere îmbunătățită și performanță superioară a rafinăriei. În 2021, **indicatorul marja de rafinare** al OMV Petrom a crescut cu 2,59 USD/bbl la 5,47 USD/bbl, ca rezultat al diferențelor mai bune, în special la benzină. **Rata de utilizare a rafinăriei** a crescut la 97% (2020: 92%), reflectând cererea crescută și oprirea planificată a rafinăriei din 2020. Rezultatul din exploatare al segmentului Downstream Oil a reflectat, de asemenea, **elemente speciale** în sumă de 142 mil. lei (2020: 49 mil. lei) și **câștiguri din deținerea stocurilor** în sumă de 481 mil. lei (2020: pierderi în sumă de (442) mil. lei).

În **Downstream Gas, rezultatul din exploatare** a scăzut la o pierdere în sumă de (253) mil. lei (2020: profit de 1.257 mil. lei). Rezultatul din exploatare al segmentului Downstream Gas a inclus, de asemenea, **elemente speciale de natura cheltuielilor nete** în sumă de (1.034) mil. lei, reprezentând în mare parte pierderi

^{xiii} Pentru definițiile acestor rate, a se vedea secțiunea „Abrevieri și definiții”

nerealizate din contractele forward de energie electrică. În 2020, a inclus **elemente speciale de natura veniturilor nete** în sumă de 539 mil. lei, în principal din reversarea integrală a ajustărilor de depreciere aferente centralei electrice pe gaze de la Brazi în valoare de 519 mil. lei înainte de impozitare, urmare a revizuirii estimărilor de preț pe termen lung pentru energie electrică și certificate de CO₂. Ca o precizare suplimentară, rezultatul din activitatea de energie electrică în 2020 a inclus și venituri nerecurente reprezentând compensarea pentru costurile mai mari înregistrate în 2019 aferente vânzărilor de electricitate pe piața reglementată. 2021 a fost un an foarte bun pentru activitatea noastră de energie electrică, rezultatul solid generat de prețurile în creștere și de veniturile mai mari de pe piețele de echilibrare și de servicii tehnice de

sistem a contrabalansat impactul negativ din contractele forward de energie electrică, încheiate în perioadele anterioare. Activitatea de gaze naturale a avut o performanță bună în 2021, în pofida volumelor mai mici de vânzări și a costurilor de achiziție mai mari, datorită rezultatelor foarte bune din activitatea de optimizare și de echilibrare pe termen scurt a portofoliului de gaze naturale, precum și marjelor îmbunătățite pentru gazele extrase din înmagazinare. De asemenea, în 2021, am beneficiat și de reversarea unui provizion pentru o creanță incertă.

Rezultatul din exploatare în segmentul **Corporativ și alte** a fost relativ similar cu cel din 2020 la (99) mil. lei (2020: (105) mil. lei).

Elemente speciale și efecte CCA

Elemente speciale și efecte CCA (mil. lei)	2021	2020	Δ (%)
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale	4.346	2.287	90
Elemente speciale	(1.058)	(425)	(149)
din care personal și restructurare	(73)	(110)	34
din care depreciere adițională / reluări de depreciere la venituri	(83)	(331)	75
din care altele	(902)	16	n.m.
Efecte CCA: Câștigurile/(Pierderile) din deținerea stocurilor	421	(396)	n.m.
Rezultat din exploatare Grup	3.709	1.467	153

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 piețele 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 țitei. 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

Situația simplificată a veniturilor și cheltuielilor (mil. lei)	2021	2020	Δ (%)
Venituri din vânzări	26.011	19.717	32
Alte venituri de exploatare	185	429	(57)
Venit net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență	5	4	17
Total venituri din vânzări și alte venituri	26.202	20.150	30
Achiziții (nete de variația stocurilor)	(10.572)	(8.210)	(29)
Cheltuieli de producție și similare	(4.101)	(3.489)	(18)
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare	(1.988)	(873)	(128)
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate	(3.399)	(2.996)	(13)
Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuieli administrative	(1.977)	(1.952)	(1)
Cheltuieli de explorare	(203)	(814)	75
Alte cheltuieli de exploatare	(253)	(348)	28
Rezultat din exploatare	3.709	1.467	153
Rezultat financiar net	(311)	12	n.m.
Impozit pe profit	(534)	(188)	(184)
Profitul net	2.864	1.291	122
Minus profitul net repartizabil interesului minoritar	0,08	0,05	60
Profit net repartizabil acționarilor OMV Petrom S.A.	2.864	1.291	122

OMV Petrom este o companie integrată de petrol și gaze. Hidrocarburile produse în segmentul Upstream sunt procesate și comercializate, în principal, în segmentul Downstream. Comparativ cu 2020, valoarea veniturilor din vânzările consolidate a crescut cu 32% până la suma de 26.011 mil. lei, susținută în principal de volumele și prețurile mai mari aferente vânzărilor de produse petroliere, parțial contrabalansate de volumele mai mici aferente vânzărilor de gaze naturale și electricitate. După eliminarea tranzacțiilor în cadrul Grupului în sumă de 9.083 mil. lei, contribuția segmentului **Upstream** reprezentând vânzări către terți a fost de 145 mil. lei sau aproximativ 1% din veniturile totale din vânzări ale Grupului (2020: 310 mil. lei). Vânzările către terți în segmentul **Downstream Oil** au însumat 19.216 mil. lei sau 74% din veniturile consolidate din vânzări (2020: 13.565 mil. lei). După eliminarea vânzărilor din cadrul Grupului, contribuția segmentului **Downstream Gas** a fost de 6.616 mil. lei sau aproximativ 25% din veniturile totale din vânzări (2020: 5.812 mil. lei).

Veniturile din vânzările către clienții externi 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

21.650 mil. lei sau 83% din totalul vânzărilor Grupului (2020: 17.067 mil. lei, 87% din totalul vânzărilor), iar vânzările în restul Europei Centrale și de Est au fost de 4.332 mil. lei sau 17% din vânzările Grupului (2020: 2.627 mil. lei).

Alte venituri de exploatare au scăzut la 185 mil. lei (2020: 429 mil. lei), ca urmare a unui efect de bază mai mare din 2020 din vânzări de certificate de CO₂ în Downstream Oil.

Achizițiile (nete de variația stocurilor) ce includ costul bunurilor și materialelor folosite au fost în valoare de 10.572 mil. lei și au crescut cu 29% față de anul anterior, în principal datorită cantităților mai mari de țiței procesate, susținute de creșterea ratei de utilizare a rafinăriei (97% comparativ cu 92% în 2020), precum și a volumelor și a costurilor unitare medii mai mari pentru produsele petroliere achiziționate de la terți, ambele evoluții fiind susținute de redresarea pieței. În plus, costul unitar mediu mai ridicat pentru achiziția de gaze naturale și energie electrică, compensat parțial de volumele mai mici achiziționate, a avut o contribuție la creșterea totală a achizițiilor (nete de variația stocurilor).

Cheltuielile de producție și similare au crescut la 4.101 mil. lei (2020: 3.489 mil. lei), în principal din cauza

cheltuielilor mai mari cu serviciile de la terți, parțial compensate de scăderea costurilor cu personalul, ambele ca urmare a externalizării activităților legate de producție, cât și ca urmare a cheltuielilor mai mari cu certificatele de CO₂, ca urmare a creșterii emisiilor și a prețurilor mai mari.

Cheltuielile de explorare au scăzut la 203 mil. lei (2020: la 814 mil. lei), ca urmare a unui efect de bază generat de ajustarea de depreciere a sondelor de explorare în 2020, în urma revizuirii estimărilor pe termen mediu și lung ale prețurilor.

Alte cheltuieli de exploatare au scăzut până la valoarea de 253 mil. lei, față de valoarea de 348 mil. lei în 2020, în principal ca urmare a unui efect de bază mai mare din

2020 din vânzări de certificate de CO₂ în Downstream Oil.

Rezultatul financiar net a fost o pierdere de (311) mil. lei în 2021 comparativ cu un câștig 12 mil. lei în 2020, în principal ca urmare a cheltuielilor mai mari cu dobânzile în legătură cu actualizarea creanțelor și a efectului pozitiv al recunoașterii unui venit din dobânzi în 2020, rezultat în urma finalizării procedurilor arbitrale inițiate de OMV Aktiengesellschaft la Camera Internațională de Comerț de la Paris împotriva Ministerului Mediului din România.

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost în sumă de 534 mil. lei (2020: 188 mil. lei), în principal ca urmare a profitului mai mare înregistrat în 2021.

Investiții

Investiții OMV Petrom Group (mil. lei)	2021	2020	Δ (%)
Upstream	2.025	2.382	(15)
Downstream	778	802	(3)
din care Downstream Oil	766	793	(3)
din care Downstream Gas	12	9	40
Corporativ și altele	18	23	(21)
Total investiții	2.821	3.206	(12)
+/- Alte ajustări ¹	102	547	(81)
Intrări conform situației activelor imobilizate (active corporale și necorporale)	2.924	3.753	(22)
+/- Modificări nemonetare ²	(77)	(308)	75
leșiri de numerar pentru investiții în imobilizări corporale și necorporale	2.846	3.445	(17)
+ Intrări de numerar nete în relație cu vânzarea/ investiții în companiile din grup, vânzarea din active imobilizate și alte active financiare	(593)	(282)	(110)
Trezoreria netă din activitatea de investiții	2.253	3.163	(29)

¹ Investițiile sunt ajustate cu costurile de dezafectare capitalizate, investițiile în sonde de explorare care nu au descoperit rezerve certe și alte elemente care, prin definiție, nu sunt considerate investiții;

² Intrările sunt ajustate pentru elemente care nu au afectat fluxul de trezorerie în perioadă (incluzând achizițiile prin leasing, reestimarea provizionului privind dezafectările) și modificări ale datorilor rezultate din investiții.

Investițiile au scăzut cu 12% la valoarea de 2.821 mil. lei (2020: 3.206 mil. lei).

Investițiile în **Upstream** au scăzut cu 15%, la 2.025 mil. lei, reprezentând 72% din totalul investițiilor la nivel de Grup în 2021. Reducerea a fost determinată în principal de scăderea numărului de sonde și de reparații capitale la sonde, precum și de diminuarea activităților pentru proiectele de dezvoltare a zăcămintelor, parțial contrabalansate de intensificarea proiectelor pentru facilități.

Investițiile în explorare au fost relativ similare cu cele din 2020, la 194 mil. lei, deoarece costurile mai mici legate de sonde de explorare de mare adâncime abandonate au fost contrabalansate de creșterea activităților de achiziție seismică 3D.

Investițiile în **Downstream** au fost în valoare de 778 mil. lei (2020: 802 mil. lei), din care 766 mil. lei în Downstream Oil (2020: 793 mil. lei) și 12 mil. lei în Downstream Gas (2020: 9 mil. lei). În Downstream Oil, cea mai mare parte a investițiilor a fost direcționată către Rafinare pentru proiectele în derulare în zona parcului de rezervoare și către lucrări aferente înlocuirii camerelor de la instalația de cocsare în Petrobrazzi și către construcția

stațiilor de distribuție în Retail. Avem, de asemenea, un efect de bază mai mare din 2020 în legătură cu investițiile

pentru asigurarea pe termen lung a logisticii de acces pe calea ferată din cadrul rafinăriei Petrobrazii.

Situația poziției financiare

Situația consolidată simplificată a poziției financiare (mil. lei)	2021	2020	%
Active			
Active imobilizate	32.655	34.505	(5)
Imobilizări necorporale și corporale	28.754	30.614	(6)
Investiții în entități asociate	34	32	9
Alte active imobilizate	2.329	2.326	0
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	1.538	1.534	0
Active circulante (inclusiv active deținute pentru vânzare)	17.315	13.115	32
Stocuri	2.293	2.103	9
Creanțe comerciale	2.641	1.258	110
Active deținute pentru vânzare	15	861	(98)
Alte active circulante	12.366	8.894	39
Total active	49.970	47.621	5
Capitaluri proprii și datorii			
Total capitaluri proprii	34.214	33.071	3
Datorii pe termen lung	7.563	8.844	(14)
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	170	214	(20)
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	16	109	(85)
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	6.052	7.272	(17)
Provizioane și alte datorii	1.325	1.249	6
Datorii privind impozitul pe profit amânat	-	-	n.a.
Datorii curente (inclusiv datorii asoc. activelor deținute pentru vânzare)	8.193	5.706	44
Datorii comerciale	3.266	2.859	14
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	255	175	46
Datorii asociate activelor deținute pentru vânzare	-	413	(100)
Provizioane și alte datorii	4.672	2.259	107
Total capitaluri proprii și datorii	49.970	47.621	5

Comparativ cu 31 decembrie 2020, **activele totale** au crescut cu 2.349 mil. lei, la 49.970 mil. lei. Intrările de active necorporale și corporale au fost în valoare de 2.924 mil. lei (2020: 3.753 mil. lei).

Activele imobilizate au scăzut comparativ cu 31 decembrie 2020, cu 1.850 mil. lei, până la 32.655 mil. lei, în principal din cauza scăderii imobilizărilor corporale, întrucât amortizarea, ajustările nete de depreciere și scăderea activului de dezafectare în urma revizuirii au depășit intrările din timpul perioadei.

Creșterea netă a **activelor circulante (inclusiv activele deținute pentru vânzare)** a fost generată în cea mai

mare parte de numerarul și echivalentele de numerar mai mari, de creanțe comerciale mai mari, consecință a creșterii vânzărilor, și de active financiare mai mari în principal în legătură cu instrumentele derivate, parțial contrabalansate de active mai mici deținute pentru vânzare în urma vânzării filialelor din Kazahstan și a transferului celor 40 de zăcămintă marginale onshore de țiței și gaze naturale.

Creșterea **capitalurilor proprii totale** cu 1.143 mil. lei s-a datorat în principal profitului net generat în perioada curentă, care a fost parțial contrabalansat de dividendele distribuite pentru anul financiar 2020. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 68%

la 31 decembrie 2021 în scădere ușoară comparativ cu valoarea de 69% la 31 decembrie 2020.

Datoriile totale la 31 decembrie 2021 au crescut cu 1.206 mil. lei comparativ cu valoarea de la 31 decembrie 2020. Creșterea cu 2.487 mil. lei a **datoriilor pe termen scurt (inclusiv datoriile asociate activelor deținute pentru vânzare)**, a fost generată în mare parte de datorii financiare mai mari în legătură cu instrumentele derivate, de datorii mai mari în legătură cu taxele specifice Upstream și de datorii comerciale mai ridicate

determinate de achiziții mai mari. Această creștere a fost parțial compensată de scăderea **datoriilor pe termen lung** cu 1.281 mil. lei, în principal ca urmare a revizuirii provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea.

Grupul OMV Petrom a ajuns la o **poziție netă de numerar incluzând leasing** în valoare de 9.391 mil. lei la 31 decembrie 2021, mai mare comparativ cu cea înregistrată la 31 decembrie 2020 în valoare de 6.486 mil. lei.

Fluxurile de trezorerie

Situația consolidată simplificată a fluxurilor de trezorerie (mil. lei)	2021	2020
Surse de finanțare	7.430	4.592
Flux de trezorerie din activități de exploatare	6.997	5.556
Flux de trezorerie din activități de investiții	(2.253)	(3.163)
Flux de trezorerie extins	4.744	2.393
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(1.914)	(1.921)
Efectul modificării cursului de schimb asupra numerarului și a echivalentelor de numerar	11	(4)
Creșterea netă a numerarului și a echivalentelor de numerar	2.841	468
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	7.481	7.014
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	10.323	7.481
Din care numerar prezentat în active deținute pentru vânzare	-	31
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului, prezentate în situația consolidată a poziției financiare	10.323	7.451
Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende	3.003	652

În 2021, 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 7.430 mil. lei (2020: 4.592 mil. lei). Modificările **capitalului circulant net** au generat ieșiri de numerar de 433 mil. lei (2020: intrări de numerar de 964 mil. lei). **Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare** a crescut cu 1.441 mil. lei comparativ cu anul 2020, ajungând la 6.997 mil. lei, ca urmare a condițiilor de piață mai bune, parțial contrabalansate de evoluția modificărilor capitalului circulant net.

În 2021, **fluxul de trezorerie din activitățile de investiții** s-a concretizat în ieșiri de numerar de 2.253 mil. lei (2020: 3.163 mil. lei), în principal aferente plăților pentru investiții în imobilizări necorporale și corporale, în mare parte în segmentul Upstream, parțial compensate de încasări nete din vânzarea filialelor și afacerilor, în

principal din cedarea filialelor din Kazahstan în valoare de 462 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare mai puțin fluxul de trezorerie folosit în activitățile de investiții) s-a materializat în intrări de numerar de 4.744 mil. lei (2020: 2.393 mil. lei).

Fluxul de trezorerie aferent activităților de finanțare a reflectat ieșiri de numerar de 1.914 mil. lei (2020: 1.921 mil. lei), reflectând, în principal, plata dividendelor în sumă de 1.741 mil. lei.

Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende s-a concretizat în intrări de numerar de 3.003 mil. lei (2020: 652 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.

Funcția de management al riscului și de asigurări este coordonată central la nivel corporativ, ceea ce asigură că procesele, instrumentele și tehnicile de management al riscului bine definite și consecvente sunt aplicate în întreaga organizație. Responsabilitatea riscurilor este atribuită managerilor responsabili pentru zonele în care au fost identificate riscurile, care sunt cei mai potriviți să analizeze, să monitorizeze și să diminueze riscurile respective.

OMV Petrom monitorizează îndeaproape evoluția consecințelor pandemiei de COVID-19 și evaluează în mod regulat impactul asupra fluxului de numerar și a lichidității companiei.

În contextul conflictului din Ucraina, OMV Petrom monitorizează continuu evoluțiile geopolitice și revizuieste regulat impactul potențial asupra activităților noastre. Portofoliul de risc de credit asociat contrapărților și băncilor situate în Rusia și/sau potențial vizate de sancțiuni internaționale (sau restricții privind transferurile internaționale de bani) este monitorizat atent. Întreruperile în fluxurile de mărfuri dinspre Rusia spre Europa ar putea determina creșteri suplimentare ale prețurilor energiei în Europa și accelerarea riscului de inflație a costurilor.

Gestionarea riscului la nivelul companiei (EWRM)

Scopul principal al **sistemului 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. OMV Petrom dezvoltă în mod constant sistemul EWRM în funcție de cerințele interne și externe. Procesul este facilitat de sistemul IT al Grupului care sustine pașii individuali ai procesului (identificarea riscurilor, analiza riscurilor, evaluarea riscurilor, tratarea riscurilor, raportarea și revizuirea prin continua monitorizare a modificărilor profilului de risc).

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 guvernanta (ESG) se află în domeniul nostru de interes în taxonomia riscurilor OMV Petrom.

Sistemul EWRM al OMV Petrom este în conformitate cu standardul internațional de management al riscului ISO 31000 și cuprinde o organizație dedicată de risc care lucrează sub un cadru robust de reglementare internă, utilizând o infrastructură de tehnologie a informației. În plus, sistemul EWRM urmărește în mod activ identificarea, analiza, evaluarea și atenuarea principalelor riscuri pentru a gestiona efectele acestora asupra fluxului de numerar al Companiei până la un nivel acceptabil convenit conform apetitului pentru risc.

Guvernanta procesului de gestionare a riscului

Prevenirea riscului este integrată în procesele zilnice de luare a deciziilor la fiecare nivel al organizației. Directoratul stabilește, comunică și asigură implementarea abordării gestionării 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 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 înputernicit o funcție dedicată Gestionării Riscurilor să conducă și să coordoneze procesul de gestionare a riscurilor la nivel de organizație. Profilul de risc consolidat la nivelul companiei este raportat de două ori pe an către Directorat și Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere.

Procesele de gestionare a riscului

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

Procesul de gestionare a riscului se bazează pe o abordare preventivă și sistematică, având ca obiectiv o identificare și gestionare timpurie a riscurilor pentru a evita orice 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 orice 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. Acordând importanță fiecărui risc, procesul de gestionare a riscului are o abordare atotcuprinzătoare.

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 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 pot fi nu doar interviuri, ateliere, studii sau analize ale datelor istorice privind pierderile, ci și informații privind riscurile documentate în registrul de riscuri sau în bazele de date. 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)

Compania ia în considerare riscurile în funcție de orizontul de timp scurt, mediu și lung după cum urmează:

- ▶ Riscurile pe termen scurt – sunt riscurile care pot afecta rezultatele noastre financiare pe termen scurt, inclusiv cele care se pot materializa în anul curent de raportare;
 - ▶ Riscurile pe termen mediu – sunt riscurile care pot afecta material rezultatele noastre financiare într-un interval de trei ani și care ar putea avea impact asupra planificării pe termen mediu;
 - ▶ Riscurile pe termen lung – sunt riscurile care pot afecta fundamental viabilitatea strategiei noastre pe termen lung și a modelului de afaceri, inclusiv acelea care se pot materializa într-un interval de zece ani.
- În ceea ce privește **instrumentele și tehnicile** utilizate, OMV Petrom urmează cele mai bune practici internaționale în domeniu și folosește modele stocastice cantitative pentru a măsura eventualele pierderi asociate portofoliului de riscuri al Companiei, cu un grad de încredere de 95% și pe un orizont mediu de timp de trei ani. Riscurile identificate sunt analizate în funcție de natura lor și ținând cont de cauzele, consecințele, tendințele istorice, volatilitatea și impactul lor potențial asupra fluxului de trezorerie.
- În ceea ce privește **riscul de lichiditate pe termen scurt**, intrările și ieșirile de numerar bugetate, atât cele operaționale, cât și cele financiare, sunt monitorizate și analizate lunar în întregul grup OMV Petrom, pentru a stabili modificarea netă așteptată a lichidității. Această analiză oferă baza pentru deciziile de finanțare și angajamentele de capital.
- Pentru a evalua riscul de **lichiditate pe termen mediu**, obiectivul sistemului de gestionare a riscurilor în OMV Petrom este să securizeze capacitatea de a crea valoare adăugată prin gestionarea riscurilor și a influențelor lor posibile asupra fluxului de numerar, în limitele apetitului pentru risc stabilit la nivel de Companie. Riscurile cu probabilitate ridicată asociate unui eveniment singular, precum și cele de importanță strategică pe termen lung sunt, de asemenea, identificate, evaluate, analizate și gestionate corespunzător. În ceea ce privește riscurile pe termen mediu, pentru a asigura că OMV Petrom rămâne întotdeauna solvabil și își păstrează flexibilitatea financiară necesară, se mențin rezerve de lichiditate sub formă de depozite și linii de credit angajate.
- În cadrul sistemului de gestionare a riscurilor EWRM al OMV Petrom, riscurile sunt organizate în următoarele categorii: **riscuri de piață și financiare, riscuri operaționale și riscuri strategice.**
- 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 și electricității. Riscul de piață are o importanță strategică esențială în cadrul profilului de risc și al lichidității OMV Petrom. Riscurile de

preț aferente mărfurilor tranzacționate ale OMV Petrom sunt atent analizate, cuantificate și evaluate în mod permanent. Pentru reducerea acestor riscuri sunt întreprinse activități de optimizare corespunzătoare și sunt utilizate instrumente de acoperire a riscurilor (hedging).

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 ale companiei și/sau cu evaluările riscurilor.

Gestionarea **riscului de credit comercial** se referă la riscul ca un partener să nu își îndeplinească obligațiile contractuale, ceea ce ar putea conduce la pierderi financiare pentru OMV Petrom. 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.

Datorită 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 mai mic sau suplimentar. Cu toate acestea, riscul și volatilitatea asupra fluxurilor 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, politica OMV Petrom fiind „Fără răniri, Nicio pierdere”. 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. Riscurile asociate noilor proiecte majore sau inițiativelor importante de afaceri sunt evaluate și comunicate conducerii companiei înainte de decizia de aprobare, ca parte a procesului de evaluare a proiectului.

Riscul de pandemie

Pandemia globală de COVID-19 continuă să aibă un impact major asupra dezvoltării economice globale. Creșterea numărului de cazuri de COVID-19 în întreaga lume ca urmare a apariției de noi variante ale virusului, combinată cu întreruperi în lanțurile de aprovizionare și cu inflația ridicată, ar putea duce la întârzieri în revenirea previzionată a cererii. OMV Petrom răspunde la situație cu măsuri specifice pentru a proteja stabilitatea economică a Companiei și a asigura furnizarea de energie. Sănătatea și bunăstarea fiecărui angajat este prioritatea principală.

Riscurile strategice

Pentru a identifica riscurile strategice care ar putea avea efecte potențiale 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 (schimbări climatice, cererea pieței de petrol și gaze și volatilitatea prețurilor, cadrul politic și de reglementare, rata de înlocuire a rezervelor, capitalul uman, tehnologie și inovare). O evaluare strategică anuală a riscurilor asigură o revalidare robustă a riscurilor identificate. 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.



Risc strategic	Detalii
Schimbările climatice	În OMV Petrom abordăm schimbările climatice într-o perspectivă holistică și integrăm toate activitățile legate de schimbările climatice din diverse domenii pentru a aborda riscurile și a spori oportunitățile.
Cererea globală de petrol și gaze naturale	Datorită factorilor majori care afectează piețele de petrol și gaze, prețurile pot avea fluctuații mari. Reglementările recente privind schimbările climatice declanșează o presiune ridicată, fără precedent, care afectează toate elementele fundamentale ale pieței.
Înlocuirea rezervelor	Zăcămintele mature ale OMV Petrom și producția în scădere declanșează măsuri personalizate pentru a aborda rata de înlocuire a rezervelor (RRR). Acest lucru susține opinia noastră de creștere a ponderii gazelor naturale în producția noastră de hidrocarburi, deoarece vedem gazele naturale ca un factor cheie pentru o tranziție energetică de succes în România.
Tehnologie și inovare	Ritmul rapid al dezvoltării tehnologiei, tendințele actuale din sectorul energetic și lipsa capacităților de inovare ar putea duce la o pierdere semnificativă a oportunităților de creștere sau de eficientizare.
Amenințări cibernetice	Din cauza unui eveniment cibernetic major, infrastructura IT a OMV Petrom poate suferi o perturbare masivă care poate duce la pierderea accesului sau la distrugerea informațiilor critice.
Politic și de reglementare	Factorii politici majori și cerințele de reglementare emergente pot afecta capacitatea OMV Petrom de a-și atinge obiectivele strategice.
Capitalul uman	În calitate de companie importantă, OMV Petrom consideră capitalul uman ca un activ important și are o strategie de gestionare a riscurilor legate de resursele umane.

Gestionarea riscurilor 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 pe termen scurt și mediu sunt analizate din perspectiva impactului lor asupra planului financiar pe trei ani al Companiei. Efectele riscurilor pe termen lung 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 înobiectivele pe termen mediu. Se așteaptă ca cele mai semnificative schimbări climatice care pot afecta industria petrolului și gazelor naturale să apară pe o scară 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. Riscurile legate de schimbările climatice sunt identificate utilizând metodologia standardizată a procesului EWRM.

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

Fiind prima companie românească care susține recomandările Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD), OMV Petrom ia în considerare și abordează riscurile legate de schimbările climatice conform recomandărilor TCFD, precum și perspectiva de dublă materialitate propusă de Directiva de raportare non – financiară a Uniunii Europene.

În 2021, progresele în alinierea la recomandările TCFD, sunt rezumate mai jos:

- **Guvernanță** – Grupuri operative în curs de desfășurare pentru Soluții Energetice Noi și Medi, prin care membrii Directoratului monitorizează și gestionează trimestrial riscurile și oportunitățile legate de schimbările climatice;
- **Strategie** – riscuri și oportunități identificate, accent viitor pe evaluarea impactului și rezistenței companiei în lumina Strategiei 2030 a OMV Petrom publicată recent, cu cadrul de sustenabilitate încorporat;

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.

• **Riscul schimbărilor climatice** – procesul de management al riscului continuu (analiza scenariilor); focus viitor: pilot pentru riscurile climatice ale noilor proiecte de investiții;

• **Indicatori și ținte** – creșterea continuă a transparenței, noi indicatori privind schimbările climatice publicați în Strategia 2030 a OMV Petrom.

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.

OMV Petrom se concentrează pe evaluarea vulnerabilității potențiale a Grupului la schimbările climatice (de exemplu lipsa apei, secetă, inundații și alunecări de teren), impactul activităților Grupului asupra mediului și acțiunile de atenuare care vor asigura tranziția la un mediu cu un nivel redus al emisiilor de carbon (scăderea emisiilor de carbon, conformarea cu cerințele noi de reglementare).

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 de suport se află în sfera de acoperire 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	Atribuțiile aferente includ documentarea principalelor procese și proceduri, care, la rândul său, conține o descriere a activităților-cheie de control efectuate.
Monitorizare și audit	Conducerea companiei 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 Companiei, aplicând cele mai bune principii de guvernanta corporativă. În vederea atingerii acestui obiectiv, OMV Petrom a implementat un sistem riguros de management (Management System).

Sistemul de management reprezintă un set de politici, procese și reglementări, al cărui scop sunt gestionarea și controlul organizației, pentru a-și atinge obiectivele prin utilizarea optimă a resurselor.

Sistemul de management pune la dispoziție un cadru structurat de procese și reglementări și descrie activitățile companiei, cum este aceasta organizată, cum sunt coordonate procesele de afaceri și cine și pentru ce este responsabil. Asigură, de asemenea, îmbunătățirea continuă a competitivității OMV Petrom prin furnizarea de metode și instrumente specifice.

Departamentul de Audit Intern evaluează eficacitatea și eficiența politicilor, procedurilor și sistemelor în vigoare în companie, 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.

Perspective 2022

Toate cele de mai jos se bazează pe ipoteza că nu vor fi introduse măsuri semnificative de carantină până la finalul anului și nu iau în considerare impactul potențial al tensiunilor geopolitice din regiune.

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. Rolurile și responsabilitățile sunt definite în mod specific și, pentru a se asigura corectitudinea și exactitatea procesului de raportare financiară, 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, care transpune Capitolul 10 al Directivei de Contabilitate (2013/34/UE) a Parlamentului European și a Consiliului, conducerea OMV Petrom a pregătit un raport consolidat privind plățile efectuate către guverne în anul 2021. Acest raport va fi publicat împreună cu situațiile financiare consolidate ale OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2021.

Evenimente ulterioare

A se vedea Nota 38 la Situațiile Financiare Consolidate.

Pentru 2022, OMV Petrom preconizează că **prețul mediu al țițeiului Brent** va fi în jur de 75 USD/bbl¹⁴.

Estimăm că **marjele de rafinare** se vor situa în jurul valorii de 6 USD/bbl. De asemenea, estimăm că **cererea de produse petroliere** va fi pe un trend ușor crescător; ne așteptăm ca cererea pentru **electricitate** să fie la un nivel similar cu anul 2021, iar cererea pentru **gaze naturale** să fie mai mică decât în 2021.

La nivelul **Grupului OMV Petrom**, ne așteptăm să generăm un **flux de trezorerie extins după plata dividendelor de bază pozitiv**. Valoarea **investițiilor** este actualmente estimată să crească la peste 4 mld. lei, în funcție de climatul investițional. De asemenea, ne angajăm să oferim un **randament pentru acționari atractiv** prin creșterea anuală a dividendului de bază cu 5%-10%.

În privința **pilonului strategic Optimizarea activităților tradiționale**, în segmentul **Explorare și Producție** ne propunem să limităm declinul producției din România la aproximativ 7% față de 2021, excluzând inițiativele de optimizare a portofoliului. Vom continua să ne concentrăm pe barilii cei mai profitabili, prin vânzări selective de zăcăminte în 2022. Planificăm investiții de aproximativ 2,6 mld. lei pentru forarea a circa 60 de sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a circa 600 de reparații capitale. În segmentul **Rafinare și Marketing**, în cadrul parteneriatului cu Auchan, plănuim deschiderea a peste 100 de magazine noi MyAuchan în stații de distribuție marca Petrom modernizate până la finalul anului. Estimăm că rata de utilizare a rafinării se va situa la o valoare de peste 95%, în timp ce vânzările totale de produse rafinate sunt estimate a fi similare cu cele din 2021, de 5,3 mil. tone. În segmentul **Gaze și Energie**, estimăm că atât vânzările totale de gaze naturale, cât și

producția totală netă de energie electrică vor fi mai mici comparativ cu 2021, în principal din cauza surselor de aprovizionare reduse în cazul gazelor naturale, iar în cazul producției totale de energie electrică, în contextul unei revizii planificate de două luni a centralei electrice Brazi în prima jumătate a anului 2022, din care o lună pentru jumătate din capacitate.

În privința **pilonului strategic Dezvoltarea regională a gazelor naturale**, referitor la proiectul nostru strategic **Neptun Deep**, estimăm că decizia finală de investiție va fi amânată pentru 2023, din cauza absenței amendamentelor la Legea Offshore. În privința **Han Asparuh offshore Bulgaria**, planificăm forarea unei sonde de explorare în 2022-2023 și continuarea prospectivității și evaluării, în timp ce pentru **Perimetrul II de Explorare Offshore din Georgia** avem în vedere achiziția de date seismice în semestrul al doilea din 2022.

În privința **pilonului strategic Tranziția către emisii de carbon reduse și zero**, avem ca țintă reducerea **intensității emisiilor de carbon** cu 30% până în 2030 comparativ cu 2019. Planurile noastre privind **mobilitatea alternativă** sunt de a instala aproximativ 100 de stații de reîncărcare până la finalul anului. De asemenea, avem în plan să progresăm cu dezvoltarea unui **portofoliu de energie electrică regenerabilă** și să facem primii pași în direcția producerii de **bio-etanol de generația a doua**.

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 2021 va fi publicat până la data de 31 mai 2022.

¹⁴ Bugetul are la bază ipoteza privind prețul țițeiului Brent de 65 USD/bbl pentru anul 2022.

Raportul de guvernanta corporativă

OMV Petrom a acordat întotdeauna o importanță deosebită principiilor bunei guvernante corporative, considerând guvernanta corporativă un element-cheie care stă la baza dezvoltării durabile a afacerii și a sporirii valorii pe termen lung pentru acționari.

Pentru a-și păstra competitivitatea într-un mediu aflat în schimbare, OMV Petrom dezvoltă și își adaptează în mod constant practicile de guvernanta corporativă, astfel încât să se poată conforma noilor cerințe 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 supraveghează și controlează activitatea Directoratului. Competențele și atribuțiile organismelor menționate mai sus sunt prezentate în Actul Constitutiv al Societății, 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 OMV Petrom, oferind un acces mai bun la capital și asigurând prevenirea 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 Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București

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

OMV Petrom respectă majoritatea prevederilor stipulate în Codul de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București din 2016. Mai multe detalii despre conformitatea Societății cu principiile și recomandările prevăzute în Codul de Guvernanta Corporativă al Bursei

de Valori București sunt prezentate în declarația de guvernanta corporativă, care este parte integrantă a prezentului Raport Anual.

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA)

Organizarea AGA

AGA reprezintă organul decizional cel mai înalt al unei Societăți. 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 și Bursa de Valori din Londra. 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 Bursa de Valori din Londra 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 în mod activ 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. De asemenea, acționarii pot vota prin corespondență înainte de întrunirea 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;
- ▶ conversia acțiunilor dintr-o categorie în alta;
- ▶ 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.

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 acțiuni cu drepturi multiple de vot, drepturi preferențiale 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) și 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.

Drepturile deținătorilor de GDR-uri

Deținătorii de GDR-uri beneficiază de drepturile prevăzute în termenii și condițiile GDR-urilor, așa cum sunt acestea stipulate pe fiecare certificat GDR. Acestea includ:

- ▶ dreptul de a retrage acțiunile depozitate;
- ▶ dreptul de a beneficia de plată, efectuată în dolari americani (USD) de către depozitarul de GDR, a unei sume egale cu dividendele în numerar sau cu alte distribuiri în numerar primite de depozitarul de GDR de la Societate în legătură cu acțiunile depozitate, exclusiv comisioane, taxe și cheltuieli ale depozitarului și orice impozite cu reținere la sursă;

- ▶ dreptul de a primi din partea depozitarului de GDR certificate suplimentare reprezentând acțiuni suplimentare primite de către acesta din partea Societății ca urmare a distribuirii de acțiuni gratuite (sau, în cazul în care depozitarul de GDR consideră că emiterea de GDR este o practică nerezonabilă sau ilegală, veniturile nete în dolari americani obținute în urma vânzării respectivelor acțiuni suplimentare);
- ▶ dreptul de a solicita depozitarului de GDR să exercite subscrierea sau alte drepturi similare puse la dispoziție de Societate pentru deținătorii de acțiuni (sau, în cazul în care depozitarul de GDR consideră că acestea sunt ilegale sau o practică nerezonabilă, dreptul de a primi veniturile nete în dolari americani obținute în urma vânzării drepturilor respective sau a vânzării activelor rezultând din exercitarea respectivelor drepturi);
- ▶ dreptul de a transmite instrucțiuni depozitarului de GDR cu privire la exercitarea oricărui drept de vot pe care Societatea îl comunică depozitarului de GDR sub rezerva anumitor condiții;
- ▶ dreptul de a primi de la depozitarul de GDR copii primite de depozitarul de GDR ale notificărilor transmise de Societate deținătorilor de acțiuni, precum și orice alte informații importante.

Consiliul de Supraveghere

Membrii Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere este compus din nouă membri 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 2021, precum și la data prezentului raport:

Alfred Stern (1965) – Președinte

Începând cu 1 septembrie 2021, Alfred Stern este noul 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 provizoriu și Președinte al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu 1 septembrie 2021 și până la următoarea AGA.

Johann Pleininger (1962) – Vicepreședinte

Johann Pleininger a studiat inginerie mecanică și economică și și-a început cariera în OMV în anul 1977. În perioada 2007-2013 a fost membru al Directoratului OMV Petrom responsabil cu activitatea de Explorare și Producție. Ulterior, a fost Vicepreședinte Senior responsabil cu activitatea de Upstream din România, Austria, precum și de dezvoltarea regiunii Mării Negre. Din 1 septembrie 2015 este membru al Directoratului OMV responsabil cu divizia de Upstream (Explorare și Producție). Începând cu 1 iulie 2017, Johann Pleininger a fost numit și Vicepreședinte al Directoratului OMV.

Johann Pleininger a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu 10 august 2019.

Elena Skvortsova (1970)

Elena Skvortsova a studiat la Universitatea de Limbi Străine din Moscova și la Școala Internațională de Management Thunderbird din SUA. Și-a început cariera profesională la Bayer în 1994 în calitate de stagiar în management internațional; ultima poziție ocupată la Bayer a fost cea de Director Asociat al Bayer Corporation (Sănătate). Începând cu 2001, Elena Skvortsova a deținut diverse poziții de conducere la Baxter International pentru o perioadă de 13 ani în Statele Unite, Europa Centrală și de Est și Marea Britanie. În 2015, s-a mutat la Linde AG și a fost responsabilă de managementul regiunii Orientul Mijlociu și Europa de Est. Din martie 2019 până în aprilie 2020, ca urmare a fuziunii Linde și Praxair, a condus Praxair Canada Inc., o filială deținută 100% de Linde plc. Elena Skvortsova este membru al Directoratului OMV din 15 iunie 2020 și este responsabilă de diviziile OMV Downstream Marketing & Trading.

Elena Skvortsova a fost numită în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu 28 aprilie 2021.

Daniel Turnheim (1975)

Daniel Turnheim a studiat Administrarea Afacerilor în cadrul Universității de Studii Economice și Administrarea Afacerilor din Viena. În 2002, s-a alăturat Grupului OMV, unde a ocupat diferite funcții de conducere. În perioada ianuarie 2011 – decembrie 2012, Daniel Turnheim a fost membru al Directoratului și Director Financiar al OMV Petrom. În perioada ianuarie 2013 – iunie 2016, a fost Vicepreședinte Senior Corporate Finance în cadrul OMV Aktiengesellschaft. Începând cu iulie 2016, deține funcția de Vicepreședinte Senior Corporate Finance & Controlling în cadrul OMV Aktiengesellschaft.

Daniel Turnheim a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu data de 1 ianuarie 2017.

Martijn van Koten (1970)

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. Este căsătorit și are două fiice.

Martijn van Koten a fost numit în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, începând cu 1 august 2021 și până la următoarea AGA.

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 domeniul energiei electrice și 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 poziția 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. Începând cu septembrie 2021, este Director General al Distribuție Energie Electrică România S.A. 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.

Jochen Weise (1956) – independent^{xv}

Jochen Weise a absolvit studii juridice la Universitățile din Bochum și Bonn, Germania, unde a obținut și doctoratul. Deține poziții neexecutive de membru al Consiliului de Supraveghere la Verbundnetzgas AG în Leipzig, Germania, din decembrie 2014 și de Consilier Senior Investiții în infrastructură energetică la Allianz Capital Partners în Londra din noiembrie 2010. Anterior, a fost 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^{xvi}

^{xv} Membru independent conform criteriilor Codului de guvernanta corporativă al Bursei de Valori București, criterii care sunt substanțial similare cu cele prevăzute de Legea societăților comerciale.

^{xvi} Membru independent conform criteriilor Codului de guvernanta corporativă al Bursei de Valori București, criterii care sunt substanțial similare cu cele prevăzute de Legea societăților comerciale.

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 guvernare 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.

Marius Ștefan (1976) – independent^{xvii}

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 2021, 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 personal, telefonic sau prin videoconferință. Cel puțin cinci membri ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie prezenți 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

^{xvii} Membru independent conform criteriilor Codului de guvernare corporativă al Bursei de Valori București, criterii care sunt substanțial similare cu cele prevăzute de Legea societăților comerciale.

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 în prezent din cinci membri, numiți prin decizie a Consiliului de Supraveghere dintre membrii acestuia.

Pe parcursul anului 2021, au existat o serie de schimbări în ceea ce privește componența Comitetului de Audit.

La începutul anului 2021, Comitetul de Audit a fost compus din patru membri, respectiv: Jochen Weise (Președinte – independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Nicolae Havrileț (membru) și Radu-Spiridon Cojocaru (membru – independent).

După aprobarea de către AGA Ordinară a noului mandat al Consiliului de Supraveghere, o nouă componență a Comitetului de Audit, formată din cinci membri, a fost de asemenea aprobată, cu efect de la data de 28 aprilie 2021 și până la expirarea mandatului actual al Consiliului de Supraveghere, respectiv 28 aprilie 2025, după cum urmează: Jochen Weise (Președinte – independent), Daniel Turnheim (Vicepreședinte), Nicolae Havrileț (membru), Răzvan Eugen Nicolescu (membru – independent) și Marius Ștefan (membru – independent). Nu au fost alte schimbări în ceea ce privește membrii Comitetului de Audit în 2021.

Astfel, la sfârșitul anului 2021 și, de asemenea, la data prezentului raport, Comitetul de Audit are aceeași componență, așa cum am detaliat mai sus.

Membrii Comitetului de Audit dețin calificări adecvate, relevante pentru funcțiile și responsabilitățile Comitetului de Audit. În plus, trei membri dețin, de asemenea, experiență financiară, 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 revizuieste situațiile financiare anuale ale Societății și propunerea de distribuire a profitului înainte de transmiterea acestora către Consiliul de Supraveghere și ulterior către AGA pentru aprobare; 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 extern – pregătește și face recomandări către Consiliul de Supraveghere cu privire la numirea, renumirea și revocarea auditorului financiar independent, în vederea aprobării acestuia de către acționari;
- ▶ 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 revizuieste, înainte de supunerea lor spre aprobarea Consiliului de Supraveghere, tranzacțiile cu societățile-afiliate, a căror valoare este mai mare sau este așteptat să fie mai mare de 5% din activele nete ale Societății cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

Detalii privind lucrările și activitățile din 2021 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 întrunește 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.

Pe parcursul anului 2021, au existat câteva schimbări în ceea ce privește componența Comitetului Prezidențial și de Nominalizare.

La începutul anului 2021, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare a fost compus din: Rainer Seele (Președinte), Johann Pleininger (Vicepreședinte), Joseph Bernhard Mark Mobius (membru – independent) și Niculae Havrileț (membru).

După aprobarea de către AGA Ordinară a noului mandat al Consiliului de Supraveghere, o nouă componență a Comitetului Prezidențial și de Nominalizare a fost de asemenea aprobată, cu efect de la data de 28 aprilie 2021 și până la expirarea mandatului actual al Consiliului de Supraveghere, respectiv 28 aprilie 2025, după cum urmează: Rainer Seele (Președinte), Johann Pleininger (Vicepreședinte), Răzvan-Eugen Nicolescu (membru – independent) și Marius Ștefan (membru – independent). De asemenea, după renunțarea lui Rainer Seele la mandatul de membru în cadrul Consiliului de Supraveghere și al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare, Alfred Stern a fost numit membru și Președinte al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare, începând cu 1 septembrie 2021.

Astfel, la sfârșitul anului 2021, precum și la data prezentului raport, ca urmare a acestor schimbări în cadrul Consiliului de Supraveghere, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare are următoarea componență: Alfred Stern (Președinte), Johann Pleininger (Vicepreședinte), Răzvan-Eugen Nicolescu (membru – independent) și Marius Ștefan (membru – independent).

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 Consiliului de Supraveghere și ai Directoratului;
- ▶ abordează și decide asupra aspectelor legate de remunerația membrilor Directoratului și conținutul 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 să 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.

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 17 aprilie 2023.

În anul 2021 nu au existat schimbări în componența Directoratului.

Astfel, la sfârșitul anului 2021, precum și la data prezentului raport^{xviii}, 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) din Marea Britanie, al Corpului Experților Contabili și Contabililor Autorizați din România (CECCAR) și al Camerei Auditorilor Financiari din România (CAFR). 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 interdepartamentale. 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.

Christopher Veit (1958)

Membru al Directoratului responsabil pentru activitatea de Explorare și Producție

Christopher Veit deține o diplomă în Inginerie Mecanică și a absolvit un master în Ingineria Petrolieră la Universitatea Minieră din Leoben. S-a alăturat Grupului OMV în 1986 în calitate de inginer de producție. A deținut o serie de poziții, atât tehnice cât și de management, în Libia, Pakistan și Austria, printre care cea de Vice Președinte Senior și Director General al OMV Austria

Exploration & Production GmbH. Începând din ianuarie 2016, a preluat poziția de Vice Președinte Senior Explorare, Dezvoltare & Producție din cadrul OMV Exploration & Production GmbH. A reprezentat OMV în mai multe consilii de supraveghere ale subsidiarelor sale. Este membru al consiliului consultativ al Departamentului de Inginerie Petrolieră din cadrul Universității Miniere din Leoben. A fost numit membru al Directoratului OMV Petrom începând cu 1 octombrie 2020.

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, 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 Petrom Aviation. 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;

^{xviii} Începând cu 1 ianuarie 2022, segmentele de activitate ale OMV Petrom au fost redenumite după cum urmează: Upstream a devenit Explorare și Producție, Downstream Oil a devenit Rafinare și Marketing, Downstream Gas a devenit Gaze și Energie.

- ▶ 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 în plen 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 2021, Directoratul s-a reunit de 49 de ori, fie în persoană sau prin videoconferințe și cu alte 4 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 promovarea femeilor în funcții de management, deși recunoaște decalajul de gen în industria de petrol și gaze.

OMV Petrom depune eforturi pentru diversitatea echipelor și, în mod specific, la nivel de management, își propune să crească participarea femeilor în funcții de Senior Leadership la 30% până în 2025. Societatea susține aceste ținte printr-un număr de inițiative precum mentoring, monitorizarea planurilor de succesiune și instruirii specifice. Unele dintre inițiativele axate pe diversitate, echitate și incluziune implementate în anul 2021 sunt: SHEnergy – Program la nivel de grup care

sprijină abilitățile de leadership ale femeilor, Săptămâna Diversității și Incluziunii 2021, #TheManyFacetsOfYou-campanie de articole pe blog menite să celebreze diversitatea și să promoveze incluziunea, Discuții despre Diversitate și Incluziune, Podcast -ul „Inspirat de diversitate”, precum și un sondaj rapid pentru diversitate, echitate și incluziune care a oferit angajaților noștri oportunitatea de a-și exprima opiniile cu privire la aceste subiecte.

La finalul anului 2021 și la data prezentului raport, 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 Elena Skvortsova, membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom. De asemenea, la finalul anului 2021, 29% dintre managerii de prim nivel care raportează Directoratului erau femei, în timp ce procentul femeilor în poziții de management era de 30,6%. Proporția femeilor în cadrul Grupului OMV Petrom în ansamblu a fost de 27% la sfârșitul anului.

OMV Petrom se angajează să protejeze drepturile, oportunitățile pentru toți angajații, prin promovarea parității și eliminarea discriminării de gen, prin oferirea de oportunități de învățare în diversitate și prin punerea la dispoziția tuturor angajaților a unui Departament Ombudsman, căruia angajații pot să adreseze întrebări cu privire la munca lor, inclusiv legate de gen, și anume PetrOmbudsman.

Principiile Politicii de remunerare

OMV Petrom țintește ocuparea unei poziții puternice pe piață printr-un nivel de remunerare menit să fie competitiv pe piețele 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.

Pentru a menține competitivitatea pe termen lung, OMV Petrom utilizează o varietate de elemente de recompensare pentru a întări poziția de angajator atractiv în domeniul țițeiului și gazelor naturale. Structura de recompensare este stabilită pentru a reflecta principiile de recompensare ale Societății, acordând o atenție deosebită condițiilor de piață, transparenței și echității interne față de angajați și alte părți interesate din cadrul sau din afara organizației. 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.

Începând cu anul 2021, OMV Petrom aplică o Politică de Remunerare pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere. Politica de Remunerare a fost pregătită de Comitetul Prezidențial și de Nominalizare, în strânsă cooperare cu consultanți independenți și a fost aprobată de Consiliul de Supraveghere, iar în final de către AGA Ordinară pe 27 aprilie 2021.

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. 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 de Guvernanță Corporativă.

Pe 27 aprilie 2022, o Politică de Remunerare revizuită pentru anul financiar 2022 și următorii va fi supusă aprobării AGA Ordinare.

Remunerarea membrilor Directoratului și Consiliului de Supraveghere

Implementarea Politicii de Remunerare și rezultatele de performanță pentru anul financiar 2021 sunt prezentate în Raportul de Remunerare anual pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom care va fi supus votului consultativ al AGA Ordinare din 27 aprilie 2022.

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 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.

Toate sumele sunt supuse unei indemnizații de 20%, aplicabilă cu titlu temporar tuturor contractelor de muncă, în vederea compensării transferului contribuțiilor de asigurări sociale de la angajator către salariat pe baza modificărilor fiscale introduse prin OUG nr. 79/2017.

Declarație de guvernanță corporativă ^{xix}

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.	√		Începând cu aprilie 2007, 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 de 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 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, și 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	√		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, toți neexecutivi. Prin urmare, este asigurat echilibrul între membrii executivi și membrii

^{xix} 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 Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
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.			neexecutivi. Cu ocazia fiecărei (re)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 Guvernanta Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților), constând într-o evaluare individuală realizată de membrul relevant al Consiliului de Supraveghere, urmată de o evaluare externă pentru a confirma independența care a rezultat în urma evaluării individuale, dacă este cazul. În plus, în vederea pregătirii Raportului de Guvernanta Corporativă din Raportul Anual, Societatea a reconfirmat cu toți membrii Consiliului de Supraveghere independența sau neindependența acestora la 31 decembrie 2021. 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 Guvernanta Corporativă. Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul Societății, secțiunea Despre noi, subsecțiunea Consiliul de Supraveghere 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 nonprofit, se regăsesc în CV-urile membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, disponibile pe website-ul Societății, la secțiunea Despre noi, subsecțiunile Consiliul de Supraveghere și Directoratul.
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 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 Consiliului de Supraveghere. Rezultatul acestei autoevaluări pentru 2021 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 2021, sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere și în Raportul de Guvernanță Corporativă. Rapoartele Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului pentru 2021 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, subsecțiunea Consiliul de Supraveghere 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.		√	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

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independenți.			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 cu rolul 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 membri ai Comitetului Prezidențial și de Nominalizare sunt independenți, și astfel Societatea este conformă doar parțial cu această prevedere, dar s-a înregistrat un progres comparativ cu 2020, când doar un membru al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare era independent.

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. Începând cu 28 aprilie 2021, Comitetul de Audit este alcătuit din cinci membri ai Consiliului de Supraveghere, 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 calificări în domeniul financiar, al auditului sau al contabilității.
---	---	---

Prevederile Codului de Guvernanta 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 2021, precum și la data prezentului raport, Președintele Comitetului de Audit îndeplinește toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanta 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:
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.	√		▶ examinarea și revizuirea situațiilor financiare anuale individuale și consolidate și propunerea de distribuire a profitului; ▶ analiza 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;
B.5. Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	√		▶ evaluarea conflictelor 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.	√		▶ 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;
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.	√		▶ 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;

Prevederile Codului de Guvernanta 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 periodic 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.	√		Începând cu anul financiar 2021, 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 de 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 2021 va fi supus votului consultativ în cadrul AGA Ordinară din 27 aprilie 2022.
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 Despre Noi, subsecțiunea Guvernanță Corporativă; ▶ Regulile și Procedurile AGA – în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Adunarea Generală a Acționarilor; ▶ CV-uri profesionale detaliate pentru toți membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere – în secțiunea Despre noi, sub-secțiunile Consiliul de Supraveghere și Directoratul; ▶ Rapoarte curente și rapoarte periodice – în secțiunea Investitori, sub-secțiunile Noutăți Investitori și Rapoarte și Prezentări; ▶ Convocările și materialele suport pentru AGA – în secțiunea Despre noi, sub-secțiunea Adunarea Generală a Acționarilor; ▶ Calendarul Financiar și informații privind alte evenimente corporative – în secțiunea Investitori, sub-secțiunile Calendar Financiar și Evenimente; ▶ Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante – în secțiunea Investitori, sub-secțiunea Contact Relația cu Investitorii; ▶ 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 Noutăți Investitori 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	√		Politica de Dividende a Societății este publicată pe website-ul acesteia, în secțiunea Investitori, subsecțiunea Acțiuni și GDR-uri / Dividende, precum și în secțiunea Despre Noi, sub-secțiunea Guvernanță Corporativă.

Prevederile Codului de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
publicate pe pagina de internet a Societății.			
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 Guvernanta 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 Guvernanta 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 Guvernanta 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 prelabile 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 prelabile 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 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 teleconferințe cu analiști financiari, investitori, brokeri și alți specialiști de piață, în vederea prezentării elementelor financiare relevante pentru decizia investițională. În 2021, OMV Petrom a organizat patru conferințe telefonice cu ocazia publicării rezultatelor financiare trimestriale. De asemenea, Societatea a organizat întâlniri unu la unu și de grup și a participat la conferințe cu analiști și investitori, care în contextul pandemiei COVID-19, au fost organizate toate în mediul online. Cu ocazia publicării în decembrie 2021 a Strategiei 2030, am organizat o zi a piețelor de capital (Capital Markets Day), precum și un turneu de promovare virtual. 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, Evenimente, Întâlniri și conferințe.
D.10. În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie	√		OMV Petrom desfășoară diverse activități privind educația, responsabilitatea socială, de mediu și

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.			guvernanță, sprijinind comunitățile locale în care Societatea își desfășoară activitatea. OMV Petrom își concentrează eforturile de sustenabilitate pe cinci domenii de interes: sănătate, siguranță, securitate și mediu, managementul eficient al carbonului, inovare, angajați, principii de afaceri și responsabilitate socială. Mai multe detalii cu privire la acestea vor putea fi găsite în Raportul de Sustenabilitate pentru anul 2021, care va fi 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 2021 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, 17 martie 2022

Directoratul

Christina Verchere
Director General Executiv
Președinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Christopher Veit
Membru al Directoratului
Upstream

Franck Neel
Membru al Directoratului
Downstream Gas

Radu Căprău
Membru al Directoratului
Downstream Oil

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	Agentia 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
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 rafinării 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
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.
ESG	Mediu, social și guvernare
EUR	euro
EURIBOR	Rata dobânzii practică de băncile europene în relațiile interbancare pentru împrumuturile în EUR
EWRM	Gestionarea riscului la nivelul companiei
FP	Fondul Proprietatea
FRD	Proiecte de dezvoltare a zăcămintelor
GDR	Global Depositary Receipts (Certificate Globale de Depozit)
GNC	Gaz Natural Comprimat
GNL	Gaz Natural Lichefiat
GPL	Gaz Petrol Lichefiat
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sănătate, Siguranța Muncii, Securitate și Mediu)
HU	Ungaria

IE	Irlanda
IEA	Agenția Internațională pentru Energie
IFRS	International Financial Reporting Standards (Standarde internaționale de raportare financiară)
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 defecțiuni
MW; MWh	megawatt; megawatt hour (megawatt-oră)
n.a.	not applicable (nu se aplică)
n.m.	not meaningful (nesemnificativ): deviația depășește ($\pm$) 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. ajustat cu dobânda netă aplicabilă mișcărilor nete ale împrumuturilor, +/- rezultatul din activități întrerupte, +/- efectul fiscal al ajustărilor
OCDE	Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică
offshore	din zona maritimă
onshore	din zona de uscat
ONU	Organizația Națiunilor 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 înainte de dobânzi și impozitare” și rezultatul net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență
Rezultat din exploatare înainte de deprecieri	Fostul indicator EBITD = Rezultat din exploatare înainte de dobânzi, impozite, amortizare și ajustări de deprecieri a activelor imobilizate, inclusiv reversări
Rezultat pe acțiune	Raportul dintre profitul net atribuibil acționarilor și numărul ponderat de acțiuni
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 ultimelor patru trimestre) (%)
ROBOR	Rata dobânzii practică 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
SDS	Scenariul dezvoltării durabile
sidetrack	resăparea sondei de origine la același obiectiv sau la un obiectiv diferit în scopul producerii de rezerve dovedite nedevelopate
STEPS	Scenariu politici declarate

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
tep	tonă(e) echivalent petrol; 1 tep = 7,193 bbl pentru România sau 7,78 bbl pentru Kazahstan
TOC	Tasbulat Oil Corporation
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 2021

întocmite în conformitate cu

Standardele Internaționale de Raportare Financiară

adoptate de către Uniunea Europeană



Cuprins

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	87
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR	88
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL	89
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	90
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	92
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	93

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

LA 31 DECEMBRIE 2021

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

	Note	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	6	2.889,08	2.811,51
Imobilizări corporale	7	25.864,51	27.802,20
Investiții în entități asociate	8	34,41	31,68
Alte active financiare	9	1.995,88	2.092,96
Alte active	10	333,29	233,28
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	18	1.538,21	1.533,74
Active imobilizate		32.655,38	34.505,37
Stocuri	11	2.293,02	2.102,90
Creanțe comerciale	9	2.640,68	1.258,13
Alte active financiare	9	1.742,09	1.213,11
Alte active	10	301,25	229,77
Numerar și echivalente de numerar		10.322,65	7.450,64
Active circulante		17.299,69	12.254,55
Active deținute pentru vânzare	12	14,83	860,90
Total active		49.969,90	47.620,82
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	13	5.664,41	5.664,41
Rezerve		28.548,93	27.406,22
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		34.213,34	33.070,63
Interes minoritar		0,55	0,50
Total capitaluri proprii		34.213,89	33.071,13
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	14	170,05	213,69
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	16,49	108,94
Datorii de leasing	7, 16	501,41	543,06
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	14	6.051,61	7.272,42
Alte provizioane	14	672,95	645,12
Alte datorii financiare	16	98,84	46,87
Alte datorii	17	52,01	14,09
Datorii pe termen lung		7.563,36	8.844,19
Datorii comerciale	16	3.265,78	2.858,64
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	255,06	175,03
Datorii de leasing	7, 16	158,32	137,33
Datorii cu impozitul pe profit		203,82	43,60
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	14	417,77	516,87
Alte datorii financiare	16	2.725,48	802,61
Alte datorii	17	1.166,42	758,74
Datorii curente		8.192,65	5.292,82
Datorii asociate activelor deținute pentru vânzare	12	-	412,68
Total capitaluri proprii și datorii		49.969,90	47.620,82

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2021

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

	Note	2021	2020
Venituri din vânzări	19, 28	26.011,13	19.716,98
Alte venituri de exploatare	20	185,47	428,95
Venit/(pierdere) net(ă) din investiții în entități asociate	21	5,23	4,47
Total venituri din vânzări și alte venituri		26.201,83	20.150,40
Achiziții (nete de variația stocurilor)		(10.572,06)	(8.209,70)
Cheltuieli de producție și similare		(4.100,78)	(3.488,97)
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare		(1.988,06)	(873,30)
Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări	23	(3.399,41)	(2.996,06)
Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuieli administrative		(1.976,73)	(1.952,35)
Cheltuieli de explorare		(203,36)	(814,47)
Alte cheltuieli de exploatare	22	(252,58)	(348,46)
Rezultat din exploatare	28	3.708,85	1.467,09
Venituri din dobânzi	24	160,69	337,33
Cheltuieli cu dobânzile	24	(464,74)	(295,44)
Alte venituri și cheltuieli financiare	25	(6,70)	(30,28)
Rezultat financiar net		(310,75)	11,61
Profit înainte de impozitare		3.398,10	1.478,70
Impozit pe profit	26	(533,68)	(187,69)
Profit net al anului		2.864,42	1.291,01
din care atribuibil acționarilor societății-mamă		2.864,34	1.290,96
din care atribuibil interesului minoritar		0,08	0,05
Rezultat pe acțiune de bază și diluat (RON)	27	0,0506	0,0228

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2021

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

	2021	2020
Profit net al anului	2.864,42	1.291,01
Diferențe de curs din conversie valutară	66,66	(2,63)
Câștiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, generate în cursul anului	(131,60)	467,80
(Câștiguri)/pierderi din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, reclassificate în situația veniturilor și cheltuielilor	7,43	(371,31)
Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(57,51)	93,86
Câștiguri/(pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	20,26	(11,45)
Câștiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor care sunt ulterior transferate în valoarea contabilă a elementului acoperit împotriva riscului	57,22	(134,60)
Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	77,48	(146,05)
Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	61,47	(15,07)
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(12,40)	23,37
Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	49,07	8,30
Alte elemente ale rezultatului global al anului, nete de impozit pe profit	69,04	(43,89)
Rezultatul global total al anului	2.933,46	1.247,12
din care atribuibil acționarilor societății-mamă	2.933,37	1.247,06
din care atribuibil interesului minoritar	0,09	0,06

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2021

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

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2021

	Capital social	Rezultatul reportat și alte rezerve similare	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021	5.664,41	27.262,19	74,36	(168,83)	238,52	(0,02)	33.070,63	0,50	33.071,13
Profit net al anului	-	2.864,34	-	-	-	-	2.864,34	0,08	2.864,42
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	17,02	(56,24)	323,58	(215,33)	-	69,03	0,01	69,04
Rezultatul global total al anului	-	2.881,36	(56,24)	323,58	(215,33)	-	2.933,37	0,09	2.933,46
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	-	-	(1.755,96)	(0,04)	(1.756,00)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie în bilanț	-	-	(36,15)	-	-	-	(36,15)	-	(36,15)
Modificări ale interesului minoritar și alte efecte	-	-	-	-	1,45	-	1,45	-	1,45
Sold la 31 decembrie 2021	5.664,41	28.387,59	(18,03)	154,75	24,64	(0,02)	34.213,34	0,55	34.213,89

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2020

	Capital social	Rezultatul reportat și alte rezerve similare	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2020	5.664,41	27.736,81	27,70	(168,52)	240,48	(0,02)	33.500,86	0,51	33.501,37
Profit net al anului	-	1.290,96	-	-	-	-	1.290,96	0,05	1.291,01
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	(9,62)	(32,01)	(0,31)	(1,96)	-	(43,90)	0,01	(43,89)
Rezultatul global total al anului	-	1.281,34	(32,01)	(0,31)	(1,96)	-	1.247,06	0,06	1.247,12
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	-	-	(1.755,96)	(0,07)	(1.756,03)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie în bilanț	-	-	78,67	-	-	-	78,67	-	78,67
Sold la 31 decembrie 2020	5.664,41	27.262,19	74,36	(168,83)	238,52	(0,02)	33.070,63	0,50	33.071,13

Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 13.

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2021

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

	Note	2021	2020
Profit înainte de impozitare		3.398,10	1.478,70
Venituri din dobânzi	24	(134,51)	(265,14)
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	24, 25	32,82	27,44
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Stocuri		(4,19)	15,28
- Creanțe și alte active		(60,36)	(38,82)
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		(24,17)	(38,79)
- Obligații cu dezafectarea și restaurarea		(96,89)	74,82
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(17,85)	35,35
Venituri aferente entităților asociate	8	(2,08)	(4,47)
Câștiguri nete din cedarea de activități, filiale și active imobilizate	20, 22	(35,95)	(41,25)
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversări		3.496,79	3.677,85
Alte ajustări nemonetare	32	1.125,33	(94,60)
Dobânzi primite		125,45	189,26
Dobânzi și alte costuri financiare plătite		(20,25)	(22,54)
Impozit pe profit plătit		(351,98)	(401,24)
Trezoreria generată de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant		7.430,26	4.591,85
(Creșterea)/scăderea stocurilor		(212,60)	297,09
(Creșterea)/scăderea creanțelor		(1.080,36)	798,20
Creșterea/(scăderea) datoriilor		859,69	(131,41)
Flux de trezorerie din activități de exploatare		6.996,99	5.555,73
Investiții			
Imobilizări necorporale și corporale		(2.846,22)	(3.445,27)
Cedări			
Încasări aferente activelor imobilizate	32	88,01	210,50
Încasări din transferul de activitate	32	43,00	-
Încasări din vânzarea de filiale, mai puțin numerarul cedat	32	462,27	71,59
Flux de trezorerie din activități de investiții		(2.252,94)	(3.163,18)
Rambursări nete aferente împrumuturilor	32	(172,92)	(180,56)
Dividende plătite		(1.741,02)	(1.740,38)
Flux de trezorerie din activități de finanțare		(1.913,94)	(1.920,94)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		11,32	(3,93)
Creșterea netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		2.841,43	467,68
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		7.481,22	7.013,54
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		10.322,65	7.481,22
Din care numerar prezentat în cadrul activelor deținute pentru vânzare		-	30,58
Numerar și echivalente de numerar prezentate în situația consolidată a poziției financiare		10.322,65	7.450,64

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2021

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

1. PRINCIPII LEGALE ȘI BAZE DE ÎNTOCMIRE

OMV Petrom S.A. (Strada Coralilor, nr. 22, cod poștal 013329, București, România) desfășoară activități în segmentele Upstream, Downstream Oil și Downstream Gas și este listată la Bursa de Valori București sub codul "SNP" și la Bursa de Valori din Londra sub codurile „PETB” și „PETR”.

Începând cu 1 ianuarie 2022, segmentele de activitate ale Grupului OMV Petrom au fost redenumite după cum urmează: Upstream a devenit Explorare și Producție, Downstream Oil a devenit Rafinare și Marketing, Downstream Gas a devenit Gaze și Energie.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2021 și 2020

	Procent 2021	Procent 2020
OMV Aktiengesellschaft	51,011%	51,011%
Statul Român	20,639%	20,639%
Fondul Proprietatea S.A.	6,997%	6,997%
Entități juridice și persoane fizice	21,353%	21,353%
Total	100,000%	100,000%

La 31 decembrie 2021 numărul de certificate globale de depozit (GDR-uri) este de 111.494 , echivalentul a 16.724.100 acțiuni ordinare, reprezentând 0,030% din capitalul social.

La 31 decembrie 2020 numărul GDR-urilor a fost de 181.611, echivalentul a 27.241.650 acțiuni ordinare, reprezentând 0,048% din capitalul social.

Declarație de conformitate

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

Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1121/2006 cere companiilor românești listate la bursă, precum OMV Petrom S.A., să întocmească situații financiare consolidate în conformitate cu IFRS, adoptate de către UE, începând cu anul 2007.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

Bazele de întocmire

Situațiile 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. 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 4 Principii contabile și de evaluare. În cazul activelor și datoriilor financiare pentru care valoarea justă este diferită de valoarea netă contabilă la data de raportare, valorile juste au fost prezentate în nota 33.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE

În vederea întocmirii situațiilor financiare consolidate, managementul Grupului trebuie să utilizeze o serie de estimări, ipoteze și raționamente care influențează valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, precum și valoarea sumelor raportate în notele la situațiile financiare și prezentarea datoriilor contingente. Estimările și raționamentele sunt actualizate în mod continuu și se bazează pe experiența managementului și pe alți factori, printre care așteptările cu privire la evenimente viitoare care sunt considerate rezonabile în circumstanțele respective. Cu toate acestea, incertitudinea aferentă acestor ipoteze și estimări poate genera rezultate efective diferite față 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 36.

Modificările în estimări se contabilizează prospectiv.

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

Efectele asociate schimbărilor climatice și tranziției energetice

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

Grupul OMV Petrom este conștient de responsabilitatea sa și va respecta angajamentul față de Acordul de la Paris și față de obiectivele climatice ale UE.

Cu toate acestea, există o incertitudine semnificativă asupra schimbărilor în mixul de surse energetice în următorii 30 de ani și asupra măsurii în care astfel de schimbări vor respecta ambițiile Acordului de la Paris. În timp ce societățile se pot angaja să respecte 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 ambiții.

Grupul OMV Petrom operează pe o piață regională cu produse regionale și se așteaptă ca tranziția energetică să se realizeze în ritmuri diferite în diversele țări unde operează. Prin urmare, ipotezele pe termen mediu ale Grupului OMV Petrom, care sunt utilizate pentru estimările din diferite arii ale situațiilor financiare, incluzând pierderi din deprecierea activelor, duratele de viață și provizioanele privind obligațiile cu dezafectarea, sunt bazate pe un scenariu care la rândul său este bazat pe scenariul politicilor declarate ale Agenției Internaționale a Energiei („IEA”) preluat din Perspectivele Economice Mondiale și ajustat astfel încât UE, Statele Unite, China, Japonia și Coreea de Sud (cu o întârziere de doi ani în vederea alinierii politice și evaluării eficienței) urmează scenariul de dezvoltare sustenabilă („SDS”) al IEA și ating obiectivele Acordului de la Paris.

Pentru a recunoaște incertitudinea în ritmul tranziției energetice, Grupul OMV Petrom a efectuat o analiză a testului de stres utilizând un scenariu de decarbonizare construit pe Scenariul SDS al IEA, care presupune că întreaga lume va atinge angajamentele Acordului de la Paris de zero emisii nete până în 2070. Scopul acestei analize constă în evaluarea impactului asupra recuperabilității activelor și evaluării datoriei.

Întreaga lume care urmează obiectivele acordului de la Paris are un impact asupra cererii globale care influențează ipotezele de stabilire a prețurilor țițeiului și gazelor naturale, ipotezele prețului CO₂, marjele de rafinare, prețurile și marjele energiei electrice precum și previziunile evoluției volumelor, care au fost utilizate în analiza testului de stres.

Recuperabilitatea activelor

Ipotezele privind prețurile mărfurilor pot avea un impact semnificativ asupra valorilor recuperabile ale activelor de explorare și evaluare și ale imobilizărilor corporale.

Ipotezele privind prețul țițeiului au fost deja revizuite în 2020 pentru a reflecta schimbările din mediul de piață și au condus la deprecieri nete ale imobilizărilor corporale din Upstream de 346,37 milioane RON înainte de impozitare și la ajustări de depreciere ale imobilizărilor necorporale de explorare de 599,09 milioane RON înainte de impozitare. În 2021, ipotezele privind prețul țițeiului și al gazelor naturale în scenariul planului pe termen mediu, care reflectă impactul potențial al tranziției energetice, nu s-au modificat semnificativ în comparație cu 2020. În consecință, nu s-au înregistrat pierderi din depreciere sau reversări ale pierderilor din depreciere ca urmare a modificărilor ipotezelor de preț.

Conducerea continuă să monitorizeze ipotezele relevante privind prețul mărfurilor în viitor. Acest lucru ar putea duce la pierderi suplimentare din depreciere sau reversări ale deprecierei.

În testul de stres, Grupul OMV Petrom consideră pentru segmentul Upstream un preț al țițeiului pe termen lung mai mic cu 15-20 USD decât în scenariul planului pe termen mediu. Conform acestui scenariu de stres, valorile contabile ale activelor de țiței și gaze naturale cu rezerve dovedite ar trebui să fie reduse cu 10 miliarde RON; valoarea activelor de țiței și gaze naturale cu rezerve nedovedite care ar fi abandonate nu este semnificativă. Valoarea contabilă rămasă a imobilizărilor corporale aferente activelor de țiței și gaze naturale a căror cotă de producție de țiței este mai mare de 55% ar fi de 5 miliarde RON în acest scenariu de stres.

În segmentul Downstream Oil scenariul de stres reflectă evoluțiile în scădere privind volumurile la nivel global pentru aproape toate produsele, care au ca rezultat rate de creștere negative și o scădere suplimentară a marjelor în comparație cu scenariul planului pe termen mediu. Aceasta ar duce la o scădere suplimentară în sumă de 2 miliarde RON a valorii contabile aferente rafinării Petrobrazii.

În Downstream Gas scenariul de stres reflectă în principal o creștere a prețurilor CO₂, totuși așteptările pe termen lung sunt ca această creștere să se reflecte în prețurile energiei și, prin urmare, aceasta nu ar genera nicio depreciere a centralei electrice cu ciclu combinat Brazi.

Scenariul de stres a fost calculat folosind o metodă simplificată. Calculul se bazează pe un model de actualizare a fluxurilor viitoare de numerar, similar cu un calcul al valorii de utilizare, în care nu au fost luate în considerare investiții viitoare pentru dezvoltare, îmbunătățiri și planuri de restructurare. În segmentul Upstream, fluxurile de numerar se bazează pe o planificare pe termen mediu ajustată pe cinci ani și pe o planificare bazată pe durata zăcămintului pentru anii rămași până la abandonare. În segmentul Downstream Oil, sunt incluse fluxurile de numerar ale planificării pe termen mediu de 5 ani și o valoare finală. Ratele de creștere (negative) utilizate pentru calcularea valorii finale sunt estimate în conformitate cu schimbările preconizate ale cererii diferitelor produse în următorii 20 de ani. Scenariul de stres nu include alte modificări ale factorilor utilizați cu excepția prețurilor și volumelor. Acesta nu ia în considerare consecințele modificărilor pe care conducerea le-ar putea implementa, cum ar fi reducerea costurilor, revizuirea rezervelor, vânzările de active și modificările în planurile de afaceri. Prin urmare, sumele prezentate mai sus nu ar trebui privite ca cea mai bună estimare a impactului anticipat al deprecierei ca urmare a unui astfel de scenariu.

Durata de viață

Imobilizările corporale din Downstream Oil vor fi în medie amortizate în întregime în următorii 5 ani. Cererea pentru produsele petroliere este anticipată să rămână solidă în această perioadă de timp. Prin urmare, nu se așteaptă un impact semnificativ asupra duratei preconizate de viață a imobilizărilor corporale în segmentul Downstream Oil, ca urmare a tranziției energetice.

Rata medie de viață a rezervelor dovedite (1P) rămase, considerând producția anuală curentă, este de 9 ani, iar amortizarea este calculată pe baza metodei „unităților de producție”. Prin urmare, Grupul OMV Petrom nu se așteaptă ca tranziția energetică să aibă un impact semnificativ asupra duratei de viață a imobilizărilor corporale din segmentul Upstream.

Având în vedere că Grupul OMV Petrom consideră că tranziția energetică nu va avea un impact semnificativ asupra segmentului Downstream Gas, nu va exista niciun impact semnificativ asupra duratelor de viață preconizate în acest segment.

Provizioanele privind obligațiile cu dezafectarea

Data limită economică a activelor de țiței și gaze naturale din Upstream nu se modifică semnificativ în cazul scenariului de stres. Prin urmare, se preconizează că impactul asupra valorii contabile a provizioanelor de dezafectare va fi nesemnificativ.

Pentru rafinărie nu sunt recunoscute provizioane de dezafectare. Se preconizează ca rafinăria Petrobrazî să continue producția chiar și în condițiile alinierii la scenariul tranziției energetice conform acordului de la Paris.

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 parametri disponibili la data întocmirii situațiilor financiare consolidate. Cu toate acestea, circumstanțele și ipotezele existente în legătură cu perioadele viitoare pot suferi modificări în contextul schimbărilor condițiilor de piață 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 țiței și gaze naturale

Rezervele minerale (rezervele de țiței și gaze naturale) sunt estimate de către inginerii 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. Estimările sunt revizuite extern periodic (de obicei o dată la doi ani). Ultima revizuire externă al rezervelor de țiței și gaze naturale a fost efectuată în 2021 pentru rezervele existente la finalul anului 2020. Rezervele comerciale sunt evaluate conform cu reglementările interne, care sunt aliniate standardelor din industrie.

Activele aferente producției de țiței și gaze naturale sunt amortizate pe baza metodei unităților de producție la o rată calculată prin referință 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. Valoarea contabilă a activelor aferente producției de țiței și gaze naturale la 31 decembrie 2021 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 producție al Grupului.

b) Provizioanele privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea

Activitățile de bază ale Grupului generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea și îndepărtarea, scoaterea din uz a activelor, precum și obligații de remediere a solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare au valori semnificative în special pentru segmentul Upstream (sonde de țigăi și gaze, echipamente de suprafață și offshore). La momentul apariției obligației, 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.

Costurile de dezafectare pentru anumite facilități și proprietăți 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, rapoartele întocmite de inginerii Grupului OMV Petrom, precum și pe experiența anterioară. Reducerea costurilor viitoare preconizate sau amânarea acestora afectează atât provizionul, cât și activul aferent, în limita valorii contabile, iar în caz contrar, provizionul este reversat în situația veniturilor și cheltuielilor.

Pentru determinarea provizioanelor pentru costurile de dezafectare și restaurare este necesară estimarea ratelor de actualizare și de inflație. Aceste estimări 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 legislației relevante, dezvoltarea unor tehnici noi de restaurare sau experiența altor zone de producție. 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. Dacă există astfel de indicii, se efectuează un calcul formal al valorii recuperabile, care reprezintă maximum dintre valoarea justă mai puțin costurile aferente vânzării și valoarea de utilizare. Cu excepția activelor a căror valoare va fi recuperată printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizare, pentru toate testele de depreciere efectuate, valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare. Evaluarea acestora necesită diverse estimări și ipoteze, în funcție de natura activității, cum ar fi prețurile la țigăi, 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.

Testul de depreciere în Upstream

Principalele ipoteze folosite pentru valoarea recuperabilă a activelor din Upstream sunt prețurile țigăiului și gazelor naturale, volumele de producție și ratele de actualizare. Profilele de producție au fost estimate 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 zăcămintului", acoperind întreaga durată de viață a zăcămintului.

În 2021, nu au fost modificări semnificative ale ipotezelor comparativ cu 2020. Date fiind estimările conducerii privind prețul țigăiului Brent pe termen lung și volumele de producție, 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.

Ipotezele privind prețul nominal al țițeiului și cursul de schimb RON/USD sunt prezentate mai jos:

Ipotezele privind prețul țițeiului în 2021	2022	2023	2024	2025	2026
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	65	65	65	65	65
Cursul de schimb RON/USD	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	269	269	269	269	269

Ipotezele privind prețul țițeiului în 2020	2021	2022	2023	2024	2025
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	50	60	60	65	65
Cursul de schimb RON/USD	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	215	258	258	280	280

Pentru perioada 2027-2030, Grupul OMV Petrom a estimat un preț al țițeiului Brent de 65 USD/bbl care se așteaptă să scadă gradual la 60 USD/bbl până în 2035. Începând cu 2035, Grupul OMV Petrom a aplicat un preț al țițeiului Brent de 60 USD/bbl. Toate estimările după anul 2026, menționate anterior, sunt exprimate în termeni reali la nivelul anului 2026.

În 2020, Grupul OMV Petrom și-a actualizat planul pe termen mediu și a revizuit estimările pe termen lung utilizate în planificare pentru a reflecta schimbările din mediul de piață. Suplimentar, ipotezele privind evoluția prețurilor pe termen scurt au fost actualizate pentru a reflecta scăderea semnificativă a prețului țițeiului în 2020. Estimările utilizate pentru prețurile țițeiului pe termen scurt și mediu se fundamentează pe cea mai bună estimare a conducerii și sunt în concordanță cu sursele externe. Estimările pe termen lung sunt în concordanță cu datele furnizate de studii externe și consideră viziunea pe termen lung asupra ofertei și cererii globale.

Revizuirile din 2020 au condus la ajustări de depreciere (nete de reversări) în România în valoare de 346,37 milioane RON înainte de impozitare și ajustări de depreciere pentru active necorporale de explorare în valoare de 599,09 milioane RON înainte de impozitare. Valoarea recuperabilă a activelor depreciate sau pentru care s-a înregistrat o reversare a unei ajustări de depreciere a fost în sumă de 2.730,42 milioane RON. Rata de actualizare după impozitare folosită a fost de 9,7%. Valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare.

În 2020, o creștere de 1 punct procentual a ratei de actualizare după impozitare ar fi condus la o ajustare de depreciere suplimentară de aproximativ 150 milioane RON după impozitare. În plus, o scădere a prețului țițeiului Brent cu 10 USD/bbl pe an ar fi condus la o ajustare de depreciere suplimentară în valoare de aproximativ 2,5 miliarde RON după impozitare.

Testul de depreciere în Downstream

În segmentul Downstream Oil, pe lângă ratele de actualizare, valorile recuperabile sunt influențate în principal de indicatorul marja de rafinare și de rata de utilizare a rafinării, precum și de marjele din vânzările cu amănuntul și de volumele de vânzări cu amănuntul.

În 2021 și 2020, pe baza estimărilor conducerii, s-a concluzionat că nu au existat evenimente declanșatoare pentru efectuarea vreunui test de depreciere în Downstream Oil.

În segmentul Downstream Gas, pe lângă ratele de actualizare, principalele ipoteze de evaluare pentru calculul valorilor recuperabile sunt marjele din activitatea de energie electrică (fiind diferențele dintre prețul la electricitate și costul gazului natural și al certificatelor CO₂) și producția netă de electricitate pentru centrala electrică. Estimările utilizate pentru prețuri se fundamentează pe cea mai bună estimare a managementului, ținând cont de specificul pieței locale și de corelația dintre piața locală și cea regională.

În 2021, pe baza estimărilor conducerii, s-a concluzionat că nu au existat evenimente declanșatoare pentru efectuarea vreunui test de depreciere în Downstream Gas.

În 2020 ipotezele de preț pe termen lung pentru energie electrică și certificate CO₂ au fost revizuite, având în vedere condițiile mai bune din piața producției de energie electrică, favorizând centralele electrice cu ciclu combinat comparativ cu centralele electrice pe cărbune. Aceasta a determinat reversarea integrală a ajustărilor de depreciere aferente centralei electrice cu ciclu combinat de la Brazi, în valoare de 518,65 milioane RON înainte de impozitare având la bază o rată de actualizare după impozitare de 4,26%. O creștere de 1 punct procentual a ratei de actualizare după impozitare nu ar fi modificat valoarea reversării ajustării de depreciere, având în vedere că valoarea recuperabilă ar fi fost mai mare decât limita maximă de reversare. De asemenea, o scădere de 25% a marjelor din activitatea de energie electrică nu ar fi avut un impact asupra reversării ajustării de depreciere înregistrate.

d) Costuri de explorare și evaluare

Aplicarea politicii contabile a Grupului pentru costurile de explorare și evaluare necesită raționamente pentru a determina dacă obținerea de beneficii economice viitoare este probabilă din operarea sau din vânzarea viitoare, sau dacă activitățile nu au atins un stadiu care permite o evaluare rezonabilă a existenței rezervelor. Determinarea rezervelor și resurselor este în sine un proces de estimare, care presupune grade diferite de incertitudine, în funcție 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 circumstanțele viitoare, în special dacă se poate stabili o operațiune de extracție viabilă din punct de vedere economic. Oricare dintre aceste estimări și ipoteze se poate schimba pe măsură ce noi informații devin disponibile. Dacă, ulterior capitalizării costurilor, se obțin informații care sugerează că recuperarea acestora este improbabilă, suma capitalizată relevantă este înregistrată în situația veniturilor și cheltuielilor aferentă perioadei în care noile informații au fost disponibile. Costurile de explorare și evaluare capitalizate sunt prezentate la imobilizări necorporale în situația poziției financiare.

e) Recuperabilitatea creanței asupra statului român

Conducerea evaluează periodic recuperabilitatea creanței aferente 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, cerințele aferente procesului de documentare, potențiale litigii sau proceduri de arbitraj. Pentru mai multe detalii a se vedea nota 9 b).

Raționamente

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

f) Unitățile generatoare de numerar

Managementul utilizează raționamente pentru stabilirea nivelului adecvat de grupare a activelor din Upstream în unități generatoare de numerar, în special cu privire la activele din Upstream care au în comun o infrastructură semnificativă și sunt, prin urmare, grupate în aceeași unitate generatoare de numerar.

g) Contingențele

Prin natura lor, contingențele vor fi clarificate doar atunci când unul sau mai multe evenimente viitoare se vor petrece sau nu. Evaluarea contingențelor implică, în mod inerent, utilizarea de raționamente 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 stimul 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 rata marginală relevantă de împrumut pentru a evalua datoriile de leasing. Ratele 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.

3. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. ("OMV Petrom" / „Societatea”) și ale filialelor sale ("Grupul OMV Petrom" sau "Grupul") la 31 decembrie 2021, întocmite pe bază de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2021, aceeași dată de raportare ca cea a societății-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, și are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care a investit pentru a influența valoarea rezultatelor.

În general, controlul derivă din deținerea pachetului majoritar al drepturilor de vot. În completarea acestei prezumții, în cazurile în care OMV Petrom nu deține pachetul majoritar al drepturilor de vot, se analizează toți factorii relevanți și circumstanțele care ar putea rezulta în deținerea controlului de facto, cum ar fi: existența unei înțelegeri contractuale cu ceilalți titulari cu drept de vot în cadrul entității, drepturi contractuale, drepturi de vot efective sau potențiale. 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 situațiile 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, situațiile financiare ale filialelor sunt ajustate pentru a alinia politicile contabile ale acestora cu cele ale Grupului. Toate activele, datoriile, veniturile și cheltuielile intra-grup ce se referă la tranzacții între membri ai Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

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

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

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	Consolidare integrală	Metoda punerii în echivalență
La 1 ianuarie 2021	11	1
Incluse pentru prima oară	1	-
Deconsolidate în timpul anului	(2)	-
La 31 decembrie 2021	10	1
Companii românești	5	1
Companii străine	5	-

A se vedea nota 31 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 2021 și 31 decembrie 2020.

b) Entități asociate

O entitate asociată este o companie asupra căreia Grupul exercită o influență semnificativă, prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională a entității în care a investit, însă fără a deține controlul exclusiv sau în comun asupra acestor decizii. Se consideră că OMV Petrom exercită o influență semnificativă asupra altei entități dacă deține cel puțin 20% din drepturile de vot ale respectivei entități. Rezultatele, activele și datoriile entității asociate sunt încorporate în aceste situații financiare folosind metoda punerii în echivalență.

Investițiile în entitățile asociate sunt contabilizate utilizând metoda punerii în echivalență, 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. Fondul comercial aferent unei entități asociate este inclus în valoarea contabilă a investiției și nu se testează pentru depreciere în mod individual.

După aplicarea metodei punerii în echivalență, Grupul evaluează necesitatea recunoașterii unei pierderi suplimentare din depreciere în relație cu investiția Grupului în entitatea asociată. În situația în care investiția netă în entitățile asociate este

redușă 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.

Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor reflectă partea aferentă în rezultatele nete ale operațiunilor entității asociate. În cazul unei modificări recunoscute în rezultatul global al entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă, și o prezintă în situația rezultatului global. Dacă modificarea este recunoscută direct în capitalurile proprii ale entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă, și o prezintă în situația modificărilor capitalurilor proprii. Grupul recunoaște dividendele de la o entitate asociată la momentul stabilirii dreptului de a primi dividende și prezintă separat dividendele primite (nota 8).

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 și pierderile nerealizate sunt eliminate în măsura interesului Grupului în entitatea asociată.

c) 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 asupra activităților relevante (activități care afectează semnificativ rezultatele aranjamentului) necesită consensul unanim al părților care dețin controlul.

Clasificarea aranjamentelor în comun ca asocieri în participație sau ca operațiuni 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;
 - ▶ alți factori și circumstanțe, de la caz la caz.

Asocierile în participație reprezintă aranjamente în comun în care părțile care împart controlul au drepturi asupra activelor nete ale aranjamentului. Operațiunile în comun reprezintă 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 2021 și 2020, Grupul deținea aranjamente în comun clasificate ca operațiuni în comun.

Grupul recunoaște drepturile sale directe asupra activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor aferente operațiunilor în comun și partea sa din orice active, datorii, venituri și cheltuieli deținute sau efectuate în comun. Grupul contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente părții sale din operațiune, linie cu linie, în situațiile sale consolidate.

Aranjamentele în comun semnificative în care OMV Petrom este participant, precum și angajamentele în legătură cu aceste aranjamente în comun, sunt prezentate la nota 35.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

4.1. Schimbări în politicile contabile

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele aplicate pentru exercițiul financiar anterior, cu excepția modificărilor prezentate mai jos.

Grupul a adoptat următoarele amendamente la standarde de la 1 ianuarie 2021:

- ▶ Amendamente la IFRS 16 Contracte de leasing: Concesii la chirii acordate ca urmare a pandemiei de COVID-19
- ▶ Amendamente la IFRS 16 Contracte de leasing: Concesii la chirii acordate ca urmare a pandemiei de COVID-19 după 30 iunie 2021
- ▶ Amendamente la IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 și IFRS 16: Reforma indicelui de referință al ratei dobânzii - faza 2.

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

4.2. Alte standarde noi sau revizuite, dar care nu sunt încă obligatorii

Grupul OMV Petrom nu a aplicat următoarele standarde noi sau modificate care au fost emise dar nu sunt încă în vigoare. Nu se așteaptă ca acesta să aibă un impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului. În unele cazuri, acestea nu au fost încă adoptate de UE.

Standarde și amendamente	Data de intrare în vigoare conform IASB
Amendamente la IFRS 3 Combinări de întreprinderi: Referințe la Cadrul Conceptual	1 ianuarie 2022
Amendamente la IAS 16 Imobilizări corporale: Încasări din vânzări înainte de utilizarea propriu-zisă	1 ianuarie 2022
Amendamente la IAS 37: Contracte oneroase - Costul aferent îndeplinirii unui contract	1 ianuarie 2022
Îmbunătățiri anuale ale standardelor IFRS 2018-2020	1 ianuarie 2022
IFRS 17 Contracte de asigurare și amendamente la IFRS 17	1 ianuarie 2023
Amendamente la IAS 1: Clasificarea datoriilor ca datorii curente sau datorii pe termen lung	1 ianuarie 2023
Amendamente la IAS 1 și la Declarația de practică 2 IFRS: Prezentarea politicilor contabile	1 ianuarie 2023
Amendamente la IAS 8: Definirea estimărilor contabile	1 ianuarie 2023
Amendamente la IAS 12: Impozitul pe profit amânat aferent activelor și datoriilor care decurg dintr-o singură tranzacție	1 ianuarie 2023

4.3. Sumar al principiilor contabile și 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. Pentru fiecare combinare de întreprinderi, Grupul alege dacă evaluează interesul minoritar în entitatea dobândită fie la valoarea justă, fie proporțional cu cota deținută în activele nete identificabile ale entității dobândite.

Fondul comercial este calculat ca surplusul dintre cumulul contravalorii transferate, a valorii recunoscute pentru interesele minoritare și orice interes deținut anterior, și valoarea activelor nete dobândite identificabile și a datoriilor asumate. Fondul comercial este recunoscut ca activ și este testat pentru depreciere cel puțin anual. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor perioadei și nu sunt reversate în perioadele ulterioare. În cazul în care valoarea justă a activelor nete dobândite depășește contravaloarea agregată transferată, Grupul reanalizează dacă a identificat în mod corect toate activele achiziționate și toate obligațiile asumate și revizuieste 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 și contravaloarea totală transferată, atunci câștigul este recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor.

Interesele minoritare dau dreptul deținătorilor la o parte proporțională din activul net al entităților în cazul lichidării. Interesele minoritare sunt prezentate distinct în situația consolidată a rezultatului global și în cadrul capitalurilor proprii în situația consolidată a poziției financiare, separat de capitalurile proprii ale acționarilor societății-mamă. Pierderile înregistrate de o filială sunt alocate interesului minoritar, chiar dacă aceasta generează un rezultat negativ.

b) Costuri anterioare achiziției licențelor de explorare

Costurile anterioare achiziției licențelor de explorare sunt recunoscute direct ca și cheltuieli în perioada în care sunt efectuate. Prospekțiunile 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, evaluări 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 desfășurare 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 situația veniturilor și 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 și de evaluare

Costurile de explorare se referă exclusiv la segmentul de activitate Upstream 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 și evaluare sunt contabilizate utilizând metoda de recunoaștere pe bază de succes al acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct la cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților de foraj de explorare și evaluare sunt recunoscute inițial în categoria activelor aferente rezervelor nedovedite până la determinarea viabilității din punct de vedere comercial a prospecțiunilor de țiței și gaze naturale aferente. Dacă prospecțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor a anului. Dacă prospecțiunile sunt considerate viabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale (active aferente producției de țiței și gaze naturale), la momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare. Stadiul acestor prospecțiuni și al costurilor aferente este revizuit în mod regulat de către conducerea tehnică, comercială și executivă, incluzând revizuirea de depreciere cel puțin o dată pe an, pentru a confirma intenția continuă de a dezvolta sau de a beneficia în alt fel de descoperirea respectivă. Când nu mai există această intenție, costurile sunt recunoscute în situația veniturilor și 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 și producție

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

Costurile de producție, inclusiv costurile înregistrate pentru desfășurarea activității și întreținerea sondelor și a echipamentelor și facilităților aferente (inclusiv costurile privind deprecierea și amortizarea, după cum este descris mai jos) și alte costuri privind operarea și întreținerea sondelor, echipamentelor și facilităților aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

f) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

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

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

Amortizarea este calculată folosind metoda liniară, cu excepția activelor din segmentul Upstream, pentru care amortizarea se calculează într-o mare măsură folosindu-se metoda unităților de producție. În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, ajustările de depreciere aferente activelor de explorare sunt prezentate ca și 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 activității din fiecare segment		
Upstream	Active aferente producției de țiței și gaze naturale	Metoda unităților de producție
Downstream Oil	Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	25 – 40
Downstream Oil	Sisteme de conducte	20
Downstream Oil	Echipamente aferente stațiilor de distribuție	5 – 20
Downstream Gas	Conducte de gaze naturale	20 - 30
Downstream Gas	Centrala electrică cu ciclu combinat	8 – 30
Alte imobilizări corporale		
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative		20 – 50
Alte imobilizări corporale		10 – 20
Active și echipamente accesorii		5 – 10

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Grupul a împărțit 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.

Activitățile de explorare și evaluare capitalizate nu sunt în general amortizate cât timp sunt aferente unor rezerve nedovedite, dar sunt testate pentru depreciere. Odată ce rezervele sunt dovedite și viabile din punct de vedere comercial, activele aferente sunt reclasificate în imobilizări corporale și sunt amortizate din momentul în care începe producția. Costurile de dezvoltare capitalizate și echipamentele aferente sunt în general amortizate pe baza rezervelor dovedite și dezvoltate/ rezervelor dovedite totale, aplicând metoda unităților de producție din momentul începerii producției.

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 și orice parte semnificativă recunoscută inițial sunt derecunoscute în momentul cedării sau atunci când nu se mai așteaptă beneficii economice viitoare din utilizarea sau vânzarea lui. Orice câștig sau pierdere din derecunoașterea activului (calculat(ă) ca diferență între încasările nete din vânzare și valoarea contabilă netă a activului) este inclus(ă) în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor la momentul derecunoașterii.

În cadrul metodei contabile de recunoaștere pe bază de succes, activele individuale aferente activităților de producție țiței și gaze naturale și alte active sunt alocate unor centre de cost (câmpuri, blocuri, regiuni), care stau la baza amortizării și a testelor de depreciere. În cazul în care sonde separate sau alte active, aparținând aceleiași 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 abandonat sau cedat sunt înregistrate în contrapartidă cu amortizarea cumulată a zonei căreia îi aparține activul.

Costurile sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat(ă) separat și este casat în prezent, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare. 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 deținute pentru vânzare sunt evaluate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă și valoarea justă minus costurile de vânzare. Activele imobilizate și grupurile de active imobilizate sunt catalogate drept deținute pentru vânzare dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operațiune de vânzare, și nu prin continuarea utilizării lor. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea activelor respective are o probabilitate ridicată și că activele sunt disponibile pentru vânzarea imediată și în forma în care se prezintă la momentul respectiv. Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă, nivelul adecvat al conducerii trebuie să își fi luat angajamentul de a vinde și trebuie să se fi lansat un plan activ de găsire a unui cumpărător, tranzacția se așteaptă că va îndeplini criteriile de recunoaștere ca vânzare finalizată în termen de un an de la data clasificării (cu excepția cazului în care sunt îndeplinite anumite condiții), activul trebuie să fie în mod activ promovat la un preț corelat în mod rezonabil cu valoarea sa justă, și este puțin 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 și corporale

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data raportării pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Pentru imobilizările necorporale cu durata de viață 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. 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 situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor în amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări și în cheltuieli de explorare.

Dacă motivele care au stat la baza deprecierei 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) care ar fi fost determinată dacă nicio ajustare de depreciere nu ar fi fost recunoscută în anii anteriori.

g) Întreținere și reparații 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 funcționare, 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 activitățile majore de inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție.

Costurile activităților de reparații capitale pentru sonde sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție, în măsura în care sunt de succes.

Toate celelalte costuri cu reparațiile curente și întreținerea uzuală sunt recunoscute direct în cheltuieli atunci când se efectuează.

h) Cercetare și dezvoltare

Costurile referitoare la activitățile de cercetare sunt recunoscute drept cheltuieli în perioada în care apar. Cheltuielile de cercetare și dezvoltare sunt prezentate în situația veniturilor și cheltuielilor în cadrul altor 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 leasingurile 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 4f) și sunt ajustate în cazul în care datoriile de leasing sunt recalculare, 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 recunoașterii inițiale, Grupul OMV Petrom clasifică activele sale financiare ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global sau la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere. 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 și evaluate la **costul amortizat** dacă ambele condiții de mai jos sunt îndeplinite:

- ▶ activul financiar este deținut 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 activului financiar 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, creanțele comerciale.

Grupul OMV Petrom recunoaște ajustări de depreciere pentru pierderile anticipate din creanțe aferente 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 Grupul OMV Petrom prin încadrarea activelor financiare în cinci 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% 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 din creanță 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 o pierdere 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 garanții pentru soldurile de plată, calculul pierderilor anticipate din creanțe se bazează pe probabilitatea de neplată aferentă asiguratorului/ garantului pentru partea asigurată/ garantată a soldului de plată, în timp ce suma rămasă neacoperită va avea 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 și 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 contul de profit sau pierdere.

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 derecunoaște un activ financiar atunci când drepturile contractuale de a încasa sume generate de acel activ au expirat sau când transferă unui terț activul împreună cu riscurile și beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra activului. În cazul în care Grupul nici nu transferă, nici nu reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate, dar continuă să dețină controlul asupra activului transferat, Grupul recunoaște interesul reținut asupra activului, precum și o datorie asociată care reflectă drepturile și obligațiile reținute. În cazul în care Grupul reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra unui activ financiar transferat, Grupul continuă să recunoască activul financiar și suplimentar recunoaște un împrumut garantat pentru veniturile primite.

Activele financiare sunt trecute pe cheltuieli atunci când nu există o perspectivă realistă de recuperare viitoare și toate garanțiile au fost utilizate sau transferate către Grup.

Dreptul Grupului de a i se rambursa sumele pe care aceasta le-a cheltuit în vederea stingerii unei datorii recunoscute sub forma unui provizion în conformitate 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 derivate sunt folosite pentru acoperirea împotriva riscurilor rezultate din variațiile cursului valutar și volatilitatea prețurilor mărfurilor tranzacționabile. Instrumentele derivate sunt înregistrate la valoarea justă. Câștigurile și pierderile nerealizate sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli, cu excepția cazurilor în care sunt îndeplinite condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor în conformitate cu IFRS 9.

La inițierea unei activități de acoperire împotriva riscurilor, Grupul desemnează și documentează în mod formal aceasta activitate pentru care dorește să aplice contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor, precum și obiectivul gestionării riscului și strategia pentru derularea activității de acoperire împotriva riscurilor.

Acele instrumente derivate care se califică și îndeplinesc condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor sunt fie (i) contracte de acoperire împotriva riscurilor legate de valoarea justă, pentru acoperirea împotriva fluctuațiilor 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 tranzacție 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 situația veniturilor și 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 unui element nefinanciar, care pot fi stinse în numerar sau printr-un alt instrument financiar, sau prin tranzacționarea de instrumente financiare, ca și cum contractele respective ar fi instrumente financiare, sunt contabilizate ca instrumente financiare și evaluate la valoarea justă. Câștigurile sau pierderile asociate sunt recunoscute în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, astfel: rezultatul instrumentelor financiare derivate referitoare la produse petroliere și electricitate este prezentat în veniturile din vânzări și rezultatul instrumentelor financiare derivate referitoare la materiale (de exemplu țiței și CO₂) este prezentat în achiziții (nete de variația stocurilor).

Totuși, contractele cu mărfuri tranzacționabile încheiate și derulate în scopul primirii sau livrării unui element nefinanciar, în conformitate cu cerințele preconizate de achiziție, vânzare sau utilizare ale Grupului, nu sunt contabilizate ca instrumente financiare, ci ca și contracte cu titlu executoriu si se încadrează în excepția de uz propriu. Grupul OMV Petrom inițiază 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 achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează până în momentul în care activul este în mod substanțial pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Costurile îndatorării cuprind dobânzile aferente împrumuturilor bancare pe termen scurt și lung, amortizarea costurilor auxiliare efectuate în legătură cu contractarea împrumuturilor și diferențele 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 situația veniturilor și cheltuielilor a perioadei în care apar.

l) Subvențiile guvernamentale

Subvențiile guvernamentale - cu excepția drepturilor de emisie (a se vedea nota 4.3 n) - sunt recunoscute ca venituri sau deduse din activul aferent în cazul în care este rezonabilă presupunerea că vor fi îndeplinite condițiile de acordare și că subvențiile vor fi primite.

m) Stocuri

Stocurile sunt recunoscute la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă, cu excepția stocurilor deținute pentru tranzacționare care sunt măsurate la valoarea justă mai puțin costurile destinate vânzării. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare aferent activității normale mai puțin costurile estimate pentru vânzare.

Costul de producție al țițeiului, gazelor naturale și al produselor petroliere rafinate este calculat pe baza mediei ponderate și cuprinde toate costurile efectuate în cursul normal al activității, pentru aducerea fiecărui produs la locația și condiția prezente, inclusiv proporția adecvată de amortizare și depreciere și costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producție.

Pentru stocurile deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie ajustări de depreciere pe baza estimărilor managementului.

n) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligațiile curente (legale sau implicite) față de terți, generate de un eveniment anterior, atunci când este probabil ca o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice să fie necesară pentru a onora obligațiile respective, iar suma necesară pentru stingerea obligațiilor poate fi estimată în mod credibil. Provizioanele pentru obligații individuale sunt constituite la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor. 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, creșterea valorii provizioanelor datorată trecerii timpului este recunoscută drept cheltuială financiară.

Obligații de dezafectare și de mediu

Activitățile de bază ale Grupului generează în mod curent obligații cu privire la demontarea și îndepărtarea activelor, precum și obligații cu privire la remedierea solului, constând în:

- ▶ sigilarea și abandonarea sondelor;
- ▶ curățarea batalelor;
- ▶ demontarea facilităților de producție;

- recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licențelor și ale legislației aplicabile în vigoare.

Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul Upstream (sonde de țigă și gaze naturale, echipamente de suprafață și offshore). La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea valorii actualizate a cheltuielilor viitoare de dezafectare și 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 obligații se calculează pe baza celei mai bune estimări. Suma capitalizată se amortizează pe baza metodei unităților de producție în cazul activităților din segmentul Upstream și liniar pentru activele din segmentul Downstream.

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 inginerii Grupului OMV Petrom, precum și pe experiența 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 și 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 creanțe și a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costurilor de dezafectare și decontaminare, utilizând aceeași 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 și printr-o ajustare corespunzătoare a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare (pentru costurile de dezafectare suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizionului de dezafectare este prezentat la cheltuieli cu dobânzile în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, net de efectul din actualizarea în timp a creanței aferente 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 și printr-o ajustare corespunzătoare în situația veniturilor și cheltuielilor (pentru costurile de mediu suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizionului de mediu este prezentat la cheltuieli cu dobânzile în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, net de efectul din actualizarea în timp a creanței aferente asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul modificărilor ratei de actualizare și a perioadei estimate pentru recuperarea creanței asupra statului român, care sunt suplimentare modificărilor ratei de actualizare și a perioadei estimate de efectuare a lucrărilor de dezafectare și de mediu, este prezentat la cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor.

Obligații privind beneficii de pensionare și alte obligații similare

Grupul OMV Petrom are planuri de beneficii definite și alte beneficii. Provizioanele pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii sunt calculate folosind metoda unității de credit proiectată, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptățiți angajații pe întreaga durată a angajării și ia în considerare viitoare creșteri salariale. Câștigurile 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 situația veniturilor și cheltuielilor în perioadele ulterioare) și pentru alte beneficii în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor.

Provizioanele pentru programele de restructurare sunt recunoscute dacă planul detaliat al restructurării a fost aprobat de management înainte de data situației poziției financiare consolidate, indicând existența unui angajament irevocabil. Adeziunile voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaților sunt recunoscute dacă angajații respectivi au acceptat oferta societății. Provizioanele pentru obligațiile privind înțelegerile individuale de încetare a relațiilor contractuale sunt recunoscute la valoarea actualizată a obligației, atunci când suma și datele plăților sunt fixe și cunoscute.

CertIFICATELE DE EMISII DE GAZE primite gratuit de la autoritățile guvernamentale (Schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) reduc obligațiile financiare aferente emisiilor de CO₂ și sunt recunoscute pe baza abordării nete valabile pentru subvenții guvernamentale (valoare zero în contabilitate). Provizioanele sunt recunoscute doar pentru deficit. Provizioanele pentru deficit sunt măsurate inițial la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor. Cheltuielile corespunzătoare sunt recunoscute ca și costuri privind emisiile, incluse în cheltuieli de producție și similare. Dacă ulterior recunoașterii unui provizion sunt achiziționate certificate de emisii, un activ este recunoscut doar pentru certificatele care depășesc emisiile reale de CO₂.

o) Impozitul pe profit și 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 situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau cheltuială care sunt impozabile sau deductibile în alți ani precum și elemente care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile.

Creanțele și 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 autoritățile fiscale. Managementul analizează periodic pozițiile luate în declarațiile de impozit pe profit referitoare la situațiile în care reglementările fiscale sunt interpretabile și constituie provizioane dacă este cazul.

Impozitul pe profit amânat

Impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru diferențele temporare existente la data de raportare între valorile fiscale ale activelor și datoriilor și valorile nete contabile ale acestora în scopul raportării financiare.

Datoriile privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferențele temporare impozabile, cu excepția:

- ▶ cazului în care datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a fondului comercial sau a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil/ pierderea fiscală; și
- ▶ diferențelor temporare impozabile asociate investițiilor în filiale, entități asociate, precum și intereselor în asocierile în participație, atunci când momentul reversării diferenței temporare poate fi controlat și există probabilitatea ca diferența temporară să nu fie reversată în viitorul apropiat.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate în măsura în care este probabil să existe profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, cu excepția:

- ▶ cazului în care creanța privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil/pierderea fiscală; și
- ▶ diferențelor temporare deductibile asociate investițiilor în filiale, entități asociate, precum și intereselor în asocierile în participație, atunci când este probabil că diferențele temporare vor fi reversate în viitorul apropiat și că va exista profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile.

Valoarea contabilă a creanțelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data de raportare și diminuată în măsura în care nu mai este probabilă disponibilitatea unor profituri impozabile viitoare suficient pentru a permite utilizarea integrală sau parțială a acestor active. Creanțele cu impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt analizate la data de raportare și sunt recunoscute în măsura în care este probabil că vor exista profituri impozabile suficiente pentru a permite utilizarea acestor creanțe.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt evaluate la ratele de impozitare ce se așteaptă a se aplica pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost reglementate sau aproape reglementate 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, și nu în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor.

Creanțele și 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 aceleiași autorități fiscale.

Taxe asupra producției

Redevențele petroliere sunt calculate pe baza valorii producției de țiței și gaze naturale și sunt incluse în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, în cheltuieli cu taxe aferente producției și similare.

p) Recunoașterea veniturilor

Venituri din contractele cu clienții

Venitul este în general recunoscut atunci când controlul asupra unui produs sau serviciu este transferat către client. Acesta este evaluat pe baza valorii specificate în contractul cu clientul și exclude sumele colectate în numele terților.

În cazul în care obligația de executare nu a fost încă onorată, dar valoarea de la client fie a fost încasată fie a devenit scadentă, Grupul OMV Petrom recunoaște datorii contractuale care sunt raportate în categoria altor datorii în situația consolidată a poziției 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 agreeate în contractul cu clientul. Termenele de încasare a creanțelor rezultate din aceste vânzări sunt în conformitate cu standardele din industrie.

În cadrul activității de vânzare cu amănuntul a Downstream Oil, 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 stațiile de distribuție, plățile sunt scadente la momentul cumpărării.

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. Doar în cazuri excepționale contractele pe termen lung de furnizare de gaze naturale pot conține prețuri în trepte, în perioade diferite, în care ratele nu reflectă valoarea bunurilor la momentul livrării. În aceste cazuri, venitul este recunoscut pe baza prețului contractual mediu.

În cadrul unor contracte cu clienții pentru livrarea gazelor naturale, tarifele facturate clientului vor avea o componentă fixă, precum și o componentă variabilă în funcție de cantitatea livrată. Aceste contracte includ o singură obligație de executare, aceea de a livra gaze naturale pe o anumită perioadă de timp. Veniturile aferente componentelor fixe și variabile sunt recunoscute în linie cu suma de facturat către client. Livrările de gaze naturale și electricitate sunt facturate și plătite lunar.

Contractele de stocare și cele de transport ale gazelor naturale conțin o obligație de a fi disponibil pentru a asigura servicii de stocare sau transport pe o anumită perioadă de timp agreată. Venitul este recunoscut în conformitate cu valoarea pe care Grupul are dreptul de a o factura clientului în acele cazuri în care acționează în calitate de principal. Aceste servicii 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 tranzacțiile 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 și dobânzi

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când este stabilit dreptul acționarului 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 viață așteptată a instrumentului financiar, la valoarea contabilă netă a activului financiar.

q) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul este considerat a fi numerarul din casierie și din conturile bancare curente. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții pe termen scurt cu un grad de lichiditate ridicat, cu scadențe inițiale mai mici de trei luni.

r) Acorduri de explorare și împărțire a producției

Acordurile de explorare și împărțire a producției sunt contracte pentru licențele de țigăi și gaze naturale prin care producția de țigăi 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 țigăiului” numai în caz de succes.

5. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

a) Companii din cadrul Grupului

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în RON, care este moneda funcțională a OMV Petrom S.A. și moneda de prezentare a Grupului. Fiecare entitate din Grupul OMV Petrom determină moneda funcțională proprie, iar elementele incluse în situațiile financiare individuale sunt evaluate utilizând moneda funcțională respectivă. Moneda funcțională a operațiunilor din străinătate este în general moneda lor locală, cu excepția entităților din Kazahstan, care utilizează USD drept monedă funcțională.

Atunci când moneda funcțională diferă de moneda de prezentare a Grupului, situațiile financiare individuale sunt convertite utilizând metoda cursului de închidere. Diferențele care rezultă între elementele bilanțiere evaluate la cursul de închidere și cursul istoric sunt prezentate ca un element separat direct în capitalurile proprii și 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 și cheltuielilor generează diferențe suplimentare, comparativ cu aplicarea cursurilor de schimb de închidere în situația consolidată a poziției financiare, care sunt de asemenea incluse în capitalurile proprii și în alte elemente ale rezultatului global. La vânzarea unei operațiuni din străinătate, componentele rezultatului global consolidat și ale capitalurilor proprii aferente conversiei respectivei operațiuni din străinătate sunt recunoscute în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor.

Cursurile de schimb utilizate pentru conversia în RON au fost după cum urmează:

Monede	Curs de schimb la 31 decembrie 2021*	Curs de schimb mediu pentru anul 2021	Curs de schimb la 31 decembrie 2020*	Curs de schimb mediu pentru anul 2020
Dolar american (USD)	4,3707	4,1630	3,9660	4,2413
Euro (EUR)	4,9481	4,9208	4,8694	4,8376
Leu moldovenesc (MDL)	0,2463	0,2354	0,2305	0,2451
Dinar sârbesc (RSD)	0,0421	0,0419	0,0414	0,0411
Leva bulgărească (BGN)	2,5299	2,5159	2,4897	2,4734

*) cursul de închidere comunicat de Banca Națională a României

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 denumite 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 situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor. Câștigurile și pierderile nerealizate din diferențe de curs aferente elementelor monetare sunt recunoscute în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor anului. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric în monedă străină sunt convertite utilizând cursurile de schimb de la data tranzacțiilor inițiale.

6. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe și alte immobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2021	1.349,43	3.625,40	4.974,83
Diferențe de curs	0,80	3,14	3,94
Intrări*	17,38	162,93	180,31
Transferuri (nota 7)	(0,02)	(0,18)	(0,20)
leșiri	(9,02)	(131,44)	(140,46)
Sold la 31 decembrie 2021	1.358,57	3.659,85	5.018,42
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2021	1.223,32	940,00	2.163,32
Diferențe de curs	0,58	0,97	1,55
Amortizare	11,25	0,74	11,99
Depreciere	-	92,74	92,74
Transferuri (nota 7)	(0,02)	-	(0,02)
leșiri	(8,66)	(131,44)	(140,10)
Reversări de depreciere	-	(0,14)	(0,14)
Sold la 31 decembrie 2021	1.226,47	902,87	2.129,34
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2021	126,11	2.685,40	2.811,51
La 31 decembrie 2021	132,10	2.756,98	2.889,08

*) Includ suma de 0,63 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (în cadrul categoriei "Active aferente rezervelor nedovedite").

Activele aferente rezervelor nedovedite includ în principal costurile capitalizate în legătură cu proiectul Neptun. OMV Petrom rămâne dornică să vadă proiectul strategic Neptun Deep dezvoltat. Pe baza evaluării managementului, s-a concluzionat că nu au existat evenimente declanșatoare de depreciere la 31 decembrie 2021 și 2020.

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 2021	5.350,87	41.607,95	11.660,43	1.566,84	683,12	60.869,21
Diferențe de curs	22,58	-	6,33	6,15	1,64	36,70
Intrări	43,18	1.868,33	69,42	82,37	680,00	2.743,30
Transferuri*	69,57	(51,39)	362,31	47,73	(428,02)	0,20
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(45,90)	(6,13)	(0,91)	(0,04)	-	(52,98)
leșiri**	(34,75)	(1.699,02)	(161,22)	(106,40)	-	(2.001,39)
Sold la 31 decembrie 2021	5.405,55	41.719,74	11.936,36	1.596,65	936,74	61.595,04
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2021	2.592,38	22.736,26	6.685,29	1.032,69	20,39	33.067,01
Diferențe de curs	11,49	-	4,85	4,48	0,16	20,98
Amortizare	215,60	1.831,10	748,88	165,25	-	2.960,83
Depreciere	1,80	426,28	7,90	3,41	1,41	440,80
Transferuri*	(0,07)	2,73	(2,24)	(0,40)	-	0,02
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(5,36)	0,38	(0,15)	(0,01)	-	(5,14)
leșiri	(16,48)	(494,33)	(141,20)	(99,88)	-	(751,89)
Reversări de depreciere	-	(1,82)	(0,05)	-	(0,21)	(2,08)
Sold la 31 decembrie 2021	2.799,36	24.500,60	7.303,28	1.105,54	21,75	35.730,53
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2021	2.758,49	18.871,69	4.975,14	534,15	662,73	27.802,20
La 31 decembrie 2021	2.606,19	17.219,14	4.633,08	491,11	914,99	25.864,51

*) Valoarea netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (nota 6).

**) Includ suma de (1.204,44) milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare.

Costurile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale sunt în sumă de 476,06 milioane RON (2020: 529,58 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 23.

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 Petrobrazii, generatoare de energie electrică și alte echipamente, precum și leasinguri 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. 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 exercitate. Perioadele opționale, care nu au fost luate în considerare la evaluarea contractelor de leasing, există în principal pentru echipamentele și vehiculele de transport în Upstream.

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 2021	258,76	93,04	285,25	637,05
Intrări	37,07	18,60	79,56	135,23
Amortizare	(29,42)	(23,27)	(97,35)	(150,04)
Alte mișcări	(7,21)	(0,68)	(5,06)	(12,95)
Drepturi de utilizare a activelor la 31 decembrie 2021	259,20	87,69	262,40	609,29

Sume recunoscute în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor

	2021	2020
Rezultat din exploatare		
Cheltuieli privind contracte de leasing pe termen scurt	15,34	20,78
Cheltuieli privind contracte de leasing aferente activelor cu valori mici	0,69	0,72
Cheltuieli variabile aferente contractelor de leasing	22,87	20,70
Cheltuieli privind amortizarea drepturilor de utilizare a activelor	150,04	142,42
Rezultat financiar net		
Cheltuieli cu dobânzile aferente datoriilor de leasing	10,79	10,95
Pierderi din diferențe de curs aferente datoriilor de leasing	8,65	5,66

Suplimentar, Grupul OMV Petrom a înregistrat în 2021 costuri aferente contractelor de leasing pe termen scurt în sumă de 55,74 milioane RON (2020: 54,73 milioane RON), care au fost capitalizate în valoarea altor active.

Plățile variabile aferente contractelor de leasing înregistrate în cheltuieli în anul 2021, în sumă de 22,87 milioane RON (2020: 20,70 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 vezi notele 16 și 32 a).

8. INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚILE ASOCIATE

La 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2020, Grupul OMV Petrom avea o entitate asociată: OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în care deține o participație de 25% și care are locul principal de activitate în România.

Entitatea asociată nu este semnificativă pentru Grup. Tabelul de mai jos sumarizează informațiile financiare cu privire la interesul Grupului în entitatea asociată (în mod agregat) și reconcilierea valorii contabile nete :

	2021	2020
Sold la 1 ianuarie	31,68	26,94
Interesul Grupului în:		
- profitul din operațiunile continue (nota 21)	5,23	4,47
- alte elemente ale rezultatului global	0,65	0,27
Rezultatul global total	5,88	4,74
Minus dividende în timpul anului	(3,15)	-
Sold la 31 decembrie	34,41	31,68

9. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) Creanțele comerciale

Creanțele comerciale sunt în sumă de 2.640,68 milioane RON la 31 decembrie 2021 (2020: 1.258,13 milioane RON), din care suma de 61,68 milioane RON (2020: zero) se referă la creanțe comerciale evaluate la valoarea justă.

Clasele de risc aferente creanțelor comerciale

	Rata pierderii anticipate din creanțe	Valoare contabilă brută	Pierdere anticipată din creanțe	Valoare contabilă netă
31 decembrie 2021				
Clasa de risc 1	0,07%	109,31	-	109,31
Clasa de risc 2	0,24%	899,22	0,05	899,17
Clasa de risc 3	1,21%	1.413,87	4,98	1.408,89
Clasa de risc 4	10,37%	165,01	4,72	160,29
Clasa de risc 5	100,00%	124,58	123,42	1,16
Total		2.711,99	133,17	2.578,82

	Rata pierderii anticipate din creanțe	Valoare contabilă brută	Pierdere anticipată din creanțe	Valoare contabilă netă
31 decembrie 2020				
Clasa de risc 1	0,07%	66,14	-	66,14
Clasa de risc 2	0,25%	357,68	0,06	357,62
Clasa de risc 3	1,19%	739,98	4,86	735,12
Clasa de risc 4	10,26%	98,39	1,61	96,78
Clasa de risc 5	100,00%	200,03	197,56	2,47
Total		1.462,22	204,09	1.258,13

Sumele din tabelele de mai sus nu includ creanțele evaluate la valoarea justă.

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru creanțe comerciale se prezintă astfel:

	2021	2020
1 ianuarie	204,09	204,06
Sume înregistrate pe cheltuieli	(3,92)	(0,68)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	(66,81)	0,52
Diferențe din cursul de schimb	(0,19)	0,19
31 decembrie	133,17	204,09

Creanțele comerciale cu părțile afiliate (a se vedea nota 30) nu au fost ajustate pentru depreciere la 31 decembrie 2021 și nici la 31 decembrie 2020.

b) Alte active financiare (nete de ajustări de depreciere)

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2021	sub 1 an	peste 1 an
Sume recuperabile de la statul român	1.841,21	80,18	1.761,03
Active financiare derivate (nota 33)	1.556,09	1.393,99	162,10
Investiții	0,91	-	0,91
Alte active financiare	339,76	267,92	71,84
Total	3.737,97	1.742,09	1.995,88

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2020	sub 1 an	peste 1 an
Sume recuperabile de la statul român	2.402,19	359,05	2.043,14
Active financiare derivate (nota 33)	647,52	646,13	1,39
Investiții	0,91	-	0,91
Alte active financiare	255,45	207,93	47,52
Total	3.306,07	1.213,11	2.092,96

Sume recuperabile de la statul român

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. este îndreptățită să recupereze de la statul român o parte din cheltuielile de dezafectare și de mediu efectuate pentru restaurarea și decontaminarea zonelor aferente unor activități desfășurate înaintea procesului de privatizare a Societății din 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat ca și creanțe de la statul român costurile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 1.740,45 milioane RON la 31 decembrie 2021 (2020: 2.152,42 milioane RON) și costurile estimate cu obligațiile de mediu având o valoare prezentă netă de 100,76 milioane RON (2020: 249,77 milioane RON), întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

În data de 7 martie 2017, OMV AG, ca parte din contractul de privatizare, a inițiat o procedură de arbitraj împotriva Ministerului Mediului din România, în conformitate cu regulile Camerei Internaționale de Comerț ("ICC"), cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de către Ministerul Mediului pentru costuri suportate de OMV Petrom cu privire la lucrări de dezafectare de sonde și de refacere a mediului, în sumă de 287,66 milioane RON. În data de 9 iulie 2020, Tribunalul Arbitral a emis Decizia Finală privind arbitrajul și a solicitat Ministerului Mediului să ramburseze către OMV Petrom SA suma de 287,62 milioane RON și dobânzile aferente (a se vedea nota 24). În cursul anului 2021, suma de 287,62 milioane RON reprezentând principalul a fost încasată.

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. La 31 decembrie 2021 procedura de arbitraj este în derulare.

Active financiare derivate

La 31 decembrie 2021, activele financiare derivate sunt aferente în principal contractelor nerealizate de achiziție la termen de energie electrică.

Investiții

Investițiile se referă la companiile care nu au fost consolidate, întrucât Grupul nu deține controlul și nici nu exercită o influență semnificativă asupra lor, sau pentru că au fost considerate având o importanță redusă pentru Grup.

Alte active financiare

La 31 decembrie 2021, poziția „Alte active financiare” include în principal creanțe din instrumentele swap de țitei și produse petroliere realizate și sume amânate la plată din vânzarea de activitate și active imobilizate.

În data de 14 septembrie 2016, OMV Petrom a semnat un contract de finanțare cu Ministerul Energiei din România pentru o subvenție guvernamentală de primit pentru investiția în centrala electrică Brazi, suplimentată ulterior prin două acte adiționale în 2017 și 2018, înregistrată în cadrul altor active financiare în contrapartidă cu reducerea costurilor mijloacelor fixe.

La 31 decembrie 2020, valoarea prezentă a activului financiar reprezentând subvenția guvernamentală de primit pentru investiția în centrala electrică Brazi a fost în sumă de 39,15 milioane RON. În cursul anului 2021 a fost încasată o sumă de 37,61 milioane RON din ultimele două tranșe (a se vedea nota 32 b) și soldul rămas a fost trecut pe cheltuieli.

Clasele de risc aferente altor active financiare la cost amortizat – valoare contabilă brută

31 decembrie 2021	Rata pierderii anticipate din creanțe	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	0,07%	110,67	-	-	110,67
Clasa de risc 2	0,24%	1.900,34	-	47,80	1.948,14
Clasa de risc 3	1,21%	129,20	-	-	129,20
Clasa de risc 4	10,37%	51,00	-	-	51,00
Clasa de risc 5	100,00%	—	-	542,79	542,79
Total		2.191,21	-	590,59	2.781,80

Pentru clasa de risc 2, poziția “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 1.848,39 milioane RON și poziția “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ” include suma de 47,80 milioane RON, aferente creanței de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

31 decembrie 2020	Rata pierderii anticipate din creanțe	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	0,07%	0,05	-	-	0,05
Clasa de risc 2	0,25%	2.522,13	-	45,68	2.567,81
Clasa de risc 3	1,19%	138,41	-	-	138,41
Clasa de risc 4	10,26%	2,39	-	-	2,39
Clasa de risc 5	100,00%	0,25	-	538,90	539,15
Total		2.663,23	-	584,58	3.247,81

Pentru clasa de risc 2, poziția “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 2.405,64 milioane RON și poziția “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ” include suma de 45,68 milioane RON, aferente creanței 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 2021	Rata pierderii anticipate din creanțe	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	0,07%	-	-	-	-
Clasa de risc 2	0,24%	7,24	-	47,80	55,04
Clasa de risc 3	1,21%	0,62	-	-	0,62
Clasa de risc 4	10,37%	2,38	-	-	2,38
Clasa de risc 5	100,00%	-	-	542,79	542,79
Total		10,24	-	590,59	600,83

Pentru clasa de risc 2, poziția “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 7,18 milioane RON și poziția “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ” include suma de 47,80 milioane RON, aferente creanței de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

31 decembrie 2020	Rata pierderii anticipate din creanțe	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	0,07%	-	-	-	-
Clasa de risc 2	0,25%	4,83	-	45,68	50,51
Clasa de risc 3	1,19%	0,54	-	-	0,54
Clasa de risc 4	10,26%	0,11	-	-	0,11
Clasa de risc 5	100,00%	0,11	-	538,90	539,01
Total		5,59	-	584,58	590,17

Pentru clasa de risc 2, poziția “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 3,45 milioane RON și poziția “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ” include suma de 45,68 milioane RON, aferente creanței de recuperat de la statul român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

Sumele din tabelele de mai sus nu includ activele financiare derivate întrucât acestea sunt evaluate la valoarea justă.

Evoluția 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 2021	5,59	-	584,58	590,17
Sume înregistrate pe cheltuieli	-	-	(11,93)	(11,93)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	4,65	-	17,94	22,59
Diferențe din cursul de schimb	-	-	-	-
31 decembrie 2021	10,24	-	590,59	600,83

	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 2020	4,96	-	609,80	614,76
Sume înregistrate pe cheltuieli	-	-	(12,99)	(12,99)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	0,75	-	(12,23)	(11,48)
Diferențe din cursul de schimb	(0,12)	-	-	(0,12)
31 decembrie 2020	5,59	-	584,58	590,17

10.ALTE ACTIVE

Valorile nete contabile ale altor active au fost după cum urmează:

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2021	sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	234,07	46,22	187,85
Avansuri pentru mijloace fixe	181,70	114,27	67,43
Cheltuieli în avans	65,88	22,92	42,96
Cheltuieli în avans pentru chirii	47,50	12,45	35,05
Alte active nefinanciare	105,39	105,39	-
Total	634,54	301,25	333,29

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2020	sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	272,91	85,06	187,85
Avansuri pentru mijloace fixe	52,55	52,55	-
Cheltuieli în avans	49,70	10,74	38,96
Cheltuieli în avans pentru chirii	18,20	11,73	6,47
Alte active nefinanciare	69,69	69,69	-
Total	463,05	229,77	233,28

Creșterea aferentă poziției „Avansuri pentru mijloace fixe” este legată în principal de activitățile majore de reparații ale centralei electrice de la Brazi.

11. STOCURI

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Țiței	476,57	474,30
Gaze naturale	83,38	104,24
Alte materiale	310,46	279,02
Producția în curs de execuție	136,48	95,44
Produse finite	1.286,13	1.149,90
Total	2.293,02	2.102,90

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2021 (folosite în producție sau revândute) este de 12.046,16 milioane RON (2020: 8.781,06 milioane RON) și cuprinde, de asemenea, costul aferent emisiilor CO₂ în sumă de 370,69 milioane RON (2020: 334,02 milioane) și caștigurile nerealizate din valoarea justă a contractelor CO₂ la termen, în sumă de 178,02 milioane RON (2020: 70,51 milioane RON).

La 31 decembrie 2021 și 2020 nu au existat stocuri gajate drept garanție pentru datorii.

12. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Terenuri și clădiri	14,83	6,61
Instalații tehnice și mașini	-	722,91
Alte active	-	100,80
Numerar și echivalente de numerar	-	30,58
Active deținute pentru vânzare	14,83	860,90
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	-	319,33
Alte provizioane și datorii	-	93,35
Datorii asociate activelor deținute pentru vânzare	-	412,68

La 31 decembrie 2021, activele deținute pentru vânzare se referă la loturi de teren din segmentul Corporativ.

La 31 decembrie 2020, activele și datoriile deținute pentru vânzare erau aferente segmentului Upstream și se refereau la:

- ▶ cele două filiale din Kazahstan, întrucât în decembrie 2020 OMV Petrom S.A. a semnat tranzacția pentru vânzarea participațiilor sale de 100% în Kom-Munai LLP și Tasbulat Oil Corporation LLP către Magnetic Oil Limited, ceea ce a condus la reclasificarea activelor și datoriilor aferente ca „deținute în vederea vânzării” la 31 decembrie 2020. În data de 14 mai 2021, OMV Petrom S.A. a finalizat vânzarea filialelor sale deținute 100%, Kom Munai LLP și Tasbulat Oil Corporation LLP, către Magnetic Oil Limited.
- ▶ 40 de zăcămintă marginale onshore de țiței și gaze naturale, pentru care OMV Petrom S.A. a încheiat un acord de transfer cu Dacian Petroleum S.R.L. în ianuarie 2020, ceea ce a condus la reclasificarea activelor și datoriilor aferente ca „deținute în vederea vânzării”. La 1 decembrie 2021, OMV Petrom S.A. a finalizat transferul celor 40 de zăcămintă marginale onshore de țiței și gaze naturale către Dacian Petroleum S.R.L..

13. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 56.644.108.335 de acțiuni plătite integral la 31 decembrie 2021 și 2020, având o valoare nominală totală de 5.664,41 milioane RON.

Rezultatul reportat și alte rezerve similare

Rezultatul reportat și alte rezerve similare cuprind rezultatul reportat, precum și alte rezerve nedistribuite (rezerva legală, rezerva aferentă facilității privind cota geologică și alte rezerve din facilități fiscale).

Rezerva aferentă facilității privind cota geologică este în sumă de 5.062,84 milioane RON la 31 decembrie 2021 și 2020. Până la 31 decembrie 2006, OMV Petrom S.A. a beneficiat de o facilitate fiscală privind cota geologică de până la 35% din valoarea de piață a cantității de țiței și gaze naturale extrase în cursul anului. Această facilitate a fost recunoscută direct în rezerve. Această cotă a fost limitată în scop investițional și nu este distribuibilă, fiind scutită de la impozitare.

Rezerva legală este în sumă de 1.132,88 milioane RON la 31 decembrie 2021 și 2020. OMV Petrom S.A. stabilește rezerva sa legală în conformitate cu prevederile Legii societăților 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 Societății.

Alte rezerve din facilități fiscale sunt în sumă de 560,65 milioane RON (2020: 500,47 milioane RON). Suma de 60,18 milioane RON a fost alocată la alte rezerve, reprezentând facilități fiscale aferente profitului reinvestit pentru anul 2021 (2020: 46,41 milioane RON).

La Adunarea Generală Anuală a Acționarilor din data de 27 aprilie 2021, acționarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende în sumă brută de 0,0310 RON/acțiune pentru anul financiar 2020.

Pe 17 martie 2022, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende în sumă brută de 0,0341 RON/acțiune pentru anul financiar 2021. Propunerea privind dividendele va fi ulterior supusă aprobării în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 27 aprilie 2022.

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 porțiunea eficientă a modificării de valoare a instrumentului derivat recunoscută în alte elemente ale rezultatului global. Pierdere nerealizată cumulată recunoscută în alte elemente ale rezultatului global, netă de taxe, a fost în sumă de 18,03 milioane RON la 31 decembrie 2021 (2020: câștig nerealizat 74,36 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 36.

Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate

În cursul anului 2021, suma de 306,25 milioane RON reprezentând pierderi din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate a fost recunoscută în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, ca urmare a vânzării Kom-Munai LLP și Tasbulat Oil Corporation LLP.

Alte rezerve

Alte rezerve cuprind, în principal, rezerve din combinări de întreprinderi în etape, terenuri pentru care s-au obținut certificate de proprietate, dar nu au fost încă incluse în capitalul social și diferențele de curs valutar aferente creditelor considerate investiții nete într-o operațiune din străinătate.

În 2021, câștigurile din diferențele de curs valutar aferente împrumuturilor considerate investiții nete în Kom-Munai LLP și Tasbulat Oil Corporation LLP, în valoare de 215,33 milioane RON, au fost reciclate în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor ca urmare a vânzării acestor filiale.

14. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2021	213,69	7.539,79	894,62	8.648,10
din care termen scurt	-	267,37	249,50	516,87
din care termen lung	213,69	7.272,42	645,12	8.131,23
Diferențe de curs	0,01	0,04	1,16	1,21
Utilizări	(13,71)	(323,50)	(129,78)	(466,99)
Constituiiri/(reversări) nete	(29,94)	(962,40)	122,40	(869,94)
31 decembrie 2021	170,05	6.253,93	888,40	7.312,38
din care termen scurt	-	202,32	215,45	417,77
din care termen lung	170,05	6.051,61	672,95	6.894,61

Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare

Angajații unor companii din cadrul Grupului sunt îndreptățiți să primească beneficii de pensionare la împlinirea vârstei normale de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu și de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Valoarea obligațiilor aferente beneficiilor de pensionare la 31 decembrie 2021 a fost de 112,15 milioane RON (2020: 140,55 milioane RON). În plus, angajații primesc și alte beneficii constând în beneficii în caz de deces și pentru sicriu. Obligațiile privind alte beneficii au fost în sumă de 57,90 milioane RON la 31 decembrie 2021 (2020: 73,14 milioane RON).

Nivelul obligațiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari acreditați utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 5,22% (2020: 3,35%) și o creștere salarială anuală medie estimată de 3,00% (2020: 3,10%).

Valoarea actualizată a beneficiilor de pensionare și alte obligații similare

	2021	2020
Valoarea actualizată a obligațiilor la 1 ianuarie	213,69	240,70
Costul serviciului curent	7,42	8,50
Costul serviciului trecut	(13,94)	(43,56)
Costul cu dobânda	7,23	10,83
Beneficii plătite	(13,71)	(19,28)
Reevaluări aferente anului	(30,64)	16,50
Valoarea actualizată a obligațiilor la 31 decembrie	170,05	213,69

Costul serviciului trecut pentru 2021 și 2020 este legat, în principal, de externalizarea și restructurarea activităților în Upstream.

Analiză de sensibilitate 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	(7,83)	8,44	2,98	(2,89)

Profilul scadențelor

	Profilul scadențelor			Durata
	1-5 ani	6-10 ani	>10 ani	în ani
Beneficii de pensionare	26,26	35,86	50,03	10,78

Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea

Modificările provizionului de dezafectare și restaurare sunt prezentate în tabelul de mai jos. În cazul modificării costurilor de restaurare estimate, efectul modificării asupra valorii actualizate este înregistrat în perioada respectivă. Dacă valoarea estimată a costurilor de dezafectare crește, surplusul este amortizat pe durata de viață utilă rămasă, iar dacă scade, valoarea capitalizată anterior este redusă corespunzător sau recunoscută în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor dacă depășește valoarea contabilă netă a activului respectiv. Ratele nete de actualizare folosite la 31 decembrie 2021 pentru calculul provizionului de dezafectare și restaurare au fost între 1,43% și 2,41% pentru onshore (2020: între 0,50% și 0,57%) și 5,22% pentru offshore (2020: 3,10%). O scădere cu 1 punct procentual a ratelor reale ale dobânzii utilizate pentru calcularea provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea ar conduce la un provizion suplimentar în sumă de 826 milioane RON.

Provizionul pentru costurile de dezafectare și restaurare include în principal obligația OMV Petrom S.A. în sumă de 6.233,57 milioane RON (2020: 7.511,13 milioane RON). În legătură cu o parte din obligațiile cu dezafectarea și restaurarea ale OMV Petrom S.A. există o creanță asupra statului român, care este prezentată în categoria "Alte active financiare" (nota 9b).

Revizuirea estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare este determinată de analiza anuală 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 obligațiile de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	2021	2020
1 ianuarie	7.539,79	6.768,27
Diferențe de curs	0,04	(0,19)
Efectul revizuirii estimărilor	(1.215,04)	733,55
Efectul actualizării în timp	252,64	288,42
Utilizări în cursul anului	(323,50)	(201,21)
Transfer către datorii asociate activelor deținute pentru vânzare	—	(49,05)
31 decembrie	6.253,93	7.539,79

Revizuirea estimărilor impactează fie activele care urmează să fie dezafectate, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor sau creanța aferentă asupra statului român. Efectul de actualizare în timp este prezentat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile (nota 24), net de efectul de actualizare în timp a creanței asupra statului român. Efectul modificării ratei nete de actualizare sau a perioadei estimate pentru recuperarea creanțelor de la statul român (în exces față de modificarea ratelor nete de actualizare sau a perioadei estimate pentru costurile de dezafectare) este prezentat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi.

Efectul rezultat în cursul anului 2021 din revizuirea estimărilor a fost determinat în principal de ratele nete de actualizare mai mari din România.

Efectul rezultat în cursul anului 2020 din revizuirea estimărilor a fost determinat în principal de ratele nete de actualizare mai mici și de creșterea costurilor unitare medii estimate pentru activele onshore din România.

Alte provizioane

31 decembrie 2021	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	386,49	46,73	339,76
Alte provizioane legate de personal	68,06	62,67	5,39
Provizioane pentru litigii	94,19	3,08	91,11
Alte provizioane	339,66	102,97	236,69
Total	888,40	215,45	672,95

31 decembrie 2020	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	410,22	55,18	355,04
Alte provizioane legate de personal	118,66	117,15	1,51
Provizioane pentru litigii	83,83	5,13	78,70
Alte provizioane	281,91	72,04	209,87
Total	894,62	249,50	645,12

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu au fost estimate de către management pe baza listei proiectelor de mediu pe care Grupul OMV Petrom are obligația să le îndeplinească. Provizioanele înregistrate la 31 decembrie 2021 și 2020 reprezintă cea mai bună estimare a experților Grupului pe probleme de mediu. Provizioanele de mediu sunt în principal calculate utilizând rata netă de actualizare de 2,41% (2020: 0,50%).

OMV Petrom S.A. a înregistrat o parte din obligațiile de mediu în contrapartidă cu o creanță asupra statului român, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare (conform prezentării din nota 9b “Sume recuperabile de la statul român”).

Provizioane pentru litigii

Grupul OMV Petrom monitorizează toate litigiile existente împotriva sa și estimează probabilitatea pierderii lor și costurile aferente colaborând cu avocați interni și externi. Grupul OMV Petrom a estimat datoriile potențiale referitoare la cazurile în desfășurare și a înregistrat cea mai bună estimare a plăților probabile.

Certificate de emisii

Directiva 2003/87/EC a Parlamentului European și a Consiliului European a stabilit o schemă de comercializare a certificatelor privind emisiile de gaze cu efect de seră, solicitând statelor membre să redacteze planuri naționale de alocare a certificatelor de emisii. România a fost admisă în această schemă în ianuarie 2007, când s-a alăturat UE.

OMV Petrom S.A. este singura companie din Grup inclusă în această schemă de alocare a certificatelor de emisii. În cadrul acestei scheme, OMV Petrom S.A. are dreptul să primească 561.041 certificate de emisii pentru anul 2021 (2020: 643.767 certificate de emisii), care au fost primite în cursul anului, conform articolului 10a) din Directivă.

În cursul anului 2021, Grupul a înregistrat achiziții nete de 2.385.751 certificate de emisii (2020: vânzări nete de 329.915 certificate de emisii).

Deficitul de certificate de emisii se provizionează. La 31 decembrie 2021 și la 31 decembrie 2020, Grupul nu a avut deficit de certificate de emisii.

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2020 Grupul OMV Petrom avea următoarele împrumuturi:

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (a)	94,25	92,75
OMV Petrom S.A.	OMV Petrom Global Solutions S.R.L. (b)	160,08	81,22
	Dobânda de plată și alte elemente	0,78	1,13
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(0,05)	(0,07)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt		255,06	175,03
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (a)	16,49	108,98
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	-	(0,04)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung		16,49	108,94
din care scadente între 1 an și 5 ani		16,49	108,94
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi		271,55	283,97

(a) Pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat un împrumut fără constituire de garanții de la Banca Europeană de Investiții, cu o limită de 200,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat la 8 mai 2009 având scadența finală la 15 iunie 2023. La 31 decembrie 2021 suma de plată era de 110,74 milioane RON (echivalentul a 22,38 milioane EUR) (2020: 201,73 milioane RON, echivalentul a 41,43 milioane EUR).

(b) Un contract de cash pooling cu valabilitate până la 18 aprilie 2026 a fost semnat de OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Global Solutions S.R.L. în data de 25 aprilie 2014. Limita totală a facilității este 250,00 milioane RON utilizabilă în RON, EUR, USD sau GBP. Suma utilizată de Grup la 31 decembrie 2021 era de 160,08 milioane RON (2020: 81,22 milioane RON).

Companiile din Grupul OMV Petrom aveau la dispoziție mai multe facilități de credit la data de 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2020, după cum urmează:

(c) O facilitate de credit fără constituire de garanții acordată de Raiffeisen Bank S.A. cu o limită de 80,00 milioane EUR (echivalentul a 395,85 milioane RON) care constă în două subfacilități: subfacilitatea A, cu data scadență prelungită până la 31 decembrie 2022 (pentru o sumă de 20,00 milioane EUR, echivalentul a 98,96 milioane RON) și subfacilitatea B cu data scadență prelungită până la 31 decembrie 2025 (pentru o sumă de 60,00 milioane EUR, echivalentul a 296,89 milioane RON). În cazul ambelor subfacilități, există posibilitatea extinderii automate a scadenței pentru perioade succesive de 12 luni. Subfacilitatea A poate fi folosită numai în RON și numai de către OMV Petrom S.A. ca linie de credit. Subfacilitatea B poate fi folosită în EUR, USD, GBP sau RON de către OMV Petrom S.A., OMV Petrom Marketing S.R.L., OMV Petrom Gas S.R.L. și de către OMV Petrom Aviation S.R.L. numai pentru emiterea de acreditive și/sau scrisori de garanție bancară. La 31 decembrie 2021 și 2020 nu au existat trageri din facilitatea de credit.

(d) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de OMV Petrom S.A. de la ING Bank N.V., care poate fi folosită în USD, RON sau EUR, până la limita maximă de 60,00 milioane EUR (echivalentul a 296,89 milioane RON), acordată în scopul emiterii de scrisori de garanție bancară și descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența facilității de credit este 9 noiembrie 2026. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2021 și 2020.

(e) O facilitate de credit neangajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., cu limita maximă de 90,00 milioane EUR (echivalentul a 445,33 milioane RON) care poate fi utilizată în RON, cu data scadenței prelungită până la 30 aprilie 2022. Facilitatea este destinată finanțării activității curente a OMV Petrom S.A. și pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, acreditive și alte elemente similare. Facilitatea de credit nu a fost folosită la 31 decembrie 2021 și 2020.

(f) O facilitate de credit angajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la Banca Comercială Română S.A., care poate fi utilizată în USD, EUR sau RON, cu limita maximă de 200,00 milioane EUR (echivalentul a 989,62 milioane RON), în vederea emiterii de scrisori de garanție bancară și elemente similare și ca descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. La 31 decembrie 2021, scadența părții pentru emiterea de scrisori de garanție bancară și elemente similare este 13 ianuarie 2024, iar pentru partea de descoperit de cont scadența este până la 11 ianuarie 2023, cu posibilitatea extinderii scadenței pentru perioade succesive suplimentare, scadența finală fiind la data de 13 ianuarie 2024. Facilitatea de credit pentru partea de descoperit de cont nu a fost folosită la 31 decembrie 2021 și 2020.

(g) O facilitate de credit fără constituire de garanții a fost contractată de către OMV Petrom S.A. de la Garanti Bank S.A. cu limita de 15,00 milioane EUR, în vederea emiterii de scrisori de garanție bancară și elemente similare și ca descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența a fost 15 ianuarie 2022 pentru descoperitul de cont și 15 martie 2023 pentru emiterea scrisorilor de garanție bancară. Facilitatea de credit nu a fost folosită la 31 decembrie 2020. În noiembrie 2021 facilitatea de credit a fost închisă.

(h) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Banka a.d. Belgrad, cu limita maximă de 600,00 milioane RSD (echivalentul a 25,26 milioane RON) a cărei scadență a fost prelungită până la 29 martie 2024. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare. La 31 decembrie 2021 și 2020 nu a fost folosită facilitatea de credit.

(i) O facilitate de credit fără constituire de garanții a fost contractată de Petrom Moldova S.R.L. de la Banca Comercială Română Chișinău S.A. cu limita maximă de 20,00 milioane MDL (echivalentul a 4,93 milioane RON), acordată pentru fi utilizată ca descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența facilității de credit este 31 decembrie 2023. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2021 și 2020.

(j) O facilitate de credit contractată la data de 2 octombrie 2014 de către Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom-Munai LLP ca debitori de la JSK Citibank Kazakhstan, accesibilă ambelor companii până la limita maximă de 15,00 milioane USD, având scadența prelungită până la data de 31 iulie 2024. Facilitatea putea fi folosită pentru acoperirea nevoilor generale de

finanțare, pentru finanțarea capitalului de lucru, emiterea de acreditive și scrisori de garanție bancară. La 31 decembrie 2020 facilitățile de credit nu erau folosite. Această facilități a fost închisă în cursul anului 2021 urmare a vânzării filialelor.

(k) O facilități de credit fără constituire de garanții contractată de OMV Bulgaria OOD de la Raiffeisenbank Bulgaria EAD, cu limita de 19,75 milioane BGN (echivalentul a 49,97 milioane RON) și scadență la 30 ianuarie 2024. Destinația facilității este finanțarea activităților operaționale curente și emiterea de scrisori de garanție bancară. Nu au existat trageri din această facilități la 31 decembrie 2021 și 2020.

Companiile din Grupul OMV Petrom au semnat, de asemenea, facilități de credit cu diverse bănci pentru emiterea de scrisori de garanție bancară și acreditive, după cum urmează:

(l) O facilități de credit, fără constituire de garanții, a fost semnată de OMV Petrom S.A. cu BNP Paribas Fortis Bank S.A./N.V. – sucursala București – cu limita de 80,00 milioane EUR (echivalentul a 395,85 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară și acreditive, cu data scadenței prelungită până la 15 iulie 2022. Există posibilitatea extinderii automate a scadenței pentru perioade succesive de 12 luni, dar nu mai târziu de 15 iulie 2028.

(m) O facilități de credit, fără constituire de garanții, primită de OMV Petrom S.A. de la Banca Transilvania S.A., cu limita de 25,00 milioane EUR (echivalentul a 123,70 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența până la 17 septembrie 2025.

(n) O facilități de credit, fără constituire de garanții, primită de OMV Petrom S.A. de la Banca Comercială Română S.A., cu limita de 22,00 milioane RON pentru emiterea de instrumente de garanție în favoarea autorităților române, în general în relație cu taxe vamale și accize, cu scadență deschisă.

(o) O facilități cadru de credit contractată de OMV Serbia de la Raiffeisen Banka a.d. Belgrad cu limita maximă de 2,00 milioane EUR (echivalentul a 9,90 milioane RON) și cu data scadenței prelungită până la 31 martie 2025. Facilitatea este destinată emiterii de scrisori de garanție bancară și acreditive.

(p) O facilități de credit, fără constituire de garanții, contractată de Petrom Moldova S.R.L. de la Banca Comercială Română Chișinău S.A., cu limita de 1,00 milion MDL (echivalentul a 0,25 milioane RON) pentru emiterea de scrisori de garanție bancară. Scadența este 31 decembrie 2023 și se așteaptă să fie prelungită.

La 31 decembrie 2021 și 2020, Grupul OMV Petrom a îndeplinit toate condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea și nota 36 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferent contractelor de împrumut.

16.ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2021	sub 1 an	peste 1 an
Datorii financiare derivate (nota 33)	2.406,76	2.356,53	50,23
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	6,06	6,06	-
Alte datorii financiare	411,50	362,89	48,61
Total	2.824,32	2.725,48	98,84

	31 decembrie 2020	sub 1 an	peste 1 an
Datorii financiare derivate (nota 33)	472,64	472,64	-
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	5,22	5,22	-
Alte datorii financiare	371,62	324,75	46,87
Total	849,48	802,61	46,87

Datorii financiare derivate

La 31 decembrie 2021, datoriile financiare derivate sunt aferente în principal contractelor nerealizate de vânzare la termen de energie electrică.

Alte datorii financiare

La 31 decembrie 2021, poziția „Alte datorii financiare” include sume datorate din instrumentele swap de țitei și produse petroliere realizate și sume datorate angajaților în legătură cu salariile.

Scadența datoriilor financiare

Tabelul de mai jos prezintă scadența datoriilor financiare ale Grupului pe baza fluxurilor de trezorerie contractuale, neactualizate (incluzând și cheltuielile financiare viitoare):

31 decembrie 2021	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	256,01	16,60	-	272,61
Datorii de leasing	168,14	326,93	256,18	751,25
Datorii comerciale	3.265,78	-	-	3.265,78
Datorii financiare derivate	2.356,53	50,23	-	2.406,76
Alte datorii financiare	368,95	48,59	0,02	417,56
Total	6.415,41	442,35	256,20	7.113,96

31 decembrie 2020	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	176,87	110,38	-	287,25
Datorii de leasing	147,63	351,59	273,95	773,17
Datorii comerciale	2.858,64	-	-	2.858,64
Datorii financiare derivate	472,64	-	-	472,64
Alte datorii financiare	329,97	15,04	31,83	376,84
Total	3.985,75	477,01	305,78	4.768,54

Nu se preconizează ca fluxurile de trezorerie incluse în analiza scadențelor să fie realizate mult mai devreme sau la valori semnificativ diferite.

17. ALTE DATORII

	31 decembrie 2021	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	929,86	929,86	-
Contribuția la asigurările sociale	38,37	38,37	-
Datorii contractuale	150,04	150,04	-
Venituri înregistrate în avans	60,40	8,39	52,01
Alte datorii	39,76	39,76	-
Total	1.218,43	1.166,42	52,01

	31 decembrie 2020	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	413,57	413,57	-
Contribuția la asigurările sociale	49,70	49,70	-
Datorii contractuale	143,63	143,63	-
Venituri înregistrate în avans	91,24	77,15	14,09
Alte datorii	74,69	74,69	-
Total	772,83	758,74	14,09

Datorii fiscale

Creșterea aferentă poziției „Datorii fiscale” este generată în principal de taxele mai mari specifice segmenului Upstream.

Datorii contractuale

Datoriile contractuale includ, în principal, datorii contractuale recunoscute pentru voucherele vândute către clienții din sistemul en-detail și avansuri încasate de la clienți pentru livrări viitoare de bunuri sau servicii.

Modificările datoriilor contractuale au fost după cum urmează:

	2021	2020
1 ianuarie	143,63	145,44
Venituri recunoscute care au fost incluse în soldul datoriilor contractuale la începutul anului	(139,17)	(110,34)
Creșteri datorate numerarului primit, exceptând sumele recunoscute ca venit pe parcursul anului	145,58	108,53
31 decembrie	150,04	143,63

18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

31 decembrie 2021	Creanțe privind impozitul amânat, total	Creanțe privind impozitul amânat nerecunoscute	Creanțe privind impozitul amânat recunoscute	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	463,60	-	463,60	23,68
Stocuri	29,81	-	29,81	-
Creanțe și alte active	174,35	(38,48)	135,87	3,38
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	32,27	-	32,27	5,10
Alte provizioane	859,55	-	859,55	-
Datorii	49,27	-	49,27	-
Pierdere fiscală reportată	-	-	-	-
Total	1.608,85	(38,48)	1.570,37	32,16
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(32,16)	(32,16)
Total impozit pe profit amânat, net			1.538,21	-

31 decembrie 2020	Creanțe privind impozitul amânat, total	Creanțe privind impozitul amânat nerecunoscute	Creanțe privind impozitul amânat recunoscute	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	296,63	-	296,63	27,57
Stocuri	21,95	-	21,95	-
Creanțe și alte active	151,86	(38,51)	113,35	40,94
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	36,22	-	36,22	2,06
Alte provizioane	1.067,90	-	1.067,90	-
Datorii	68,91	(0,65)	68,26	-
Pierdere fiscală reportată	-	-	-	-
Total	1.643,47	(39,16)	1.604,31	70,57
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(70,57)	(70,57)
Total impozit pe profit amânat, net			1.533,74	-

La 31 decembrie 2021, pierderea fiscală reportată a fost de 122,42 milioane RON (2020: 242,75 milioane RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2021	2020
2021	–	22,17
2022	–	1,02
2023	–	10,82
2024	–	5,40
2025	–	15,01
2026 / După 2025	–	86,78
Nelimitat	122,42	101,55
Total	122,42	242,75

Nu a fost recunoscută nicio creanță cu impozitul pe profit amânat pentru pierderile fiscale reportate incluse în tabelul de mai sus, în sumă de 122,42 milioane RON (2020: 230,20 milioane RON). La 31 decembrie 2020, creanța cu impozitul pe profit amânat recunoscută pentru o parte din pierderile fiscale reportate este inclusă în “Active deținute în vederea vânzării”.

19. VENITURI DIN VÂNZĂRI

Venituri	2021	2020
Venituri din contractele cu clienții	25.540,79	18.120,39
Venituri din alte surse	470,34	1.596,59
Total venituri din vânzări	26.011,13	19.716,98

Venituri din contractele cu clienții

În următoarele tabele, veniturile înregistrate în 2021 și 2020 sunt defalcate pe produse și segmente de raportare.

2021	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Țitei și condensat	93,49	58,53	58,53	-	-	152,02
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	5,55	6.242,20	12,21	6.229,99	2,78	6.250,53
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	-	15.065,23	15.065,23	-	-	15.065,23
Alte bunuri și servicii*	38,61	4.018,05	3.955,81	62,24	16,35	4.073,01
Total	137,65	25.384,01	19.091,78	6.292,23	19,13	25.540,79

2020	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Țitei și condensat	259,50	47,63	47,63	-	-	307,13
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	5,33	4.671,28	9,30	4.661,98	-	4.676,61
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	-	9.821,33	9.821,33	-	-	9.821,33
Alte bunuri și servicii*	39,06	3.261,73	3.197,25	64,48	14,53	3.315,32
Total	303,89	17.801,97	13.075,51	4.726,46	14,53	18.120,39

* În principal în Downstream Oil, legat de activitatea aferentă produselor complementare și alte produse petroliere neincluse în categoriile de mai sus

Venituri din alte surse

Veniturile din alte surse includ, în principal, venituri din tranzacțiile 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.

În 2021, veniturile din alte surse includ în principal vânzări de energie electrică în scopul IFRS 9 Instrumente Financiare (după pierderile nete realizate din contractele de energie la termen) în valoare de 1.397,63 milioane RON (2020: 1.127,84 milioane RON) și pierderi nete nerealizate din evaluarea la valoare justă a contractelor de energie la termen în valoare de 1.073,93 milioane RON (2020: 42,78 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 au fost în sumă de 50,04 milioane RON în 2021 (2020: 48,34 milioane RON).

20. ALTE VENITURI DE EXPLOATARE

	2021	2020
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	7,92	46,58
Câștiguri din cedarea afacerilor, filialelor și activelor imobilizate	72,02	52,79
Alte venituri de exploatare	105,53	329,58
Total	185,47	428,95

Linia „Alte venituri de exploatare” include în 2020 venituri din vânzările de certificate CO₂ în valoare de 180,99 milioane RON și câștiguri de 71,50 milioane RON din evaluarea valorii juste a certificatelor CO₂ deținute în Downstream pentru tranzacționare.

21. VENIT/(PIERDERE) NET(Ă) DIN INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚI ASOCIATE

	2021	2020
Interesul Grupului în rezultatul net al entităților asociate	5,23	4,47
Total	5,23	4,47

22. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	2021	2020
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	21,91	32,93
Pierderi din cedarea afacerilor, filialelor și activelor imobilizate	32,71	11,54
Alte cheltuieli de exploatare	197,96	303,99
Total	252,58	348,46

Poziția „Alte cheltuieli de exploatare” include suma de 72,90 milioane RON (2020: 110,47 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare în principal ca urmare a externalizării și reorganizării în Upstream și suma de 20,46 milioane RON (2020: 8,50 milioane RON) reprezentând cheltuieli cu inițiativele privind digitalizarea la nivelul grupului.

23. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2020, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor include următoarele cheltuieli cu personalul:

	2021	2020
Cheltuieli cu salariile	1.382,60	1.557,08
Alte cheltuieli cu personalul	220,66	263,75
Total cheltuieli cu personalul	1.603,26	1.820,83

Cheltuielile cu personalul de mai sus includ suma de 19,76 milioane RON, reprezentând contribuția Grupului la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2021 (2020: 19,42 milioane RON).

Amortizarea și ajustările de depreciere, nete de reversări, ale imobilizărilor necorporale și corporale se prezintă astfel:

	2021	2020
Amortizare	2.965,47	3.044,09
Ajustări pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	536,96	1.521,79
Reversări ale ajustărilor pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	(2,22)	(888,03)
Total amortizare și depreciere netă	3.500,21	3.677,85

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale și corporale (inclusiv aferente celor clasificate în categoria activelor deținute pentru vânzare) înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2021 se referă în mare parte la segmentul Upstream în valoare de 529,38 milioane RON, incluzând în principal ajustări de depreciere pentru imobilizări necorporale de explorare, ajustări de depreciere pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru active uzate sau înlocuite în România. Ajustările de depreciere nete în segmentul Downstream Oil au fost în valoare de 4,86 milioane RON și în segmentul Downstream Gas în valoare de 0,50 milioane RON.

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale și corporale (inclusiv aferente celor clasificate în categoria activelor deținute pentru vânzare) înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2020 se referă în principal la segmentul Upstream în valoare de 1.151,77 milioane RON, incluzând în principal ajustări de depreciere la nivelul unităților generatoare de numerar și pentru imobilizări necorporale de explorare așa cum sunt descrise în Nota 2, ajustări de depreciere pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru active uzate sau înlocuite în România. Acestea au fost parțial compensate de o reversare a unei ajustări de depreciere în valoare de 518,65 milioane RON în legătură cu centrala electrică Brazi în segmentul Downstream Gas (vezi Nota 2). Ajustările de depreciere nete în segmentul Downstream Oil au fost în valoare de 0,59 milioane RON și în segmentul Corporativ & Altele în valoare de 0,05 milioane RON.

În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021, ajustările nete de depreciere sunt incluse în amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări cu suma de 433,94 milioane RON (2020: (48,03) milioane RON) și în cheltuieli de explorare cu suma de 100,80 milioane RON (2020: 681,79 milioane RON).

24. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	2021	2020
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și altor elemente	25,02	118,91
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	109,49	146,23
Efect din actualizarea altor active financiare și efectul pozitiv din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanța de la statul român	26,18	72,19
Total venituri din dobânzi	160,69	337,33
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(29,03)	(24,23)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(7,13)	(10,60)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea creanței aferente asupra statului român	(205,13)	(234,53)
Efect din actualizarea altor elemente și efectul negativ din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanța de la statul român	(223,45)	(26,08)
Total cheltuieli cu dobânzile	(464,74)	(295,44)
Venituri/(cheltuieli) nete din dobânzi	(304,05)	41,89

„Veniturile din dobânzi aferente creanțelor și altor elemente” în 2020 se referă în principal la finalizarea procedurilor arbitrale inițiate de OMV Aktiengesellschaft la Camera Internațională de Comerț de la Paris împotriva Ministerului Mediului din România.

„Efectul din actualizarea altor elemente și efectul negativ din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanța de la statul român” în 2021 se referă în principal la efectele actualizării creanței asupra statului român, în timp ce efectele actualizării acestei creanțe în 2020 au fost pozitive și prezentate ca venituri din dobânzi.

25. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	2021	2020
Câștiguri/(pierderi) nete din diferențe de curs aferente activităților financiare	(2,91)	(27,07)
Alte cheltuieli financiare	(3,79)	(3,21)
Alte venituri și cheltuieli financiare	(6,70)	(30,28)

26. IMPOZIT PE PROFIT

	2021	2020
Impozit pe profit curent	(517,84)	(238,07)
Impozit pe profit amânat	(15,84)	50,38
Impozit pe profit - (cheltuială)/venit	(533,68)	(187,69)

Reconcilierea impozitului pe profit amânat net se prezintă astfel:

	2021	2020
Impozit pe profit amânat net la 1 ianuarie	1.533,74	1.470,02
Impozit pe profit amânat net la 31 decembrie	1.538,21	1.533,74
Variația impozitului pe profit amânat	4,47	63,72
din care venit/(cheltuială) cu impozitul pe profit amânat recunoscut(ă) în alte elemente ale rezultatului global consolidat	15,01	(5,16)
din care impozit pe profit amânat aferent categoriei "deținut în vederea vânzării"	5,30	18,50
din care venit/(cheltuială) cu impozitul pe profit amânat recunoscut(ă) în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor	(15,84)	50,38
Reconciliere		
Profit înainte de impozitare	3.398,10	1.478,70
Procent de taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16%	16%
Cheltuiala cu impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societății-mamă	(543,70)	(236,59)
Impactul din rate de taxare diferite în străinătate	3,38	(1,20)
Cheltuiala cu impozitul pe profit bazat pe procentele de taxare aplicabile	(540,32)	(237,79)
Impact fiscal aferent elementelor (nedeductibile) / neimpozabile	6,64	50,10
Cheltuiala cu impozitul pe profit recunoscută în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor	(533,68)	(187,69)

În 2020, sumele principale incluse în elementele (nedeductibile)/ neimpozabile se referă la credite fiscale.

27. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune se bazează pe următoarele informații:

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Profitul net repartizabil acționarilor societății mamă	2.864,34	1.290,96
Media ponderată a numărului de acțiuni	56.643.903.559	56.643.903.559
Rezultatul pe acțiune în RON	0,0506	0,0228

Rezultatul pe acțiune de bază și cel diluat au aceeași valoare, datorită faptului că nu există elemente cu efect diluant asupra rezultatului.

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Grupul OMV Petrom este împărțit în trei segmente de operare: Upstream, Downstream Oil și Downstream Gas, în timp ce managementul, activitățile de finanțare și anumite funcții administrative sunt evidențiate în segmentul Corporativ & Altele.

Activitatea Grupului OMV Petrom în industria de țiței și gaze implică, prin natura sa, expunerea la o serie de riscuri. Printre acestea se numără stabilitatea politică, condițiile economice, modificări ale legislației sau ale normelor fiscale, precum și alte riscuri operaționale inerente industriei cum ar fi volatilitatea ridicată a prețului țițeiului și a dolarului american. O varietate de măsuri sunt luate pentru a gestiona aceste riscuri.

În afară de integrarea activităților de explorare și producție cu cele de distribuție ale Grupului OMV Petrom și a politicii de a menține un portofoliu echilibrat de active în segmentul Upstream, principalele instrumente utilizate sunt de natură operațională. La nivelul Grupului funcționează un sistem de raportare a riscurilor de mediu, conceput să identifice obligațiile curente și potențiale și să faciliteze luarea de măsuri în timp util. Asigurările și taxarea sunt, de asemenea, gestionate la nivelul Grupului. În cadrul Grupului OMV Petrom se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare a litigiilor și a proceselor în curs.

Deciziile esențiale de afaceri sunt luate de către Directoratul OMV Petrom S.A. Segmentele de operare sunt administrate în mod independent, întrucât fiecare din ele reprezintă o unitate strategică având produse și piețe diferite.

Activitățile segmentului **Upstream** constau în explorarea, dezvoltarea și producția de țiței și gaze naturale, și sunt concentrate în România, Bulgaria și Georgia. Începând cu 14 mai 2021, când s-a finalizat vânzarea filialelor din Kazahstan, Grupul nu mai are activități operaționale în Kazahstan. Produsele segmentului Upstream constând în țiței și gaze naturale sunt vândute în principal în cadrul Grupului OMV Petrom.

Downstream Oil produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților 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 Downstream Oil, operează o rafinărie în România, Petrobrazî, cu o capacitate anuală de 4,5 milioane tone. Divizia de **Marketing**, parte a segmentului Downstream Oil, livrează produse clienților atât în sistem en-detail, cât și en-gros, și desfășoară operațiuni în România, Bulgaria, Serbia și Republica Moldova. Grupul OMV Petrom este principala companie pe piața românească de combustibili.

Divizia de **Gaze**, parte a segmentului **Downstream Gas**, are drept obiectiv strategic vânzarea gazelor naturale, devenind un jucător important în regiune. Divizia de **Energie**, parte a segmentului **Downstream Gas**, extinde în principal lanțul valoric al activității de gaze prin intermediul unei centrale electrice cu ciclu combinat.

Cel mai important indicator de performanță al Grupului OMV Petrom este rezultatul din exploatare. Activitățile 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. Managementul consideră că prețurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu prețurile pieței.

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2021	Upstream	Downstream *	Downstream Oil	Downstream Gas	Eliminări Downstream	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	9.082,76	161,28	48,01	264,15	(150,88)	169,74	9.413,78	(9.413,78)	-
Vânzări către terți	144,53	25.831,86	19.215,93	6.615,93	-	34,74	26.011,13	-	26.011,13
Total vânzări	9.227,29	25.993,14	19.263,94	6.880,08	(150,88)	204,48	35.424,91	(9.413,78)	26.011,13
Rezultat din exploatare	1.660,22	2.409,94	2.663,18	(253,24)	-	(98,61)	3.971,55	(262,70)	3.708,85
Total active **	21.241,65	7.127,50	5.779,64	1.347,86	-	384,44	28.753,59	-	28.753,59
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	2.126,86	778,56	766,33	12,23	-	18,19	2.923,61	-	2.923,61
Amortizare	2.027,73	895,82	764,71	131,11	-	41,92	2.965,47	-	2.965,47
Ajustări/ (reversări) de depreciere, net	529,38	5,36	4,86	0,50	-	-	534,74	-	534,74

*) Vânzări Downstream = Vânzări Downstream Oil + Vânzări Downstream Gas – eliminări inter-segment Downstream Oil și Downstream Gas

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2021	România	Restul Europei Centrale și de Est	Restul Europei	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terți *	21.650,01	4.331,60	10,88	18,64	26.011,13
Total active**	27.795,94	951,52	-	6,13	28.753,59
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	2.835,97	80,78	-	6,86	2.923,61

*) Vânzările sunt alocate pe țări/ regiuni în funcție de locația în care riscurile și beneficiile sunt transferate către client.

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

Vânzările către terți efectuate în Restul Europei Centrale și de Est includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 1.942,28 milioane RON în 2021.

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2020	Upstream	Downstream *	Downstream Oil	Downstream Gas	Eliminări Downstream	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	5.852,05	214,83	92,04	256,74	(133,95)	197,01	6.263,89	(6.263,89)	-
Vânzări către terți	309,87	19.376,70	13.564,84	5.811,86	-	30,41	19.716,98	-	19.716,98
Total vânzări	6.161,92	19.591,53	13.656,88	6.068,60	(133,95)	227,42	25.980,87	(6.263,89)	19.716,98
Rezultat din exploatare	(985,10)	2.317,41	1.060,30	1.257,11	-	(104,88)	1.227,43	239,66	1.467,09
Total active **	22.906,69	7.272,13	5.785,32	1.486,81	-	434,89	30.613,71	-	30.613,71
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	2.917,04	813,21	805,03	8,18	-	22,89	3.753,14	-	3.753,14
Amortizare	2.138,06	860,10	749,59	110,51	-	45,93	3.044,09	-	3.044,09
Ajustări/ (reversări) de depreciere, net	1.151,77	(518,06)	0,59	(518,65)	-	0,05	633,76	-	633,76

*) Vânzări Downstream = Vânzări Downstream Oil + Vânzări Downstream Gas – eliminări inter-segment Downstream Oil și Downstream Gas

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2020	România	Restul Europei Centrale și de Est	Restul Europei	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terți *	17.066,90	2.627,14	-	22,94	19.716,98
Total active**	29.688,26	925,45	-	-	30.613,71
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	3.554,25	176,50	-	22,39	3.753,14

*) Vânzări Downstream = Vânzări Downstream Oil + Vânzări Downstream Gas – eliminări inter-segment Downstream Oil și Downstream Gas

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

Vânzările către terți efectuate în Restul Europei Centrale și de Est includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 1.302,14 milioane RON în 2020.

29. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Total Grup OMV Petrom	8.852	11.791
din care:		
OMV Petrom S.A.	8.271	10.949
Filiale	581	842

Numărul de angajați a fost calculat ca medie pe 12 luni a personalului existent la sfârșitul fiecărei luni.

Scăderea numărului de angajați a fost determinată de externalizarea și vânzarea de activități și filiale precum și de programele de reorganizare și restructurare, ca urmare a măsurilor de optimizare a proceselor și de eficientizare a costurilor.

30. PĂRȚI AFILIAȚE

Scadența sumelor de încasat/ de plată în relația cu părțile 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 garanții în relația cu părțile afiliate la 31 decembrie 2021 și la 31 decembrie 2020.

Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

În cursul anului 2021, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2021:

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziție gaze naturale și altele	963,15	175,27
OMV Supply & Trading Limited	Achiziție țiței și produse petroliere	884,15	1,10
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT și altele	470,67	64,16
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	99,56	27,49
OMV Downstream GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	63,83	20,55
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	32,94	39,68
OMV Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Achiziție de gaze naturale lichefiate	0,90	0,52
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,81	0,13
OMV Abu Dhabi Production GmbH	Servicii diverse	0,41	0,41
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal	0,39	0,39
OMV New Zealand Limited	Servicii diverse	0,12	0,18
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		2.516,94	329,88
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Downstream GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	188,55	36,78
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT și altele	70,45	9,66
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție bitum	34,70	0,56
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	8,12	60,85
Borealis L.A.T GmbH	Achiziție materiale	5,88	2,81
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	0,97	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,93	0,05
Borealis Agrolinz Melamine GmbH	Servicii diverse	0,12	0,04
OMV Česká republika, s.r.o.	Delegare personal	0,06	-
Total filiale		309,78	110,75
Total Grup OMV Petrom		2.826,72	440,63

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Vânzări gaze naturale și altele	400,23	143,52
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Vânzări propilenă și produse petroliere	357,28	62,04
OMV Downstream GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	181,73	14,74
OMV Supply & Trading Limited	Vânzări produse petroliere	58,97	-
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	26,09	4,08
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	22,92	2,92
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	11,69	2,79
Borealis AG	Vânzări propilenă	10,88	-
Borealis L.A.T Romania s.r.l.	Vânzări și servicii diverse	0,18	0,01
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		1.069,98	230,10
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	1,97	0,10
OMV Downstream GmbH	Delegare personal și altele	1,55	1,06
OMV Česká republika, s.r.o.	Delegare personal	0,85	-
Borealis L.A.T Romania s.r.l.	Servicii diverse	0,09	-
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal	0,05	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,02	22,58
Total filiale		4,53	23,74
Total Grup OMV Petrom		1.074,51	253,84

Tranzacțiile și soldurile de mai sus nu includ sume aferente împrumuturilor primite de Grupul OMV Petrom de la părți afiliate.

În cursul anului 2021, Grupul OMV Petrom a avut următoarele cheltuieli cu dobânzile în relație cu părțile afiliate și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2021 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.	2,00	0,28
Total OMV Petrom S.A.	2,00	0,28
Total Grup OMV Petrom	2,00	0,28

Soldul de plătit către OMV Global Solution S.R.L. în legătură cu contractul de cash pooling este prezentat în nota 15b).

Nu au existat venituri din dobânzi și dobânzi de primit în relație cu părțile afiliate în 2021.

În cursul anului 2020, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2020:

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading Limited	Achiziție țiței și produse petroliere	1.130,86	238,76
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT și altele	468,61	113,21
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziție gaze naturale și altele	424,98	115,20
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	104,99	34,52
OMV Downstream GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	65,86	39,27
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	31,51	38,71
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,39	1,68
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Achiziție de materiale	0,12	-
OMV New Zealand Limited	Servicii diverse	0,06	0,06
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		2.227,39	581,41
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Downstream GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	92,74	16,06
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT și altele	72,40	8,37
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție bitum	27,59	1,32
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	6,98	28,90
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	3,23	0,41
Borealis L.A.T GmbH	Achiziție de materiale	1,15	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,71	0,05
OMV Gas & Power GmbH	Servicii diverse	0,20	0,20
Total filiale		205,00	55,31
Total Grup OMV Petrom		2.432,39	636,72

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Vânzări gaze naturale și altele	333,96	0,45
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Vânzări propilenă	119,32	31,78
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	111,37	-
OMV Downstream GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	91,34	3,02
OMV Supply & Trading Limited	Vânzări produse petroliere	29,54	-
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	26,08	3,14
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Vânzări servicii diverse	23,18	2,09
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	11,92	2,61
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Vânzări mijloace fixe	0,33	-
Borealis L.A.T Romania s.r.l.	Vânzări servicii diverse	0,07	0,02
Total OMV Petrom S.A.		747,11	43,11
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	1,77	0,19
OMV Česká republika, s.r.o.	Delegare personal	0,82	-
OMV Downstream GmbH	Delegare personal și altele	0,65	1,71
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal	0,52	0,16
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	-	12,59
Total filiale		3,76	14,65
Total Grup OMV Petrom		750,87	57,76

Tranzacțiile și soldurile de mai sus nu includ sume aferente împrumuturilor primite de Grupul OMV Petrom de la părți afiliate.

În cursul anului 2020, Grupul OMV Petrom a avut următoarele cheltuieli cu dobânzile în relație cu părțile afiliate și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2020 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.	1,87	0,14
Total OMV Petrom S.A.	1,87	0,14
Total Grup OMV Petrom	1,87	0,14

Soldul de plătit către OMV Global Solution S.R.L. în legătură cu contractul de cash pooling este prezentat în nota 15b).

Nu au existat venituri din dobânzi și dobânzi de primit în relație cu părțile afiliate în 2020.

În decembrie 2019, OMV Petrom S.A. a semnat un contract pentru achiziția OMV Offshore Bulgaria GmbH, tranzacția fiind finalizată în august 2020 (pentru mai multe detalii, a se vedea nota 34 și nota 35). Această tranzacție a fost contabilizată ca achiziție de active, întrucât entitatea cumpărată nu constituie o întreprindere așa cum este definită în IFRS 3 Combinări de întreprinderi.

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acționarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria, Trabrennstraße 6-8, 1020 Viena. Acționarii principali ai OMV Aktiengesellschaft sunt Österreichische Beteiligungs AG (ÖBAG; anterior Österreichische Bundes- und Industriebeteiligungen GmbH (ÖBIB), 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.

Situațiile financiare consolidate ale OMV Aktiengesellschaft sunt întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către UE și în conformitate cu reglementările contabile suplimentare decurgând din Sec. 245a, Para. 1 ale codului comercial austriac (UGB) și sunt disponibile pe pagina de web a OMV:

<https://www.omv.com/en/investor-relations/publications>

Remunerația conducerii

Pentru anul 2021, Adunarea Generală a Acționarilor OMV Petrom S.A. a aprobat o remunerație brută anuală corespunzătoare unei remunerații nete pentru fiecare membru al Consiliului de Supraveghere în valoare de 20.000 EUR pe an (2020: 20.000 EUR pe an), o remunerație brută suplimentară pentru fiecare întâlnire, corespunzătoare unei remunerații nete de 4.000 EUR pentru fiecare membru al Comitetului de Audit (2020: 4.000 EUR pentru fiecare întâlnire) și o remunerație brută suplimentară pentru fiecare întâlnire, corespunzătoare unei remunerații nete de 2.000 EUR pentru fiecare membru al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare (2020: 2.000 EUR pentru fiecare întâlnire).

La 31 decembrie 2021 și 2020 nu au fost înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Grup către membrii Consiliului de Supraveghere. La 31 decembrie 2021 și 2020, 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 2021 în beneficiul membrilor Directoratului și al directorilor care raportează membrilor Directoratului, în mod colectiv ca și grup, pentru activitățile de orice fel prestate de către aceștia, s-a ridicat la valoarea de 66,69 milioane RON (2020: 69,40 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. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI OMV PETROM CU UN PROCENTAJ DE INTERES DE CEL PUȚIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2021

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării **	Activitate	Țara de origine
Filiale (>50%)				
Petrom Moldova S.R.L.	100,00%	FC	Distribuție de combustibil	Moldova
OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%	FC	Distribuție de combustibil	România
OMV Petrom Aviation S.R.L.*	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 și producție	Georgia
OMV Petrom Gas S.R.L.	100,00%	FC	Furnizare gaze naturale	România
Petromed Solutions S.R.L.	99,99%	FC	Servicii medicale	România
OMV Srbija DOO	99,96%	FC	Distribuție de combustibil	Serbia
OMV Bulgaria OOD	99,90%	FC	Distribuție de combustibil	Bulgaria
Petrom Exploration & Production Limited	99,99%	NC	Servicii de explorare și producție	Isle of Man
Entități asociate (20-50%)				
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%	EM	Servicii financiare, IT și altele	România
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	20,00%	NAE	Reprezentare publică	România

*) 1 (una) parte socială deținută prin intermediul OMV Petrom Marketing S.R.L.

**) Tratamentul contabil al consolidării:

FC Filială consolidată integral
 EM Entitate asociată, punere în echivalență
 NC Filială neconsolidată (companii relativ nesemnificative din punctul de vedere al situațiilor financiare consolidate, atât din punct de vedere individual, cât și agregat)
 NAE Alte investiții, înregistrate la costul de achiziție (entități asociate, având o importanță redusă din punct de vedere al activelor și profiturilor în cadrul situațiilor financiare consolidate).

În data de 14 mai 2021, OMV Petrom S.A. a finalizat vânzarea filialelor sale din Kazahstan deținute 100%, Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP, către Magnetic Oil Limited. Filialele au fost deconsolidate începând cu data vânzării.

În data de 21 mai 2021 a fost înființată în Georgia societatea OMV Petrom Georgia LLC, ca urmare a semnării contractului de împărțire a producției între OMV Petrom S.A. și statul Georgia cu privire la explorarea blocului II offshore din Georgia. La sfârșitul anului 2021 noua filială a OMV Petrom S.A. este consolidată integral în situațiile financiare ale grupului.

În data de 15 decembrie 2021, OMV Petrom S.A. a achiziționat participația rămasă de 0,01% în filiala OMV Petrom Gas S.R.L., ajungând să dețină participația de 100% în această filială.

Filialele neconsolidate au un volum foarte redus al activității; vânzările totale, profiturile/ pierderile nete și capitalurile proprii ale acestor companii reprezintă mai puțin de 1% din sumele totale consolidate.

32. INFORMAȚII PRIVIND SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

a) Împrumuturi trase și rambursate

Tabelele de mai jos prezintă reconcilierea modificărilor datorii generate de activitățile de finanțare:

	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii de leasing	Total
1 ianuarie 2021	283,97	680,39	964,36
Rambursări de împrumuturi purtătoare de dobânzi și partea de principal a datorii de leasing	(93,49)	(158,29)	(251,78)
Creșterea împrumuturilor purtătoare de dobânzi	78,86	-	78,86
Fluxul total de trezorerie din activități de finanțare	(14,63)	(158,29)	(172,92)
Datorii de leasing recunoscute în cursul anului	-	135,23	135,23
Alte modificări, net	2,21	2,40	4,61
Total modificări nemonetare	2,21	137,63	139,84
31 decembrie 2021	271,55	659,73	931,28
din care termen scurt	255,06	158,32	413,38
din care termen lung	16,49	501,41	517,90

	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii de leasing	Total
1 ianuarie 2020	330,13	700,94	1.031,07
Rambursări de împrumuturi purtătoare de dobânzi și partea de principal a datorii de leasing	(91,80)	(130,31)	(222,11)
Creșterea împrumuturilor purtătoare de dobânzi	41,55	-	41,55
Fluxul total de trezorerie din activități de finanțare	(50,25)	(130,31)	(180,56)
Datorii de leasing recunoscute în cursul anului	-	118,61	118,61
Alte modificări, net	4,09	(8,85)	(4,76)
Total modificări nemonetare	4,09	109,76	113,85
31 decembrie 2020	283,97	680,39	964,36
din care termen scurt	175,03	137,33	312,36
din care termen lung	108,94	543,06	652,00

b) Încasări aferente activelor imobilizate

În cursul anului 2021, încasările aferente activelor imobilizate includ suma de 37,61 milioane RON primită de către OMV Petrom S.A. din ultimele două tranșe ale subvenției guvernamentale aferente investiției în centrala electrică Brazi (2020: 140,19 milioane RON reprezentând încasarea din a treia tranșă). Pentru detalii a se vedea nota 9 b).

c) Transferul de activitate

La 1 decembrie 2021, OMV Petrom S.A. a finalizat transferul celor 40 de zăcăminte marginale onshore de țiței și gaze naturale către Dacian Petroleum S.R.L..

Activele nete la data transferului	2021
Imobilizări necorporale și corporale	219,12
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	(156,86)
Alte ajustări aferente elementelor transferate	1,81
Active nete	64,07
Câștigul/(pierderea) din transferul de activitate	2021
Sume aferente transferului de activitate	66,68
Active nete transferate	(64,07)
Câștig din transferul de activitate	2,61
Numerarul net generat de transferul de activitate	2021
Sume aferente transferului de activitate	66,68
Suma amânată la plată	(23,68)
Numerar net generat de transferul de activitate	43,00

În cursul anului 2020 Grupul OMV Petrom nu a transferat nicio activitate.

d) Cedarea de companii din Grup

În data de 14 mai 2021, OMV Petrom S.A. a finalizat vânzarea filialelor sale din Kazahstan deținute 100%, Kom-Munai LLP și Tasbulat Oil Corporation LLP, către Magnetic Oil Limited.

Activele nete la data vânzării	2021
Active	
Imobilizări necorporale	6,44
Imobilizări corporale	510,93
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	2,86
Stocuri	27,94
Creanțe comerciale	15,54
Alte active financiare	36,69
Alte active	18,02
Numerar și echivalente de numerar	26,36

Datorii	
Provizioane	(86,16)
Datorii de leasing	(4,75)
Datorii privind impozitul pe profit amânat	(27,01)
Datorii comerciale	(14,01)
Alte datorii financiare	(4,67)
Alte datorii	(10,66)
Active nete și împrumuturi vândute	497,52
Câștigul/(pierdere) din vânzarea de filiale	2021
Venitul din vânzare	560,22
Activele nete și împrumuturile vândute	(497,52)
Reciclarea rezervelor din conversie valutară la vânzarea filialelor	(90,92)
Pierdere din vânzare de filiale	(28,22)
Numerarul net generat de vânzarea filialelor	
Venitul din vânzare	560,22
Avansul primit în anul anterior	(71,59)
Numerarul filialelor la data vânzării	(26,36)
Încasări din vânzarea filialelor, mai puțin numerarul cedat	462,27

În cursul anului 2020, Grupul OMV Petrom nu a cedat nicio filială.

e) Flux de trezorerie aferent activității de explorare

Ieșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către Grupul OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2021 sunt de 239,71 milioane RON (2020: 253,70 milioane RON), din care suma de 106,70 milioane RON este aferentă activităților operaționale (2020: 144,58 milioane RON) iar suma de 133,01 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2020: 109,12 milioane RON).

f) Alte ajustări nemonetare

Sumele prezentate la linia alte ajustări nemonetare includ în principal variația valorii juste a instrumentelor financiare derivate în situația veniturilor și cheltuielilor și efectul revizuirii creanțelor pe termen lung.

g) Numerar și echivalente de numerar

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Disponibilități în bancă și numerar	375,53	303,15
Depozite pe termen scurt	9.947,12	7.147,49
Numerar și echivalente de numerar	10.322,65	7.450,64

33. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORILOR FINANCIARE

Următorul sumar evidențiază activele și datoriile recunoscute la valoarea justă.

În conformitate cu IFRS 13, nivelurile individuale sunt definite după cum urmează:

Nivelul 1: Utilizând prețurile cotate pe piețe active pentru aceleași active sau datorii.

Nivelul 2: Utilizând informații despre activ sau datorie, altele decât prețurile cotate, identificabile fie direct (ca prețuri) fie indirect (derivate din prețuri). Pentru a determina valoarea justă a instrumentelor financiare, modelul de evaluare utilizează în mod normal prețurile forward pentru mărfuri, identificabile din date de piață, și ratele de schimb valutar. Valoarea netă a activelor și datoriilor asociate activelor deținute pentru vânzare, precum și a creanțelor comerciale deținute pentru vânzare sunt evaluate la valoare justă. La baza evaluării au stat valorile juste, mai puțin costurile aferente cedării, derivate dintr-un preț de vânzare agreeat.

Nivelul 3: Utilizând informații despre activ sau datorie care nu provin din date de piață identificabile, cum sunt prețurile, ci provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

Ierarhia valorii juste pentru active financiare la 31 decembrie 2021

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Creanțe comerciale	-	61,86	-	61,86
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare eficiente de acoperire împotriva riscurilor	-	21,10	-	21,10
Alte instrumente financiare derivate	-	1.534,99	-	1.534,99
Total	-	1.617,95	-	1.617,95

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare la 31 decembrie 2021

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare eficiente de acoperire împotriva riscurilor	-	(42,56)	-	(42,56)
Alte instrumente financiare derivate	-	(2.364,20)	-	(2.364,20)
Total	-	(2.406,76)	-	(2.406,76)

Ierarhia valorii juste pentru active financiare și active deținute pentru vânzare la 31 decembrie 2020

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare eficiente de acoperire împotriva riscurilor	-	16,33	-	16,33
Alte instrumente financiare derivate	-	631,19	-	631,19
Valoarea netă a activelor și datoriilor asociate activelor deținute pentru vânzare	-	448,22	-	448,22
Total	-	1.095,74	-	1.095,74

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare la 31 decembrie 2020

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare eficiente de acoperire împotriva riscurilor	-	(19,58)	-	(19,58)
Alte instrumente financiare derivate	-	(453,06)	-	(453,06)
Alte datorii financiare	-	-	(15,88)	(15,88)
Total	-	(472,64)	(15,88)	(488,52)

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.

Datoriile financiare a căror valoare justă diferă de valoarea lor contabilă la 31 decembrie 2021, respectiv la 31 decembrie 2020, precum și diferențele respective, sunt prezentate în tabelele de mai jos. Valorile juste ale acestor datorii financiare au fost calculate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare utilizând rate ale dobânzii în vigoare la data raportării, pentru datorii similare, cu scadențe similare, obținute din date de piață pentru tranzacții similare (Nivelul 2 – informații identificabile).

Conducerea consideră că valoarea contabilă a celorlalte active financiare și datorii financiare care au fost evaluate la cost amortizat aproximează valoarea lor justă.

31 decembrie 2021

Datorii financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	272,41	271,55	0,86
Total	272,41	271,55	0,86

31 decembrie 2020

Datorii financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	286,66	283,97	2,69
Total	286,66	283,97	2,69

Compensarea creanțelor și datoriilor financiare

Conform IAS 32, activele și datoriile financiare sunt compensate, iar valorile nete sunt prezentate în situația consolidată a poziției financiare atunci când Grupul OMV Petrom are dreptul legal de a compensa valorile recunoscute și are intenția fie să le deconteze pe o bază netă, sau să valorifice activul și să deconteze datoria în mod simultan. Grupul OMV Petrom se angajează, în cursul normal al desfășurării activității, în diverse acorduri cadru de compensare sub forma contractelor Asociației Internaționale pentru Schimburi și 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 cursul anului 2021, Grupul OMV Petrom și-a actualizat evaluarea criteriilor de compensare din IAS 32 în urma unei evaluări juridice a contractelor majore în vigoare.

În tabelele de mai jos sunt prezentate valorile contabile ale activelor și datoriilor financiare recunoscute, care fac obiectul unor diverse acorduri de compensare. Coloana netă ar fi prezentată în situația consolidată a poziției financiare a Grupului, dacă toate drepturile de compensare ar fi exercitate.

Compensarea activelor financiare 2021

	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	1.945,31	(389,22)	1.556,09	(349,31)	1.206,78
Creanțe comerciale	2.866,35	(225,67)	2.640,68	(6,81)	2.633,87
Alte active financiare	345,91	(6,15)	339,76	(78,18)	261,58
Total	5.157,57	(621,04)	4.536,53	(434,30)	4.102,23

*) Valorile nete prezentate în situația poziției financiare sunt detaliate în nota 9.

**) Active necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea datoriilor financiare 2021

	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	2.795,98	(389,22)	2.406,76	(349,31)	2.057,45
Datorii comerciale	3.491,45	(225,67)	3.265,78	(6,81)	3.258,97
Alte datorii financiare	417,65	(6,15)	411,50	(78,18)	333,32
Total	6.705,08	(621,04)	6.084,04	(434,30)	5.649,74

*) Valorile nete prezentate în situația poziției financiare sunt detaliate în nota 16.

**) Datorii necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea activelor financiare 2020

	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	647,52	-	647,52	(429,41)	218,11
Creanțe comerciale	1.300,85	(42,72)	1.258,13	-	1.258,13
Alte active financiare	255,45	-	255,45	(62,33)	193,12
Total	2.203,82	(42,72)	2.161,10	(491,74)	1.669,36

*) Valorile nete prezentate în situația poziției financiare sunt detaliate în nota 9.

**) Active necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea datoriilor financiare 2020

	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	472,64	-	472,64	(429,41)	43,23
Datorii comerciale	2.901,36	(42,72)	2.858,64	-	2.858,64
Alte datorii financiare	371,62	-	371,62	(62,33)	309,29
Total	3.745,62	(42,72)	3.702,90	(491,74)	3.211,16

*) Valorile nete prezentate în situația poziției financiare sunt detaliate în nota 16.

**) Datorii necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

34. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2021, angajamentele totale asumate de către Grupul OMV Petrom pentru investiții (cu excepția celor aferente aranjamentelor în comun) sunt în sumă de 1.003,65 milioane RON (2020: 796,26 milioane RON), din care 816,88 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2020: 623,75 milioane RON) și 186,77 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2020: 172,51 milioane RON).

Grupul are angajamente suplimentare în legătură cu aranjamentele în comun. Pentru detalii, a se vedea nota 35.

Litigii

Ne confruntăm cu o varietate de litigii, arbitraje, proceduri și 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 munca, recuperări creanțe, insolvența contractorilor, fapte penale și contravenții. Este posibil să apară soluții judiciare care nu au fost anticipate.

Grupul OMV Petrom constituie provizioane pentru litigiile pentru care este probabil că vor rezulta obligații. Managementul consideră că litigiile neacoperite de asigurări sau provizioane nu vor avea un impact semnificativ asupra poziției financiare a Grupului OMV Petrom.

Datorii contingente

Facilitățile de producție și proprietățile tuturor companiilor din cadrul Grupului sunt subiectul unei varietăți de legi și reglementări cu privire la protecția mediului în țările în care acestea își desfășoară activitatea; sunt constituite provizioane pentru obligațiile probabile ce rezultă din aplicarea măsurilor de protecție a mediului.

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 să fie certificate de un auditor terț, calificat corespunzător și cu experiență în auditul rezervelor, desemnat în comun.

La data acestor situații financiare, nu se poate face o estimare credibilă a plăților variabile potențiale și nici a datei acestora, dacă este cazul. Prin urmare, la 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2020 nu a fost recunoscut niciun provizion în acest sens în situațiile financiare ale Grupului OMV Petrom.

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, 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.

Suplimentar, Grupul OMV Petrom are datorii contingente reprezentând garanții de bună execuție, în principal din facilități de credit acordate de bănci, fără garanții în numerar, în sumă de 260,81 milioane RON la 31 decembrie 2021 (2020: 371,84 milioane RON).

35. 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 și dezvolta blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră, având un interes de participare de 50%. Începând cu august 2011, ExxonMobil a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator).

În cursul anului 2010, OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu Hunt Oil Company of Romania SRL ("Hunt") în scopul de a explora și dezvolta blocurile onshore Adjud și Urziceni Est și are un interes de participare de 50%. Începând cu octombrie 2013, Hunt a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator).

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 asocieri, 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.

Activitățile desfășurate în comun menționate mai sus au fost clasificate ca și operațiuni în comun în conformitate cu IFRS 11.

Partea OMV Petrom în angajamentele de investiții agregate aferente acestor operațiuni este în sumă de 45,55 milioane RON la 31 decembrie 2021 (2020: 44,73 milioane RON), în principal referitoare la activitățile offshore.

36. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

Grupul OMV Petrom își gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că entitățile sale vor fi structurate în mod optim, potrivit expunerii la risc, în vederea maximizării câștigului acționarilor. Structura capitalului în cadrul Grupului OMV Petrom este formată din capitaluri proprii (incluzând capitalul social, rezultatul reportat și rezerve, așa cum este prezentat în „Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii”) și din datorii (care includ împrumuturile purtătoare de dobânzi și datoriile de leasing, atât pe termen scurt, cât și lung). Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea valorii în cadrul Grupului OMV Petrom și 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 și echivalente de numerar. Datorită soldului semnificativ de numerar, Grupul OMV Petrom prezintă o poziție de numerar netă în valoare de 9.391,37 milioane RON la 31 decembrie 2021 (2020: 6.486,28 milioane RON).

Managementul Grupului OMV Petrom revizuește cu regularitate structura capitalului, precum și rapoartele de risc ale Grupului. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

Politici contabile semnificative

Detalii despre politicile și metodele contabile semnificative adoptate, inclusiv criteriile de recunoaștere, bazele de măsurare și criteriile de recunoaștere a veniturilor și cheltuielilor pentru fiecare clasă de active financiare, datorii financiare și instrumente de capital sunt prezentate în nota 4 la situațiile financiare consolidate.

Obiectivele și politicile gestionării riscului financiar

Obiectivul departamentului de Management al Riscurilor al OMV Petrom este de a determina dacă estimările privind riscurile se încadrează în limitele stabilite în declarația privind apetitul pentru risc și de a asigura că acestea sunt gestionate

corespunzător și menținute sub control de către persoanele responsabile. Riscurile cu probabilitate scăzută și impact potențial ridicat sunt evaluate și 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 a riscurilor curente și viitoare, Directoratul OMV Petrom a înființat un departament dedicat de Management al Riscurilor, cu obiectivul de a conduce în mod centralizat și de a coordona procesul 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 Directoratului și Comitetului de Audit al Consiliului de Supraveghere.

Expunerile la risc și acțiunile 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”) și a procesului de management al riscurilor strategice pe termen lung („Strategic Risk Management”) în cadrul cărora urmărește în mod activ identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea riscurilor semnificative (de piață și financiare, operaționale și strategice) cu scopul de a evalua efectul acestora asupra fluxurilor de trezorerie bugetate, de a angaja managementul în planificarea și implementarea de măsuri menite să reducă riscurile și de a asigura membrii Directoratului și ai Comitetului de Audit al Consiliului de Supraveghere că riscurile sunt gestionate corespunzător și reduse până la un nivel acceptabil conform apetitului de risc.

Principalul scop al procesului EWRM al OMV Petrom este să adauge valoare prin managementul și luarea deciziilor pe baza riscurilor. 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 riscului prin monitorizarea continuă a modificărilor profilului de risc), ghidată de cadrul de management al riscurilor ISO 31000.

Pe lângă categoriile de expunere la riscuri de tip operațional și strategic, categoria privind riscul de piață și financiar are o pondere semnificativă în profilul de risc al Grupului, fiind gestionată cu diligență sporită - categoria riscului de piață și financiar include riscul de preț al mărfurilor tranzacționabile, riscul valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit al partenerilor și riscul de lichiditate.

În ceea ce privește acțiunile întreprinse, orice risc care atinge un nivel semnificativ sau care se apropie de limita stabilită pentru apetitul de risc, este monitorizat corespunzător și sunt propuse acțiuni specifice de contracarare, aprobate și implementate corespunzător în vederea reducerii gradului de expunere.

Riscurile privind schimbările climatice

OMV Petrom evaluează în mod constant expunerea Grupului la riscurile privind schimbările climatice, pe lângă riscul de preț de piață aferent certificatelor de emisie. Aceste riscuri cuprind impactul potențial al evenimentelor acute sau cronice precum fenomenele climatice extreme mai frecvente sau schimbările sistematice asupra modelului nostru de afaceri cauzate de cadrul legislativ în schimbare și de substituirea produselor Grupului OMV Petrom ca urmare a comportamentului în schimbare al consumatorilor. Grupul OMV Petrom recunoaște schimbările climatice ca o provocare globală majoră. Prin urmare, integram riscurile și oportunitățile aferente în dezvoltarea strategiei de afaceri a Grupului. Vă rugăm să consultați Nota 2 pentru mai multe detalii despre efectele riscului schimbărilor climatice.

Riscul de preț al mărfurilor

În privința riscului de preț al mărfurilor, 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 profilul de risc al Grupului și al lichidității. Riscurile de preț ale mărfurilor Grupului OMV Petrom sunt analizate, măsurate și evaluate cu atenție.

Instrumentele financiare derivate sunt folosite după caz, pentru acoperirea principalelor riscuri specifice industriei, rezultate din modificările prețurilor mărfurilor, care pot avea un impact negativ asupra activelor, datoriilor sau a fluxurilor de trezorerie preconizate.

Operațiunile de acoperire împotriva riscurilor sunt derulate în general în entitățile legale 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.

În 2020 s-a modificat obiectivul de gestionare a riscului pentru instrumentele de acoperire împotriva riscurilor aferente marjelor de motorină și jet; prin urmare, relațiile de acoperire împotriva riscurilor au fost întrerupte. Câștigurile și pierderile cumulate au rămas în rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie până la realizarea elementelor acoperite împotriva riscurilor. Câștigurile și pierderile aferente vânzărilor și cumpărărilor previzionate pentru anumite produse pentru care fluxurile de trezorerie viitoare nu mai erau preconizate, fiind afectate de izbucnirea COVID-19, au fost reclasificate imediat din alte elemente ale rezultatului global.

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, ele sunt clasificate ca fiind evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, în conformitate cu IFRS 9.

Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În segmentul Downstream Oil, Grupul OMV Petrom este expus în principal riscurilor privind marjele de rafinare volatile și riscurilor privind stocurile. Pentru a răspunde acestor riscuri, Grupul inițiază activități corespunzătoare de acoperire împotriva riscurilor, care includ activități de acoperire a riscurilor aferente atât marjelor cât și stocurilor.

Strategia de management al 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 anului 2021, OMV Petrom S.A. a contractat instrumente de acoperire împotriva riscurilor aferente marjelor cu privire la vânzările previzionate de benzină și instrumente de acoperire a riscurilor aferente stocurilor de țiței achiziționate, utilizând instrumente swap.

În cursul anului 2020, OMV Petrom S.A. a încheiat instrumente de acoperire a riscurilor în legătură cu achizițiile de stocuri de țiței și a întrerupt majoritatea instrumentelor de acoperire a riscurilor aferente marjelor de rafinare care fuseseră încheiate în 2019, ca urmare a schimbării obiectivului de management al riscului.

În cazul instrumentelor de acoperire a marjelor de rafinare pentru benzină, 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 pentru benzină este o componentă identificabilă separată și astfel poate fi considerată o componentă specifică de risc care este desemnată ca element acoperit împotriva riscului. În cazul instrumentelor de acoperire a marjei de rafinare pentru păcură, care au fost încheiate în 2019 cu scadențe în 2020 și 2021, vânzările și cumpărățile previzionate de păcură și produse petroliere sunt desemnate ca elemente acoperite împotriva riscurilor.

Instrumentele de acoperire împotriva riscurilor aferente stocurilor sunt utilizate pentru reducerea expunerii la riscul de preț ori de câte ori nivelurile stocurilor deviază de la nivelurile țintă. Tranzacțiile de cumpărări și vânzări previzionate de țiței și produse petroliere sunt desemnate ca elemente acoperite împotriva riscurilor.

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/cumpărățile 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

2021	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Valoarea nominală	-	631,84	631,84
Sub un an	-	631,84	631,84
Peste un an	-	-	-
Valoarea justă - active	-	21,10	21,10
Valoarea justă - datorii	-	42,56	42,56
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie (înainte de impozitare)	-	(21,46)	(21,46)
2020	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Valoarea nominală	91,87	147,85	239,72
Sub un an	91,87	147,85	239,72
Peste un an	-	-	-
Valoarea justă - active	-	16,33	16,33
Valoarea justă - datorii	14,18	5,40	19,58
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie (înainte de impozitare)	(14,18)	10,93	(3,25)

Tabelele de mai sus prezintă valorile juste ale instrumentelor financiare derivate desemnate ca instrumente eficiente de acoperire împotriva riscurilor, împreună cu valorile lor nominale. Valoarea nominală, prezentată brut, reprezintă valoarea activului suport 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 în liniile „Alte active financiare” și „Alte datorii financiare” în situația consolidată a poziției financiare.

Acoperirea împotriva riscurilor de trezorerie - Impactul contabilității de acoperire împotriva riscurilor

2021	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 1 ianuarie 2021 (după impozitare)	(11,91)	86,27	74,36
Câștiguri/(pierderi) recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	57,22	(131,60)	(74,38)
Sume reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor	-	7,43	7,43
Sume transferate în costul unui element nefinanciar	(43,04)	-	(43,04)
Impact fiscal	(2,27)	19,87	17,60
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 31 decembrie 2020 (după impozitare)	-	(18,03)	(18,03)
Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor	-	(2,78)	(2,78)

2020	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 1 ianuarie 2020 (după impozitare)	22,48	5,22	27,70
Câștiguri/(pierderi) recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	(134,60)	467,80	333,20
Sume reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor	-	(369,69)	(369,69)
Sume reclasificate din alte elemente ale rezultatului global - fluxuri de trezorerie viitoare acoperite împotriva riscurilor care nu mai sunt preconizate	14,79	(1,62)	13,17
Sume transferate în costul unui element nefinanciar	78,87	-	78,87
Impact fiscal	6,55	(15,44)	(8,89)
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 31 decembrie 2020 (după impozitare)	(11,91)	86,27	74,36
Din care instrumente de acoperire împotriva riscurilor, întrerupte	-	77,09	77,09
Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor	(3,81)	9,72	5,91

Pentru „Cumpărări previzionate”, partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor este inclusă în 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 în linia „Venituri din vânzări” în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor.

Gestionarea riscului valutar

Deoarece Grupul OMV Petrom operează în diferite valute, riscurile valutare aferente sunt analizate. Grupul OMV Petrom este în principal expus la modificarea cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc. Alte valute au doar un efect limitat asupra fluxului de numerar și asupra rezultatului din exploatare.

Instrumentele financiare derivate pot fi utilizate, atunci când este cazul, pentru a acoperi riscul aferent tranzacțiilor în valută, întrucât o scădere a ratei de schimb USD/RON sau o creștere a ratei de schimb EUR/RON generează un impact negativ asupra fluxurilor de trezorerie ale Grupului.

Analiza de sensibilitate a valutarilor

Valorile contabile la data de raportare ale activelor și datoriilor monetare denominate în valută ale companiilor din Grupul OMV Petrom, care induc sensibilitate la ratele de schimb RON/EUR și RON/USD în situațiile financiare consolidate, sunt după cum urmează:

	Echivalent RON al soldurilor denominate în EUR (milioane)		Echivalent RON al soldurilor denominate în USD (milioane)	
	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Active	1.484,61	610,15	227,14	986,76
Datorii	1.551,71	1.140,62	393,17	930,40
Active/(datorii) nete în situația poziției financiare	(67,10)	(530,47)	(166,03)	56,36
Ajustări pentru contracte derivate de schimb valutar	(16,06)	22,58	169,17	(22,11)
Expunerea valutară netă	(83,16)	(507,89)	3,14	34,25

Riscul de conversie apare la consolidarea filialelor ale căror situații financiare sunt întocmite în alte monede decât leul românesc, dar și la consolidarea activelor și 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 și al Euro față de leul românesc.

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Grupului OMV Petrom la o creștere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al USD și EUR față de monedele funcționale relevante. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele monetare denominate în valută, în sold la data raportării, și ajustează evaluarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 10% a cursurilor de schimb valutar. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creștere în rezultatul global total înainte de impozitare generată de o variație în cursul de schimb de 10% și o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total înainte de impozitare cu aceeași 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)	
	2021	2020	2021	2020
Profit/ (pierdere)	(8,32)	(50,79)	2,46	3,76
Alte elemente ale rezultatul global	-	-	(2,15)	(0,33)

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact pentru elementele denominate în EUR, în milioane RON (i)		Impact pentru elementele denominate în EUR, în milioane RON (ii)	
	2021	2020	2021	2020
Profit/ (pierdere)	8,32	50,79	(2,46)	(3,76)
Alte elemente ale rezultatul global	-	-	2,15	0,33

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu creanțele comerciale, activele financiare derivate, datoriile de leasing, datoriile financiare derivate și datoriile comerciale la finalul anului denominate în EUR.

(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu alte active financiare, numerarul și echivalentele de numerar, alte datorii financiare și datoriile comerciale la finalul anului denominate în USD.

Impactul în capitalurile proprii reprezintă impactul în profit sau pierdere înainte de impozitare și în alte elemente ale rezultatului global, net de impozitul pe profit (16%).

Analiza de sensibilitate a riscului valutar inerent, prezentată mai sus, arată expunerea la riscul de conversie de la sfârșitul anului; cu toate acestea, expunerea din cursul anului este în permanență monitorizată și 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 și variabile de îndatorare, a valurilor și a scadențelor. În prezent, Grupul OMV Petrom are o expunere limitată la acest risc.

Analiza de sensibilitate 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 creștere sau o scădere de 1% reprezintă estimarea managementului aferentă unei modificări rezonabile posibile a ratelor dobânzii (celelalte variabile rămânând constante).

Analiza aferentă riscului de modificare a ratei dobânzii

	Sold		Efectul modificării cu 1% în rata dobânzii, înainte de impozitare	
	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Împrumuturi pe termen scurt	254,33	173,97	2,54	1,74
Împrumuturi pe termen lung	16,49	108,98	0,16	1,09

În 2021 și 2020, 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 reușească să își îndeplinească obligațiile contractuale sau să înregistreze dificultăți financiare, generând astfel o pierdere financiară pentru Grupul OMV Petrom. Riscul de credit aferent celor mai importanți parteneri este evaluat, monitorizat și gestionat la nivelul Grupului folosind limite predefinite pentru anumite țări, bănci și parteneri de afaceri. Pe baza bonității, tuturor partenerilor de afaceri le sunt alocate expunerile maxime permise din punctul de vedere al limitelor de credit (sume și scadențe), iar analiza de bonitate și a limitelor admise sunt revizuite periodic. Pentru toți partenerii de afaceri, în funcție de categoria de lichiditate, o parte din limitele de credit care le sunt alocate sunt securizate prin instrumente de garantare lichide cum ar fi scrisori de garanție bancară, asigurări de credit și 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 privește concentrarea riscului de credit față de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Numerarul și echivalentele de numerar ale Grupului sunt investite în principal în bănci cu rating de cel puțin BBB- (S&P și Fitch) și Baa3 (Moody's).

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de numerar (intrări și ieșiri) operaționale și financiare bugetate de Grupul OMV Petrom sunt monitorizate și analizate lunar în vederea stabilirii nivelului așteptat al modificărilor nete în lichiditate. Analiza furnizează baza pentru deciziile de finanțare și angajamentele de investiții. Rezerve de lichiditate sub forma depozitelor și liniilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesare Grupului OMV Petrom. Scadența datoriilor financiare ale Grupului este prezentată în nota 16.

37. CHELTUIELI CU AUDITORUL GRUPULUI

În 2021, auditorul statutar Ernst & Young Assurance Services S.R.L. a avut un onorariu contractual pentru auditul statutar de 537.535 EUR (2020: 545.000 EUR) pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale individuale și consolidate ale Societății și ale filialelor și asociatelor sale din România. Serviciile contractate cu auditorul statutar, altele decât serviciile de audit, au fost în sumă de 112.510 EUR (2020: 128.920 EUR), reprezentând în principal alte servicii de asigurare în legătură cu unele rapoarte emise de Societate, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE No. 537/2014 a Parlamentului și a Consiliului European.

Alte firme din rețeaua EY au efectuat servicii de audit pentru filialele OMV Petrom în sumă de 68.167 EUR (2020: 153.900 EUR) și alte servicii decât serviciile de audit, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE No. 537/2014 a Parlamentului și a Consiliului European, în sumă de 28.942 EUR (2020: 5.946 EUR).

38. EVENIMENTE ULTERIOARE

În contextul conflictului dintre Rusia și Ucraina, început în data de 24 februarie 2022, Uniunea Europeană, Statele Unite ale Americii, Regatul Unit al Marii Britanii și alte țări au impus Rusiei diverse sancțiuni, incluzând restricții financiare împotriva unor bănci rusești și unor companii deținute de stat. În timp ce Grupul OMV Petrom nu are operațiuni în Ucraina sau în Rusia, Grupul monitorizează continuu evoluțiile geopolitice și revizuieste regulat impactul potențial asupra activităților sale. Întreruperile în fluxurile de mărfuri dinspre Rusia spre Europa ar putea determina creșteri suplimentare ale prețurilor energiei în Europa și accelerarea riscului de inflație a costurilor. Cele de mai sus nu au niciun impact în situațiile financiare ale Grupului OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2021. La data acestor situații financiare nu este posibil să se estimeze credibil impactul asupra poziției financiare și rezultatelor Grupului pentru perioadele viitoare.

Aceste situații financiare consolidate, care cuprind situația consolidată a poziției financiare, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii, situația consolidată a fluxurilor de trezorerie și notele la situațiile financiare consolidate, au fost aprobate la data de 17 martie 2022.

Christina Verchere
Director General Executiv
Președinte al
Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Christopher Veit
Membru al Directoratului
Upstream

Franck Neel
Membru al Directoratului
Downstream Gas

Radu Căprău
Membru al
Directoratului
Downstream Oil

Herbert Hackl
Vicepreședinte
Departament Controlling

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 destinată să constituie sau să facă parte, și nu ar trebui să fie interpretată ca reprezentând sau ca făcând 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 prezentării sunt furnizate la data prezentei prezentări, 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 și nu au fost verificate în mod independent.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie să se pună bază pe informațiile conținute în acest raport, sau de 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 acestei prezentări sau a unei părți a acesteia sau reieșind din aceasta.

Acest raport poate conține declarații anticipative. Aceste declarații reflectă cunoștințele 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", "intenționează", "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 emisii nete 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; (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); și (k) 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 revizui 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.