Raport Anual 2020

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 reziliente într-un an afectat de o criză dublă
8	Partener pentru România
	Compania
10	Declarația Directorului General Executiv
12	OMV Petrom pe piețele de capital
17	Strategia OMV Petrom
25	Mediul macroeconomic
28	Performanța operațională a segmentelor de activitate
28	Upstream
32	Downstream Oil
35	Downstream Gas
	Raportul structurilor de conducere
39	Raportul Consiliului de Supraveghere
43	Raportul Directoratului
57	Raportul de guvernanță corporativă
67	Declarația de guvernanță corporativă
78	Declarația conducerii
79	**Abrevieri și definiții**
	Situațiile financiare consolidate și notele
83	Raportul auditorului independent
93	Situația consolidată a poziției financiare
95	Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor
96	Situația consolidată a rezultatului global
97	Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii
98	Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie
100	Note la situațiile financiare consolidate
170	**Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne**
176	**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.

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 2020 va fi publicat până la data de 31 mai 2021.

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, 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

Producem energie în toate formele sale: carburanți, gaze 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 – Upstream, Downstream Oil, Downstream Gas. Modelul de afaceri integrat al OMV Petrom îi conferă reziliență financiară datorită sinergiilor și protecție naturală împotriva volatilității prețului petrolului.

În Upstream, OMV Petrom este prezentă în România, Kazahstan, Bulgaria și a câștigat o licitație pentru un bloc de explorare în Georgia. Experiența noastră variază de la explorarea onshore și offshore la mare adâncime, până la producția din zăcăminte mature și producția offshore în ape de mică adâncime. În 2020, portofoliul nostru consta în 473 mil. bep rezerve dovedite (1P) și o producție de hidrocarburi de aproximativ 53 mil. bep (din care 3,5 mil. tone țiței și condensat, precum și 4,2 mld. metri cubi gaze naturale).

În Downstream Oil, 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 793 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 2020, segmentul Downstream Oil a înregistrat vânzări de 5,0 mil. tone de produse rafinate, dintre care 2,6 mil. tone vânzări cu amănuntul.

În Downstream Gas, 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 2020, segmentul Downstream Gas a înregistrat 57,0 TWh vânzări de gaze naturale (din care 47,7 TWh către terți), echivalentul a 5,3 mld. metri cubi, și a generat 4,2 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, pe care le folosim zilnic.

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

Modelul nostru de afaceri

De ce să investești în OMV Petrom

OMV Petrom este 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 4,2 mld. euro la sfârșitul anului 2020.

21,35% din capitalul social al OMV Petrom se tranzacționează liber sub formă de acțiuni pe Bursa de Valori București și sub formă de GDR-uri pe Bursa de Valori Londra.

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.

OMV Petrom beneficiază, de asemenea, de expertiza și expunerea internațională a OMV, acționarul majoritar ce deține 51,01% din acțiuni, una dintre cele mai mari companii industriale listate din Austria.

Povestea OMV Petrom de după privatizarea sa, în urmă cu 16 ani, a fost despre transformare, restructurare și modernizare. Am efectuat schimbări majore pentru a ne valorifica la maximum activele, pentru a ne alinia celor mai bune practici și tendințelor din industrie și pentru a fi lideri în ceea ce privește modul în care ne dezvoltăm angajații.

Pe parcursul acestei perioade, 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.

Generarea de valoare pentru clienții noștri, prin creșterea gradului de satisfacție și îmbogățirea experienței acestora, a reprezentat întotdeauna unul dintre obiectivele noastre principale. De asemenea, OMV Petrom consideră că responsabilitățile sale față de angajați și față de mediu sunt o prioritate. În acest sens, compania a depus eforturi considerabile pentru a diminua valoarea LTIR și pentru a reduce în mod continuu emisiile de gaze cu efect de seră și intensitatea utilizării apei.

OMV Petrom acordă o importanță deosebită principiilor bunei guvernanțe corporative, considerând guvernanța 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-o lume aflată în schimbare, OMV Petrom dezvoltă și își adaptează în mod constant practicile de guvernanță corporativă, astfel încât să se poată conforma noilor cerințe și viitoarelor oportunități.

După ani întregi de efort susținut, OMV Petrom și-a consolidat poziția pe piața de țiței și gaze naturale, în același timp transformându-se într-o afacere eficientă. Am străbătut un drum lung în acești ani, iar ambiția noastră este de a merge mult mai departe de atât. Suntem mândri de fundația solidă și stabilă pe care am construit-o, ceea ce ne permite să creăm în continuare valoare durabilă pentru părțile noastre interesate.

OMV Petrom și-a luat angajamentul să asigure acționarilor o rentabilitate competitivă pe perioada ciclului de afaceri, inclusiv prin plata unui dividend crescător. Ne propunem să creștem în fiecare an valoarea dividendului sau cel puțin să menținem nivelul din anul anterior, în concordanță cu performanța financiară și necesarul de investiții, având în vedere soliditatea financiară pe termen lung a companiei.

Rezultate reziliente într-un an afectat de o criză dublă

REZULTAT DIN EXPLOATARE CCA EXCLUZÂND ELEMENTELE SPECIALE [1] (ÎN 2019: 4,6 mld. lei) LEI 2,3 mld.	**PROFIT NET CCA EXCLUZÂND ELEMENTELE SPECIALE ATRIBUIBIL ACȚIONARILOR [1, 2, 3]** (ÎN 2019: 3,9 mld. lei) LEI 1,9 mld.	**PROFIT NET ATRIBUIBIL ACȚIONARILOR [2]** (ÎN 2019: 3,6 mld. lei) LEI 1,3 mld.
FLUX DE TREZORERIE DIN ACTIVITĂȚI DE EXPLOATARE (ÎN 2019: 6,8 mld. lei) LEI 5,6 mld.	**INVESTIȚII** (ÎN 2019: 4,2 mld. lei) LEI 3,2 mld.	**DIVIDENDE TOTALE** (ÎN 2019: 1,8 mld. lei) LEI 1,8 mld. [4]
FLUX DE TREZORERIE EXTINS DUPĂ PLATA DE DIVIDENDE (ÎN 2019: 1,7 mld. lei) LEI 0,7 mld.	**ROACE CCA EXCLUZÂND ELEMENTELE SPECIALE [1, 3]** (ÎN 2019: 13,8%) 6,4%	**DIVIDEND/ACȚIUNE** (ÎN 2019: 0,031 lei) LEI 0,031 [4]
RATA DE DISTRIBUIRE A PROFITULUI (ÎN 2019: 48%) 136% [4]	**RANDAMENTUL DIVIDENDULUI [5]** (ÎN 2019: 7%) 8,5%	**RANDAMENTUL TOTAL PENTRU ACȚIONARI [6]** (ÎN 2019: 58,5%) -12%

Toate valorile se referă la anul 2020, dacă nu se menționează altfel.

[1] Ajustat pentru elementele excepționale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de 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] Exclude venitul special suplimentar, rezultat din acordurile de transfer de zăcăminte în 2019, reflectate în rezultatul financiar;

[4] Dividend supus aprobării de către AGA din 27 aprilie 2021;

[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

> 40% DIN CEREREA NAȚIONALĂ CUMULATĂ DE **CARBURANȚI ȘI GAZE** [1]

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

LOCURI DE MUNCĂ

AVEM

~ 11.000 ANGAJAȚI

INVESTIȚII DE

16

MILIARDE EURO ÎN PERIOADA

2005-2020

TAXE ȘI CONTRIBUȚII LA BUGETUL DE STAT DE

32,3

MILIARDE EURO PLĂTITE ÎN PERIOADA

2005-2020

~72 **MILIOANE EURO PENTRU PROIECTE DE SUSTENABILITATE** ÎN PERIOADA 2007-2020

TEHNOLOGIA ESTE PARTE INTEGRANTĂ DIN STRATEGIA NOASTRĂ

SIGURANȚA ESTE PRIORITATEA NOASTRĂ

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

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

Compania

10 Declarația Directorului General Executiv
12 OMV Petrom pe piețele de capital
17 Strategia OMV Petrom
22 Strategia de sustenabilitate
24 Strategia pentru oameni
25 Mediul macroeconomic
28 Performanța operațională a segmentelor de activitate
28 Upstream
32 Downstream Oil
35 Downstream Gas

Declarația Directorului General Executiv

Stimați acționari,

Am avut un an 2020 foarte provocator și plin de evenimente, în contextul unei duble crize generate de pandemia COVID-19 și de scăderea prețurilor materiilor prime. Cu toate acestea, ne-am dovedit agilitatea, am asigurat continuitatea activității și securitatea aprovizionării cu energie, ne-am menținut angajamentul față de părțile interesate și am avut o bună performanță operațională și financiară. Sunt foarte recunoscătoare tuturor colegilor mei din Directorat și din întreaga echipă OMV Petrom pentru angajamentul și realizările lor extraordinare de pe parcursul unui an care ne-a testat limitele atât ca oameni, cât și ca organizații.

În timpul pandemiei COVID-19, dezbaterea pe teme privind **schimbările climatice** s-a intensificat. În calitate de companie energetică, ne propunem să fim parte a soluției în tranziția către o energie mai curată; modelul nostru de afaceri, precum și pașii făcuți până acum, susțin angajamentul nostru de a contribui la tranziția energetică din România. În acest context, vedem un rol din ce în ce mai important al proiectelor din domeniul gazelor naturale precum Neptun Deep în tranziția către o economie cu emisii reduse de carbon, pe lângă beneficiile pentru creșterea economică a țării și securitatea aprovizionării.

În 2020, am urmărit în continuare inițiativele de reducere a emisiilor de carbon ale operațiunilor noastre, care au scăzut cu 7,5% față de 2019 și cu 26% față de 2010, avansând către obiectivul nostru de reducere cu 27% până în 2025 față de 2010[i]. Rata incidentelor cu timp de lucru pierdut a scăzut la un nivel record de 0,15, aceasta fiind cea mai bună valoare anuală pe care am inregistrat-o după privatizarea din 2004 și mai bună decât valoarea de referință internațională. În plus, ne-am continuat inițiativele în cadrul programului „România Eficientă” și am sprijinit sistemul de sănătate al României.

În 2020, am continuat progresele în implementarea **strategiei** noastre. În Upstream, am avansat cu extinderea regională în zona noastră de interes din Marea Neagră, intrând în Bulgaria și câștigând o licitație în Georgia. În Downstream Oil, am semnat contractul pentru extinderea parteneriatului cu Auchan, planificând să deschidem până la 100 de magazine de proximitate pe an, aproximativ 400 în total până în 2025.

De asemenea, am mărit capacitatea de amestec a conținutului bio în combustibili, până la finalul anului aveam panouri fotovoltaice instalate în 82 de stații de alimentare din România și am încheiat parteneriate cu Enel X și Eldrive în domeniul e-mobilității. În Downstream Gas, au fost luate măsuri pentru extinderea operațiunilor noastre în domeniul gazelor naturale și energiei electrice pe piețele vecine, sprijinind ambiția de a ne transforma dintr-un furnizor intern într-un jucător regional de energie.

În pofida contextului dificil, **performanța noastră financiară din 2020** a fost rezilientă. Fluxul nostru de trezorerie din activitatea de exploatare a atins 5,6 miliarde lei, scăzând într-o măsură mult mai mică decât rezultatul operațional, în principal datorită managementului strict al capitalului circulant. Investițiile au scăzut cu 24% față de anul precedent, deoarece am reorganizat și optimizat proiectele cu termen lung de execuție și am amânat investițiile care nu erau deja angajate. De asemenea, am redus costurile operaționale și cheltuielile de explorare și evaluare. Aceste aspecte au contribuit la soliditatea noastră financiară, ceea ce ne-a permis să distribuim dividende de 1,8 miliarde lei pentru exercițiul financiar 2019, o creștere cu 15% față de anul precedent.

Privind la fiecare segment de activitate în parte, în **Upstream,** suntem mândri că am limitat scăderea producției sub estimarea de 5% și de capacitatea noastră de a menține cheltuielile de producție stabile, obținând în același timp un rezultat din exploatare excluzând elementele speciale pozitiv, în contextul unei scăderi de

[i] Detalii vor fi disponibile in Raportul de Sustenabilitate pentru 2020 al OMV Petrom

peste 25% a prețurilor țițeiului și gazelor naturale față de 2019.

În **Downstream Oil**, rata de utilizare a rafinăriei noastre, de 92%, a fost excelentă, semnificativ peste media europeană de aproximativ 72%[ii]. Am valorificat flexibilitatea lanțului nostru de aprovizionare, vânzând mai multe produse proprii pe toate piețele noastre, reducând în același timp aprovizionarea de la terți. Marjele solide de vânzare au completat performanța operațională bună a canalelor noastre de vânzări. Drept urmare, rezultatul nostru din exploatare CCA excluzând elementele speciale a scăzut doar marginal, în pofida scăderii semnificative a marjei de rafinare.

În **Downstream Gas,** am avut cel mai bun an de până acum, prin prisma a trei perspective: volumele de vânzări de gaze naturale (în principal datorate mediului de reglementare, conducând la o activitate de trading îmbunătățită), producția netă de energie electrică, precum și rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale ale acestui segment de activitate.

Prețul acțiunii OMV Petrom, deși mai mic cu 19% față de 2019, a scăzut mai puțin decât media companiilor similare din sector. Lichiditatea a crescut cu 8% față de 2019, ajutată de un procent mai mare de acțiuni liber-tranzacționabile (free float) și de programul de servicii de Market Making pentru Emitent implementat începând cu luna septembrie.

Pe baza poziției noastre de numerar și a rezultatelor din 2020, Directoratul a propus un dividend brut de 0,031 lei/acțiune pentru exercițiul financiar 2020, la același nivel cu cel din anul 2019, și care reprezintă o rată de distribuire a profitului de 136%. Această propunere a fost aprobată de Consiliul de Supraveghere și va fi supusă aprobării ulterioare a AGA din 27 aprilie 2021.

Privind în viitor, în perioada 2021-2023 ne propunem să menținem **scăderea anuală a producției** în România la aproximativ 5% față de anul precedent, excluzând inițiativele de optimizare a portofoliului. Având în vedere revenirea preconizată a cererii, estimăm volume mai mari de vânzări de produse rafinate și o producție netă de energie electrică mai mare, dar ne așteptăm ca volumele vânzărilor de gaze naturale să fie mai mici în 2021 față de 2020. În ceea ce privește **investițiile excluzând achizițiile,** estimăm 2,9 miliarde lei pentru 2021 și o medie anuală pentru 2022-2023 de 3,8 miliarde lei (excluzând și cheltuielile de dezvoltare a proiectelor strategice majore), majoritatea fiind direcționate către Upstream. Ne menținem angajamentul de a obține un flux de numerar extins pozitiv după plata de dividende și excluzând investițiile majore de dezvoltare, de a menține o poziție financiară puternică și de continua să oferim un dividend progresiv atractiv acționarilor noștri în viitor.

2021 este un an crucial pentru proiectele de gaze naturale din Marea Neagră, precum Neptun Deep, deoarece ne așteptăm ca Legea Offshore să fie modificată, conform declarațiilor publice.

Pentru a contribui la un mediu mai curat, pe lângă eforturile noastre de reducere a emisiilor de CO_2, evaluăm diverse proiecte de energie durabilă, inclusiv solare, fotovoltaice și biocombustibili. În a doua jumătate a acestui an, vom oferi **o actualizare a strategiei**, inclusiv abordarea noastră în ceea ce privește tranziția energetică. De asemenea, ne propunem să îmbunătățim comunicarea privind riscurile și oportunitățile legate de schimbările climatice, utilizând cadrul TCFD, la care am aderat din iulie 2020.

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

Christina Verchere

[ii] Agregată din ratele de utilizare ale rafinariilor europene potrivit rapoartelor lunare referitoare la piețele de țiței (Monthly Oil Market Report) publicate de OPEC

OMV Petrom pe piețele de capital

Structura acționariatului

La sfârșitul anului 2020, 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%, reprezintă 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). Procentul acțiunilor liber-tranzcționabile a crescut cu trei puncte procentuale ca urmare a vânzării de către Fondul Proprietatea prin intermediul unui plasament accelerat (Accelerated Book Building - ABB) în septembrie 2020. La sfârșitul anului 2020, 477 de entități juridice, atât din România, cât și din străinătate, dețineau 90,5% din acțiunile tranzacționate liber sau 19,3% din capitalul social al OMV Petrom, restul (9,5% din acțiunile liber-tranzacționabile sau 2,0% din capitalul social) fiind deținut de aproximativ 456.000 de persoane fizice.

Analiza structurii acționariatului nostru la sfârșitul anului 2020 arată că un procent de 67,5% din acțiunile liber-tranzacționabile era deținut de acționari instituționali din România (2019: 60,6%), 9,5% de către investitori persoane fizice private (investitori retail) (2019: 9,9%), 3,4% erau investitori instituționali din Ungaria (2019: 3,7%), 1,7% din Marea Britanie și Irlanda (2019: 2,0%), 2,5% din SUA (componenta de GDR-uri este inclusă în această categorie) (2019: 5,6%), 11,7% erau investitori din alte țări europene (2019: 14,1%) și 3,8% din restul lumii (2019: 4,1%).

Acțiuni

Evoluția prețului acțiunilor OMV Petrom în anul 2020 a fost influențată în mod semnificativ de evoluția pandemiei de COVID-19, care a cauzat de asemenea prăbușiri ale piețelor bursiere, atât la nivel local, cât și internațional, mai ales în perioada februarie – aprilie 2020.

Anul a început într-o notă pozitivă, iar **prețul maxim de tranzacționare** de 0,4500 lei/acțiune, a fost atins în scurt timp, în zilele de 7 și 9 ianuarie. Totuși, până la finalul lunii ianuarie 2020, piețele își începuseră deja declinul, după ce Organizația Mondială a Sănătății a declarat epidemia de COVID-19, care se răspândea rapid, o Urgenţă de Sănătate Publică la Nivel Internaţional.

Corecția pieței de capital s-a adâncit în luna martie, având drept catalizator turbulența de pe piața țițeiului. În această perioadă, sectorul țițeiului și gazelor naturale a suferit șocuri gemene: distrugerea cererii sub impactul pandemiei și creșterea accelerată a ofertei determinată de tensiuni la nivelul OPEC+. Tensiunile au culminat cu creșterea de către Arabia Saudită a producției de țiței și cu vânzarea acesteia la un preț redus, determinând astfel căderea liberă a prețurilor țițeiului și a piețelor internaționale. În datele de 9 și 12 martie, piețele internaționale de acțiuni au înregistrat unele dintre cele mai mari declinuri zilnice din ultimii ani, pe măsură ce boala COVID-19 era declarată pandemie (11 martie), iar măsuri de carantină erau impuse la scară largă pe glob. În acest context, în data de 9 martie, acțiunea OMV Petrom a înregistrat cea mai mare scădere zilnică a prețului din 2020, de 13,9%.

Urmând tendința internațională, prețul acțiunii OMV Petrom a scăzut, de asemenea, atingând **prețul minim de tranzacționare** pentru tranzacțiile de pe piața Regular, de 0,2735 lei, în data de 18 martie 2020.

Începând cu luna aprilie 2020, piețele globale de capital au revenit la o tendință ascendentă, pe fondul speranțelor legate de vaccinurile împotriva COVID-19 și de o revenire

economică rapidă. Însă volatilitatea a rămas ridicată pe parcursul întregului an, întrucât informații diverse – date divergente cu privire la perspectivele economice, măsurile luate de guverne pentru a reduce impactul pandemiei, tulburările de natură politică și civilă în marile economii precum SUA – au influențat investitorii în direcții diverse. La mijlocul lunii aprilie, OPEC+ a ajuns la un acord pentru reducerea producției în perioada mai 2020 – aprilie 2022, ceea ce a ajutat piețele țițeiului și, pe cale de consecință, prețul OMV Petrom și indicii specifici sectoriali, să recupereze teren.

În data de tranzacționare **ex-dividend**, 13 mai, prețul acțiunii s-a corectat cu 7,7% (0,028 lei), mai puțin decât echivalentul valorii dividendului aferent anului 2019, de 0,031 lei/acțiune. Prețul acțiunii a încheiat luna cu 5,8% sub prețul acțiunii din 12 mai, însă cu 7,5% peste cel de la finalul lunii aprilie, în timp ce indicele BET s-a apreciat cu 9,1% în luna mai față de aprilie.

Un alt declin zilnic semnificativ al prețului acțiunii OMV Petrom (-5,9%) a fost înregistrat după anunțul legat de prețul acțiunilor vândute de FP în cadrul ABB (16 septembrie). În ziua următoare, FP a vândut 1,7 mld. acțiuni sau 3% din capitalul OMV Petrom la un preț de 0,33 lei/acțiune, mai mic cu 11% față de prețul acțiunii înainte de anunțarea tranzacției.

În 2020, **prețul mediu al acțiunii OMV Petrom** pentru tranzacțiile de pe piața Regular a fost de 0,3473 lei, în scădere cu 11% față de valoarea din anul 2019, de 0,3886 lei, în timp ce scăderea prețului mediu al țițeiului Brent a fost de 35% față de anul precedent. **Cel mai mare volum zilnic de tranzacționare** a fost de 59,6 mil. acțiuni, înregistrat în 17 august. **Volumul mediu tranzacționat zilnic**, incluzând tranzacțiile din segmentul Deal, a fost de 9,9 mil. acțiuni (2019: 9,2 mil. acțiuni), în creștere cu 8% față de 2019, susținut de demararea unui program de Market Making al Emitentului pe 3 septembrie 2020. **Media zilnică a valorilor tranzacționate** a fost de 3,39 mil. lei, în scădere cu 5% față de valoarea în lei din 2019. Media zilnică a valorilor tranzacționate în 2020, în euro, a fost de 0,70 mil. euro.

De la valorile minime atinse în martie, indicii pieței de capital locale au urmat un trend de creștere în restul anului 2020, însă majoritatea acestora nu au atins nivelurile înregistrate în anul precedent. **Indicele BET** a închis anul la un nivel mai mic cu 2% față de valoarea de la finalul anului 2019. **Indicele BET-NG** (care cuprinde acțiuni ale companiilor din domeniul energiei și utilităților), în care OMV Petrom are o pondere de aproximativ 30%, a scăzut cu 12% față de 2019. De asemenea, **indicele BET-BK** (proiectat ca indice de referință pentru managerii de active și pentru investitorii instituționali) a scăzut cu 1% în 2020 față de 2019. **BET-TR (randament total BET)** s-a apreciat cu 3% în 2020 față de anul 2019. La data de 21 septembrie 2020, a intrat în vigoare reclasificarea României de către FTSE ca Piață Emergentă Secundară.

Fiind depășită de evoluția indicelui BET cu 17,0 puncte procentuale, acțiunea OMV Petrom a încheiat ultima ședință de tranzacționare din an, din 30 decembrie, la **prețul de 0,3635 lei/acțiune**, în scădere cu 19% față de anul precedent. **Randamentul total pentru acționari** (inclusiv dividendul de 0,031 lei/acțiune pentru anul financiar 2019) **a fost de (12)%**.

Capitalizarea bursieră a OMV Petrom S.A. la sfârșitul anului 2020 a fost de 20,6 mld. lei sau 4,2 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 17 blue chips listate la BVB).

Simboluri acțiuni OMV Petrom S.A.

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

Acțiunile OMV Petrom S.A. – în cifre

	2020	2019	Δ (%)
Număr de acțiuni (mil.)	56.644,1	56.644,1	0
Capitalizare bursieră (mil. lei) [1]	20.590	25.320	(19)
Capitalizare bursieră (mil. euro) [1]	4.229	5.298	(20)
Preț maxim (lei)	0,4500	0,4470	1
Preț minim (lei)	0,2735	0,2820	(3)
Preț la sfârșitul anului (lei)	0,3635	0,4470	(19)
Rezultat pe acțiune (lei)	0,0228	0,0642	(64)
Dividend pe acțiune (lei)	0,031[2]	0,031	0
Randamentul dividendului (%) [1]	8,5	7,0	21
Rata de distribuire a profitului (%) [3]	136	48	183

[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 2021;
[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 2020 a fost de 13,0 USD, reprezentând o scădere de 13,3% față de anul precedent. În 2020, prețul GDR-ului a oscilat între un **maxim** de 15,7 USD (pe 2 ianuarie) și un **minim** de 11,3 USD (prima oară înregistrat pe 7 iulie).

Un total de 4.454 GDR-uri au fost tranzacționate în decursul anului 2020 (2019: 64.492), în timp ce **numărul mediu zilnic de GDR-uri tranzacționate** a fost de 17 (2019: 254).

Volumul și valoarea lunare cele mai ridicate ale tranzacțiilor au fost atinse în iulie (1.163 GDR-uri, în valoare de 13.142 USD), iar cel mai scăzut nivel s-a înregistrat în februarie - mai (când nu au fost tranzacții). **Valoarea totală a GDR-urilor tranzacționate** în 2020 a fost de 0,06 mil. USD (2019: 0,95 mil. USD).

258 GDR-uri au fost emise în iulie și 1.427 GDR-uri au fost anulate în ianuarie 2020.

Numărul de GDR-uri în circulație la finalul fiecărei luni s-a situat între 181.353 (în ianuarie) și **181.611 (în decembrie)**. Valoarea din urmă reprezintă 7,3% din numărul de GDR-uri emise în oferta publică secundară din octombrie 2016 și 0,23% din acțiunile tranzacționate liber de la finalul anului 2020.

În 2020, indicii de pe piețele europene și de pe cele americane au avut tendințe mixte. 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 revenirea economică. Indicii specifici sectorului de țiței și gaze naturale au avut o evoluție mai atenuată, întrucât perspectivele pentru revenirea cererii au rămas incerte. Indicele DAX a crescut cu 3,5%, FTSE 100 a scăzut cu 14,3%, STOXX Europe 600 a scăzut cu 4,0%, STOXX Europe 600/Oil & Gas a închis anul în scădere cu 25,8% față de 2019, în timp ce indicele mediu Dow Jones Industrial a crescut cu 7,2% față de anul precedent.

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 2020, OMV Petrom S.A. deținea un număr total de 204.776 acțiuni proprii, reprezentând 0,0004% din capitalul social subscris. În cursul anului 2020, OMV Petrom nu a răscumpărat și nici nu a anulat acțiuni proprii.

Activități privind relația cu investitorii

Pe parcursul anului 2020, conducerea executivă și echipa dedicată relației cu investitorii 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 mai ales online, inclusiv pentru Adunarea Generală Anuală a Acționarilor (AGA), întrucât nu au existat acționari care să participe în persoană la AGA. În 2020, am participat la 12 conferințe și am întâlnit în mod virtual în jur de 90 de fonduri de investiții din întreaga lume.

Astfel de interacțiuni au oferit oportunitatea de a actualiza în mod regulat investitorii și analiștii cu privire la răspunsul companiei la criza COVID-19 și la volatilitatea prețului țițeiului, precum și cu privire la performanța operațională și financiară trimestrială și la execuția strategiei. În cursul anului 2020, 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 Pactului Ecologic European (Green Deal) asupra strategiei noastre de sustenabilitate și asupra planurilor noastre de investiții.

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**, un raport Trading update Indicatori Operaționali-Cheie** care să faciliteze 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 2020, **acțiunea OMV Petrom era acoperită de nouă analiști** (2019: nouă)**,** dintre care opt (sau 89%) acordau recomandarea de investiție „Cumpără” sau echivalent (la sfârșitul anului 2019: 55%), în timp ce unul (sau 11%) a acordat recomandarea „Menține” sau echivalent (la sfârșitul anului 2019: 33%). Niciun analist nu a acordat recomandarea „Vinde” (2019: 11%). **Media prețurilor țintă** conform estimărilor analiștilor a fost de 0,403 lei (ceea ce se traduce într-un potențial de creștere de 11,0% comparativ cu prețul înregistrat în ultima zi de tranzacționare a anului, de 0,3635 lei). Aceasta se compară cu o medie a prețurilor țintă de 0,462 lei la sfârșitul lui 2019.

Dividende

Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului către AGA Ordinară de a distribui un dividend brut pe acțiune în valoare de 0,031 lei pentru anul 2020, în concordanță cu politica actuală de dividende. Aceasta se traduce într-o ieșire totală de numerar de 1.756 mil. lei, o rată de distribuire a dividendelor de 136% din profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă obținut în 2020 la nivel de Grup (2019: 48%) sau de 73% din fluxul de numerar extins al Grupului în 2020 (2019: 54%). Propunerea de dividend pentru anul 2020 va fi supusă aprobării de către următoarea AGA Ordinară din data de 27 aprilie 2021.

Politica de dividende

OMV Petrom se angajează să asigure acționarilor o rentabilitate competitivă pe perioada ciclului de afaceri, inclusiv prin plata unui dividend crescător. Ne propunem să creștem în fiecare an valoarea dividendului sau cel puțin să menținem nivelul din anul anterior, în concordanță cu performanța financiară și necesarul de investiții, având în vedere soliditatea financiară pe termen lung a Societății.

Strategia OMV Petrom

În 2020, mediul economic românesc a fost marcat de un înalt grad de incertitudine, în mare măsură cauzată de pandemia COVID-19. În pofida volatilităţii crescute a pieţei şi a cererii scăzute, realizările OMV Petrom la final de an 2020 sunt remarcabile, demonstrând încă o dată valoarea modelului nostru de afaceri integrat, flexibilitatea în ajustarea planurilor şi rezilienţa rezultatelor noastre.

Pentru a asigura sustenabilitatea afacerii, compania trebuie să continue programele începute şi, de asemenea, să se adapteze provocărilor şi incertitudinilor care caracterizează mediul de piaţă actual, jucând, în același timp, un rol important în tranziţia energetică. Pentru a răspunde acestor provocări, actualizarea strategiei noastre este în lucru şi o vom prezenta, inclusiv abordarea privind tranziţia energetică, în a doua jumătate a acestui an.

Proiectele şi programele prevăzute în cadrul celor trei piloni strategici – **îmbunătăţirea competitivităţii portofoliului nostru existent, dezvoltarea opţiunilor de creştere,** precum şi **expansiunea regională** – asigură maximizarea valorii integrate a companiei noastre, sustenabilitatea activelor noastre de bază, competitivitatea portofoliului, precum şi dezvoltarea în România şi în regiune. Oamenii şi cultura organizaţională, Tehnologia şi Inovaţia, precum şi Sustenabilitatea rămân factorii-cheie strategici care sprijină implementarea strategiei.

Realizările OMV Petrom privind obiectivele strategice

	Obiective strategice 2021+	Realizări 2020
Upstream	▸ Valorificarea întregului potențial al oportunităților din România ▸ Îmbunătățirea competitivității ▸ Maturarea resurselor din perimetrul Neptun ▸ Dezvoltarea oportunităților de diversificare regională	✓ Cost de producție stabilizat la **~11 USD/bep** ✓ **40 de zăcăminte marginale în curs de transfer,** procesul va fi finalizat în S1/21 ✓ **>70%** sonde automatizate și instalații modernizate/ automatizate ✓ **Intrare în perimetrul offshore al Bulgariei** ✓ **Intrare în perimetrul offshore al Georgiei în derulare**; contract de împărțire a producției semnat în T1/21 ✓ **Contract pentru vânzarea activelor din Kazahstan semnat;** finalizarea tranzacției așteptată în S1/21
DS Oil	▸ Asigurarea operațiunilor fiabile la costuri competitive ▸ Protejarea poziției puternice în segmentul de vânzări cu amănuntul prin cele două mărci ▸ Accent pe organizația axată pe client, digitalizare ▸ Explorarea oportunităților selecționate în petrochimie	✓ **<8%** indicator consum propriu; **~92%** rată de utilizare a rafinăriei, peste media europeană ✓ **Capacitate de amestec biocombustibili crescută** de la 200 mii t la ~350 mii t ✓ Contract semnat pentru deschiderea a **~400 de magazine MyAuchan în 5 ani,** modernizare începută pentru stațiile de carburanți marca Petrom ✓ **~ 5 mil. litri** vânzări la nivel de stație de carburanți în România ✓ **Parteneriate semnate cu Enel-X și Eldrive** pentru instalarea a 40 de stații de reîncărcare rapidă a mașinilor electrice până la finalul anului 2021
DS Gas	▸ Model de afaceri integrat în activitatea de gaze naturale și electricitate ▸ Dezvoltarea activităților de aprovizionare și tranzacționare ▸ Jucător pe piața regională a gazelor naturale ▸ Oferirea de soluții energetice integrate	✓ Rezultat record înregistrate pentru **modelul de afaceri integrat în activitatea de gaze naturale și electricitate** ✓ **Poziția de lider pe piața românească a gazelor naturale** consolidată ✓ 57 TWh **volum record de vânzări de gaze naturale** în 2020 ✓ 4,1 TWh **producție netă record de energie electrică** a centralei Brazi în 2020 ✓ Achiziții gaze naturale de la terți pentru a **extinde portofoliul de aprovizionare** ✓ **Operațiuni regionale în** țările învecinate

Oamenii & Cultura Organizațională | **Tehnologia & Inovația** | **Sustenabilitatea**

Contribuţia divizională la execuţia Strategiei 2021+

Planurile definite pentru **îmbunătăţirea competitivităţii portofoliului existent**, primul pilon strategic, au continuat în toate diviziile de afaceri. În Upstream, două direcţii strategice importante sunt urmărite pentru a extrage cu succes cea mai mare valoare din activele noastre de bază: îmbunătăţirea competitivităţii printr-un angajament continuu pentru excelenţă operaţională şi exploatarea întregului potenţial al oportunităţilor din România. Un cost de producție stabilizat în jurul valorii de 11 USD/bep a fost menținut ca rezultat al disciplinei stricte a costurilor, al creşterii timpului mediu între două defecţiuni (Mean Time Between Failures – MTBF), al optimizării operaţiunilor şi proceselor. Indicatorul MTBF a ajuns la 810 de zile, depăşind astfel, cu un an mai devreme, obiectivul de 800 de zile stabilit pentru 2021 şi, ca urmare, ambiţia pentru 2021 a fost revizuită la aproximativ 840 de zile. Rămânem angajaţi faţă de obiectivul stabilit pentru 2025, respectiv MTBF mai mare de 900 de zile, concentrându-ne în principal pe analiza

cauzelor, mentenanţa predictivă şi implementarea de noi tehnologii.

La final de 2020, aproximativ 75% din portofoliul sondelor noastre active şi 70% din instalaţiile de producţie erau automatizate şi modernizate. Obiectivul nostru este de a atinge un nivel de automatizare de 95% pentru sonde și de 90% pentru instalaţii până în 2025, îndreptându-ne astfel către sisteme automate de producţie care permit controlul de la distanţă, transformarea digitală a afacerii cu ajutorul sistemelor digitalizate a tehnologiilor operațiilor și al informației, integrare şi forţă de muncă cu aptitudini digitale.

Externalizarea zăcămintelor fără importanță strategică, precum şi a activităţilor conexe a continuat. Transferul a 40 de zăcăminte marginale către Dacian Petroleum S.R.L., ca parte a programului de optimizare a portofoliului având ca obiective raţionalizarea operaţiunilor şi concentrarea asupra celor mai profitabile zăcăminte de bază, este preconizat să se finalizeze în prima jumătate a anului 2021. În plus, externalizarea activităţilor conexe (de exemplu, cel mai recent proiect principal de externalizare a serviciilor generale de suprafaţă, preconizat să se finalizeze la sfârşitul primului trimestru al anului 2021) asigură o organizaţie Upstream capabilă să reacţioneze într-o manieră mai flexibilă, mai eficientă şi mai rapidă atât la factorii externi, cât şi interni, reducând nivelul de complexitate şi crescând eficienţa şi performanţa.

Maximizarea recuperării hidrocarburilor în condiții economice, prin implementarea de programe selecționate de recuperare îmbunătățită a țițeiului, reparații capitale la sonde şi foraj, va susține atingerea obiectivelor privind ratele finale de recuperare de 28% pentru ţiţei şi, respectiv, 55% pentru gaz. Inundarea cu apă sărată vâscoasă este tehnica de recuperare aplicată pentru proiectul pilot care se desfăşoară la zăcământul Independenţa, al doilea cel mai mare zăcământ de ţiţei onshore din portofoliul nostru local. Ținând cont de istoria îndelungată de exploatare, de scăderea presiunii şi de tipul de ţiţei greu produs, zăcământul a avut un declin de producție accentuat. Aplicarea acestei tehnologii îşi propune creşterea recuperării totale cu până la 15% din rezerva iniţială de ţiţei. Proiectul-pilot a început în 2019 şi, pe baza rezultatelor bune obținute de prima sondă de injecţie, o a doua sondă a fost pusă în producţie în iulie 2020. Rezultate încurajatoare au fost înregistrate şi, până la finalul anului 2020, am adăugat mai mult de 35.000 de barili producţie cumulată de la începutul proiectului. Utilizarea acestei tehnologii are potenţialul de a creşte producţia şi de a debloca rezerve în mai multe zăcăminte din portofoliul Upstream. Următorul candidat este zăcământul Vața şi, pentru viitor, sunt în evaluare alţi candidaţi.

Mai departe, una dintre priorităţile noastre rămâne maturarea rezervelor de clasă 4. Prin urmărirea oportunităţilor subexplorate din proximitatea zăcămintelor, aflate lângă infrastructura existentă, a programelor selecționate de redezvoltare a zăcămintelor şi a forajului de îndesire, ne așteptăm să fie adăugate rezerve semnificative. Oportunitățile din proximitatea zăcămintelor existente țintesc formațiuni aflate la peste 3.000 de metri adâncime, cu scopul de a pune volumele în producție cât mai repede, prin sonde de evaluare în apropierea instalațiilor, exploatând capacitățile existente.

Ne concentrăm eforturile în mod constant asupra protejării mediului, asigurând eficienţă energetică şi reducând emisiile de carbon, contribuind astfel la realizarea obiectivului companiei de a reduce intensitatea emisiilor de carbon din operațiuni cu 27% până în 2025, comparativ cu 2010. Printr-o abordare proactivă şi sustenabilă, am continuat investiţiile şi implementarea proiectelor care contribuie la reducerea emisiilor, optimizarea fluxurilor de producţie, modernizarea instalaţiilor și reducerea consumului de energie. Mai mult decât atât, am iniţiat proiecte-pilot pentru a utiliza energie regenerabilă şi a creşte eficienţa energetică (de exemplu, panouri fotovoltaice) şi am efectuat lucrări pentru suplimentarea cu 9 MW a capacităților de producție de energie electrică pe bază de gaze naturale / producție de energie electrică și termică în cogenerare, pentru a preveni arderea de gaze la faclă ca operațiune de rutină.

În Downstream Oil, chiar şi într-o perioadă atât de dificilă, actvitatea noastră de rafinare şi-a dovedit competitivitatea în regiune și suntem mândri de rezultatele noastre operaţionale la final de 2020: ~92% rată de utilizare, mult peste media europeană, şi un consum propriu sub 8%.

Reducerea amprentei de carbon este, de asemnea, una dintre preocupările noastre principale în Downstream Oil, astfel că iniţiativele ecologice au continuat în 2020. Ca urmare a unor investiţii de aproximativ 21 de milioane de euro începând cu 2018, rafinăria Petrobrazi şi-a mărit capacitatea de amestecare a bio-componenților în carburanți, de la 200 de kilotone la aproximativ 350 de kilotone de biocombustibili pe an. Conform reglementărilor europene, transpuse în cele locale, conţinutul de energie regenerabilă din carburanții pentru transport trebuie să crească de la 10% în 2020, la 14% în 2030, pentru a sprijini obiectivele de reducere a emisilor de gaze cu efect de seră generate de transport. Țintele

de bio-componenţi sunt stabilite ca ţinte de substituţie energetică, unde fiecare combustibil are definit un continut de energie diferit. OMV Petrom furnizează carburanţi cu un conţinut bio volumetric de 6,5% în motorină şi 8% în benzină. În plus, am realizat testarea pe teren pentru 1.000 de tone de ulei de rapiţă ca parte a procesului de utilizare a bio-uleiului şi am implementat iniţiative pentru o mai bună detectare şi reducere a emisiilor.

În segmentul de vânzări cu amănuntul, am instalat, până la final de 2020, panouri fotovoltaice în 82 de staţii din România, astfel că acestea pot fi alimentate cu energie verde şi reduc consumul de energie convenţională. Prin instalarea de panouri fotovoltaice, mai mult de 10% din necesarul de electricitate al staţiilor de alimentare cu carburanţi provine din energie solară. Panourile fotovoltaice produc mai mult de 30.000 kWh de energie verde pe an în fiecare staţie.

Pentru Downstream Gas, 2020 a fost un an cu realizări importante. Am înregistrat un volum record de vânzări de gaze naturale, de 57 TWh, cea mai mare producţie netă de energie electrică a centralei de la Brazi – 4.1 TWh – şi cea mai bună performanţă de până acum în activitatea de electricitate. Rezultatele noastre din 2020 întăresc, mai mult decât oricând, punctele forte ale modelului nostru de afaceri integrat în activitatea de gaze naturale și electricitate.

Cu scopul de a diversifica activitățile de aprovizionare și comercializare, ne-am diversificat în continuare sursele de achiziție a gazelor naturale, cumpărând volume adiţionale pentru a completa producţia proprie în scădere. Am continuat să lucrăm în direcția obiectivului nostru strategic pe termen lung de a ne consolida poziția de lider pe piața gazelor naturale în România, prin păstrarea şi extinderea portofoliului nostru de clienţi. Mai mult decât înainte, ne-am dovedit a fi un jucător-cheie pe piața de energie electrică în România, centrala electrică de la Brazi având o contribuție importantă pe piața serviciilor de echilibrare și auxiliare, datorită capacităților sale tehnice.

Ca partea a celui de al doilea pilon strategic – **dezvoltarea oportunităţilor de creştere** – maturarea resurselor proiectului Neptun rămâne unul dintre obiectivele noastre strategice cele mai importante în anii ce urmează. Toate condițiile prealabile – inclusiv cadrul de reglementare, stabilitatea fiscală, condițiile concurențiale, piața liberalizată a gazelor, precum și infrastructura de bază – trebuie să fie în vigoare pentru a permite dezvoltarea oricărei investiții de gaze de dimensiunea proiectului Neptun Deep.

În Downstream Oil, maximizarea profitabilității rafinăriei Petrobrazi și construirea unei afaceri sustenabile de rafinare rămân prioritățile noastre. Continuăm evaluarea oportunităților în domeniul petrochimiei și al produselor cu valoare mare, capitalizând pe flexibilitatea rafinăriei de a se adapta la noul mediu și de a utiliza hidrocarburi într-o manieră sustenabilă, contribuind la scăderea amprentei noastre de carbon.

În segmentul de vânzări cu amănuntul am obținut un volum de vânzări la nivel de stație de carburanți de aproape 5 milioane de litri în România, chiar și în contextul unei cereri scăzute, cauzate de pandemie, deoarece oamenii au preferat siguranța mașinilor personale în locul soluțiilor de transport public. Menținerea poziției de lider rămâne ambiția pe termen lung, diferențiindu-ne față de competitori prin strategia noastră bazată pe cele două mărci comerciale. Parteneriate strategice, programe de creștere a loialității clienților, design reîmprospătat al stațiilor de alimentare cu carburanți, precum și comunicare și campanii dedicate atragerii familiilor mai tinere sunt planurile noastre de menținere a mărcii naționale Petrom – „raport calitate/preț accesibil” – ca lider incontestabil pe piața de carburanți din România. Propunerea de valoare „servicii de înaltă calitate” pentru marca OMV va fi menținută prin oferirea constantă de combustibili de înaltă performanță și consolidarea promisiunii carburanților OMV Maxx Motion de a prelungi durata de viață a motorului, completată perfect de oferta VIVA ca diferențiator pe piață, îndeplinind promisiunea „energia pentru o viață mai bună".

După faza-pilot (iniţiată în luna mai 2017), parteneriatul cu Auchan Retail România a fost prelungit în august 2020, când contractul a fost semnat. Extinderea parteneriatului este un pas important, dar și un reper în strategia de a îmbunătăți experiența clienților noștri. Cu o singură oprire, clienții noștri vor avea posibilitatea de a-și face cumpărăturile, odată cu alimentarea cu carburanți, economisind astfel timp. Aceasta este o abordare unică și inovatoare pe piața românească și vine în întâmpinarea așteptărilor consumatorilor moderni și ale generației tinere, care au un program cotidian dinamic și alert. Continuăm în acest fel povestea de succes și ne consolidăm poziția pentru cel mai bun raport calitate-preț pe piaţa de carburanți din România. Planul este de a deschide până la 100 de magazine de proximitate pe an, aproximativ 400 în total până în 2025. OMV Petrom și Auchan Retail România vor investi în total mai mult de 50

de milioane de euro pentru renovarea celor 400 de stații de alimentare cu carburanți marca Petrom. Magazinele de proximitate MyAuchan vor înlocui spațiile comerciale existente în stațiile de alimentare marca Petrom, oferind clienților peste 2.500 de produse.

Urmărind tendințele pieței de energie, precum și presiunea crescută pentru reducerea amprentei de CO_2 în toate segmentele de activitate, dar și în domeniul transporturilor, strategia noastră privind segmentul de vânzari cu amănuntul este completată de atenția mai mare acordată tehnologiilor curate și mijloacelor de transport alternative. Iar când vorbim despre autoturisme, alternativa evidentă este electro-mobilitatea. Credem că răspunsul pentru nevoile de mobilitate ale clienților noștri este un mix care include carburanți și soluții alternative. Parteneriatele cu Enel X și Eldrive pentru electro-mobilitate marchează o nouă etapă pe drumul către o mobilitate sustenabilă. Prin aceste parteneriate contribuim la dezvoltarea infrastructurii de încărcare, care să susțină tranzitul mașinilor electrice în regiune și ne asigurăm prezența în domeniul electro-mobilității, extinzându-ne portofoliul de servicii pentru toți clienții noștri, indiferent de tipul de vehicule pe care le conduc. Estimăm că, până la finalul anului 2021, peste 40 de stații de încărcare pentru mașini electrice vor fi instalate în rețeaua noastră regională. Ne concentrăm pe a avea în rețea puncte de încărcare a mașinilor electrice de minimum 50 kW, pentru a asigura o reîncărcare rapidă a 80% din bateriile vehiculelor electrice în aproximativ 25 de minute – având în vedere necesitatea clienților noștri de a-și reîncărca mașinile atunci când sunt la drum și de obicei se grăbesc.

Ne-am redefinit prioritățile în Upstream în cadrul celui de-al treilea pilon strategic – **expansiunea regională** – concentrându-ne acum asupra regiunii Mării Negre și continuând să construim o poziție puternică în zonă. Urmărind strategia noastă de creștere, am făcut deja pași importanți pentru a ne extinde prezența offshore în zona Mării Negre, prin intrarea în Bulgaria și prin câștigarea unei licitații internaționale în Georgia.

În august 2020, OMV Petrom a finalizat achiziția OMV Offshore Bulgaria GmbH, obținând astfel licența de explorare offshore a perimetrului de mare adâncime Han Asparuh (OMV Petrom 42,86%, Total 57,14% Operator). Perimetrul Han Asparuh este situat în partea de vest a Mării Negre, în Bulgaria. Prima sondă de explorare, Polshkov-1, a fost forată în 2016. A urmat forarea a încă două sonde de explorare în 2017 (Rubin-1) și 2018 (Melnik-1). O extinsă campanie seismică 3D a fost finalizată în mai 2020, acoperind 5.614 km². Datele seismice sunt în curs de procesare în vederea maturării viitoarelor candidate pentru foraj.

În iunie 2020, OMV Petrom a fost selectată drept câștigătoare a licitației internaționale desfășurate pentru Perimetrul II Offsore, un perimetru de explorare cu o suprafață totală de 5.282 km², situat pe platoul continental și în zona economică a Mării Negre, în Georgia. Contractul de împărțire a producției a fost semnat în martie 2021. În calitate de operator, OMV Petrom va înființa o companie de operare în Georgia, va demara în 2021 studii geo-științifice și de mediu și va pregăti în anul 2022 o campanie seismică offshore 3D de amploare, care va permite o evaluare detaliată a potențialului acestui bloc.

În decembrie 2020, am semnat tranzacția pentru vânzarea participației de 100% în Kom-Munai LLP (KOM) și Tasbulat Oil Corporation LLP (TOC) din Kazahstan către Magnetic Oil Limited. KOM și TOC dețin licențele de producție pentru patru zăcăminte onshore. Încheierea tranzacției este supusă anumitor condiții suspensive, inclusiv aprobarea de către Ministerul Energiei din Kazahstan și este așteptată în prima jumătate a anului 2021.

Mai mult, în februarie 2021, OMV Petrom a semnat un memorandum de înțelegere cu Naftogaz Group, compania națională de petrol și gaze din Ucraina și unul dintre principalii jucători pe piața gazelor naturale din Europa Centrală și de Est, pentru cooperare în vederea stabilirii proiectelor comune de explorare și producție a gazelor naturale în Ucraina. Având în vedere strategia noastră de extindere a activităților în regiunea Mării Negre, Ucraina este un pas firesc pentru înțelegerea oportunităților din zonă.

În Downstream Gas, au fost făcuți pași în vederea dezvoltării operațiunilor în domeniul gazelor naturale și al energiei electrice pe piețele învecinate, sprijinind astfel ambiția de a ne transforma dezvolta din furnizor pe piața internă în jucător pe piața de energie regională, valorificând oportunitățile pieței și amprenta de afaceri existentă. Acest lucru va îmbogăți portofoliul nostru de vânzări și aprovizionare în regiune, va compensa impactul asupra portofoliului nostru a volumelor de gaze naturale din producția proprie în scădere, reducând în același timp riscul de concentrare pe piața românească.

Progresul implementării strategiei se reflectă în performanța noastră financiară. Deși anul 2020 a fost afectat de mediul economic nefavorabil şi de toate

provocările generate de pandemie, am înregistrat un flux de trezorerie extins după plata dividendelor pozitiv.

Călătoria digitală a OMV Petrom – oportunități inteligente de-a lungul lanțului valoric

În 2020, OMV Petrom a demonstrat nu numai capacitatea de a răspunde rapid și eficient provocărilor anului, ci a profitat și de oportunitățile oferite de digitalizare și de noile moduri de lucru. Compania a introdus munca de acasă și programul de lucru flexibil oriunde a fost posibil pentru a minimiza riscurile cu privire la sănătate în timpul pandemiei. Dincolo de aceasta, ritmul schimbării s-a accelerat în întreaga organizație pentru a îmbunătăți agilitatea afacerii. În acest sens, am făcut pași importanți pe calea simplificării și digitalizării cât mai multor procese posibil. Un astfel de exemplu excelent a fost adoptarea semnăturii digitale calificate în întreaga companie.

OMV Petrom a continuat să folosească tehnologiile digitale pentru a stimula performanța afacerii și generarea de valoare în toate diviziile de afaceri. Ca parte a programului **DigitUp** din Upstream, prin mediul tehnic GeoWorkspace, peste 170 de utilizatori OMV Petrom implicați în activități de explorare, dezvoltare și producție au accesat în siguranță toate aplicațiile critice în timp ce lucrau de la distanță. Instrumente inovatoare, cum ar fi o aplicație de inspecție vizuală care utilizează recunoașterea imaginilor pentru a colecta parametrii de proces pentru sonde și instalații, sau inspecțiile cu drone ale rezervoarelor de stocare a țițeiului, au fost utilizate pentru a reduce riscurile HSSE, pentru a efectua o analiză mai rapidă a datelor și pentru a reduce costurile. Prin implementarea controalelor avansate ale proceselor în două instalații de tratare a țițeiului și gazelor naturale din România, eficiența energetică și a resurselor este maximizată, iar durata de viață a echipamentelor crește.

În Downstream, inițiativele din cadrul programului-umbrelă **Digital Motion** cuprind de la metode avansate de analiză a datelor și instruirea de la distanță a operatorilor de la rafinăria Petrobrazi, până la inovații centrate pe clienți în activitățile de vânzare cu amănuntul și în cele comerciale. De exemplu, implementarea unui concept de culoare rapide în cinci stații de distribuție-pilot marca Petrom, care au terminale de plată în aer liber, a fost o premieră pe piața românească, menită să răspundă așteptărilor clienților moderni ale căror programe zilnice sunt dinamice și alerte. Alte exemple includ etichetarea electronică, facturarea online și sistemele moderne de gestionare a relației cu clienții. De asemenea, urmărim excelența logistică prin diferite proiecte inovatoare, cum ar fi un sistem pionierat de monitorizare pe lanțul de aprovizionare care evită contaminarea combustibililor, asigură siguranța produsului și monitorizarea acestuia pe întreg lanțul logistic, și care a fost implementat în România.

Strategia de sustenabilitate [iii]

OMV Petrom își propune să furnizeze energie accesibilă pentru dezvoltarea sustenabilă a societății. OMV Petrom are o lungă tradiție în promovarea unui comportament sustenabil și responsabil în ceea ce privește furnizarea de energie în scopul îmbunătățirii calității vieții oamenilor. În 2020, ne-am desfășurat activitatea într-un mod atent și responsabil, asigurând furnizarea de produse și servicii conform măsurilor speciale de siguranță și în condiții excepționale ca răspuns la pandemia COVID-19, fără a întrerupe activitățile operaționale și fără incidente.

Abordarea noastră în ceea ce privește sustenabilitatea

Sustenabilitatea pentru OMV Petrom înseamnă concentrarea asupra conducerii afacerii în mod responsabil, eficient și inovator. Ne-am angajat în crearea de valoare pe termen lung pentru companie și părțile interesate, în timp ce respectăm mediul înconjurător, sprijinim comunitățile în care ne desfășurăm activitatea și depunem eforturi pentru a sprijini obiectivele de dezvoltare durabilă ale Organizației Națiunilor Unite (ONU). Permanent facem tot ce ne stă în putință pentru a ne asigura că angajații noștri se întorc în siguranță acasă. Fiind o companie responsabilă, sprijinim comunitățile noastre locale să crească și să se dezvolte. Investim în mod constant în eficientizarea reducerii emisiilor de carbon rezultate din propriile operațiuni și portofoliu de produse, cu ajutorul noilor tehnologii.

Pe măsură ce cererea de energie la nivel mondial este în continuă creștere, cresc și îngrijorările legate de schimbările climatice. În plus, această provocare vine însoțită și de o așteptare din ce în ce mai mare ca companii precum a noastră să producă energie într-un mod mai curat și sustenabil. Credem că soluția pentru această provocare constă în găsirea unui echilibru între eforturile de protecție a climei, energia la prețuri accesibile și aprovizionarea fiabilă. Am construit **Strategia de sustenabilitate 2025** pe această fundație. Aceasta stabilește prioritățile noastre principale și face deja parte din ADN-ul companiei noastre. Este motorul tuturor acțiunilor noastre, de afacere solidă care acționează responsabil față de toate părțile implicate.

Au fost stabilite obiective măsurabile în **cinci domenii de interes**: „Sănătate, Siguranță, Securitate și Mediu (HSSE)", „Eficientizarea emisiilor de carbon", „Inovație", „Angajați", „Principii de afaceri și responsabilitate socială".

Sănătate, Siguranță, Securitate și Mediu (HSSE)

Sănătatea, siguranța, securitatea și protejarea mediului reprezintă prioritatea noastră principală în toate activitățile pe care le desfășurăm. Managementul proactiv al riscurilor este esențial pentru concretizarea viziunii HSSE „ZERO daune - FĂRĂ pierderi".

Obiective pentru 2025 și realizări din 2020

- Zero accidente mortale survenite în urma unui accident de muncă (**2020:** zero accidente mortale);
- Stabilizarea frecvenței incidentelor cu timp de lucru pierdut (LTIR) sub 0,30 la un milion de ore lucrate (**2020:** 0,15);
- Menținerea poziției de lider pentru rata evenimentelor în legătură cu siguranța proceselor[iv] (**2020**: poziție de lider menținută).

Managementul eficient al emisiilor de carbon

OMV Petrom se angajează să acționeze în ceea ce privește atenuarea schimbărilor climatice și gestionarea responsabilă a resurselor și se concentrează pe eficientizarea reducerii emisiilor de carbon rezultate din propriile operațiuni și portofoliul de produse. OMV Petrom susține obiectivele stabilite prin Acordul de la Paris și prin reglementările UE în ceea ce privește schimbările climatice.

Obiective pentru 2025 și realizări din 2020

- Reducerea intensității emisiilor de dioxid de carbon ale operațiunilor[v] cu 27% până în 2025 comparativ cu 2010 (**2020**: 26% reducere comparativ cu 2010);
- Niciun proiect nou cu ardere la faclă și ventilare de rutină și eliminarea arderii la faclă și ventilării de rutină până cel târziu în 2030 (**2020**: am continuat să implementăm proiecte în scopul eliminării proiectelor noi cu ardere la faclă și ventilare).

[iii] Toate informațiile privind realizările din 2020 se referă la date preliminare sau estimări; datele finale vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate pentru anul 2020, care va fi publicat până la data de 31 mai 2021;

[iv] Rata totală a evenimentelor de siguranță a procesului: (Nivelul 1 + Nivelul 2) / Numărul de ore de lucru din unitățile de afaceri (angajați și contractori). Această definiție exclude orele de lucru din funcțiile corporative Management general și finanțe în OMV Petrom;

[v] Emisiile de CO_2 echivalent produse pentru a genera un anumit rezultat comercial utilizând următorul indicator comercial specific (Upstream: t CO_2 echivalent/tep produs, rafinărie: t CO_2 echivalent / t capacitate de producție, electricitate: t CO_2 echivalent / MWh produs) consolidat într-un indice de operațiuni cu intensitatea emisiilor de dioxid de carbon al Grupului OMV, pe baza mediei ponderate a intensității emisiilor de dioxid de carbon în segmentele de activitate.

Inovare

OMV Petrom se concentrează pe investiții și parteneriate în inovare, cercetare și dezvoltare. Eforturile noastre de inovare se concentrează pe optimizarea producției, dezvoltarea de surse de energie inovatoare și adoptarea tehnologiilor digitale.

Obiective pentru 2025 și realizări din 2020

- Co-procesarea a circa 90.000 de tone de materii prime biogene pe an la rafinăria Petrobrazi până în 2025 (**2020**: au fost finalizate studiile de procesare; începerea lucrărilor de proiectare a proceselor);
- Implementarea de proiecte-pilot de recuperare îmbunătățită a țițeiului în Upstream în vederea creșterii factorului de recuperare al zăcămintelor noastre de țiței (**2020**: proiectul-pilot din cadrul zăcământului Independența a avut succes, se așteaptă rezultatele proiectului extins; a fost demarat un proiect similar în zăcământul Vața).

Angajați

OMV Petrom consideră că angajații săi reprezintă cheia succesului. Diversitatea reprezintă o prioritate ridicată, motiv pentru care sunt planificate măsuri specifice în acest domeniu. Concret, OMV Petrom depune eforturi pentru a crește proporția de femei în funcțiile de conducere prin programe de leadership și mentorat.

Obiective pentru 2025 și realizări din 2020

- Creșterea ponderii femeilor în funcții de management, la 30% (**2020**: 25,56%);
- Creșterea următoarei generații de talente prin intermediul angajaților proaspăt absolvenți (**2020**: au fost angajați 20 de proaspăt absolvenți);
- Măsurarea și creșterea nivelului de implicare a angajaților noștri (**2020**: am continuat programele dedicate acestui scop).

Principii de afaceri și responsabilitate socială

În cadrul OMV Petrom, avem o lungă tradiție de comportament responsabil față de angajați, mediu înconjurator și societate. OMV Petrom respectă Pactul Global al ONU, Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, precum și obiectivele ONU pentru Dezvoltarea Durabilă.

Obiective pentru 2025 și realizări din 2020

- Promovarea conștientizării valorilor și principiilor de etică în afaceri în rândul tuturor angajaților prin cursuri de formare și programe de comunicare în materie de conformitate (**2020**: 337 de angajați au fost instruiți pe subiecte referitoare la principiile de etică în afaceri);
- 20 de audituri ale furnizorilor, care acoperă aspecte de sustenabilitate, până în 2025 (**2020**: au fost efectuate 12 audituri ale furnizorilor);
- Sesiuni de instruire în domeniul drepturilor omului, pentru toți angajații care sunt expuși riscurilor legate de drepturile omului, până în 2025 (**2020**: 1.307 angajați au fost instruiți în domeniul drepturilor omului);
- Evaluarea Mecanismului de Reclamații în comunități al tuturor diviziilor de afaceri pe baza criteriilor de eficacitate ale ONU[vi]. (**2020**: 737 de plângeri au fost depuse și 575 au fost soluționate, în plus față de cele 101 din anul precedent);
- Menținerea licenței sociale de a funcționa, prin intermediul strategiilor, planurilor și bugetelor anuale de relații și dezvoltare comunitară, pe baza evaluării impactului social, nevoilor și riscurilor operațiunilor OMV Petrom (**2020**: peste 60 de proiecte implementate care acoperă mai mult de 65 de comunități locale din toate locațiile noastre; peste 6 mil. euro cheltuiți pentru proiecte sociale și de mediu).

Pentru informații suplimentare, vă rugăm să accesați secțiunea “Sustenabilitate” a site-ului nostru web www.omvpetrom.com.

[vi] Criterii: Legitim, accesibil, previzibil, echitabil, transparent, compatibil cu drepturile, sursă de învățare continuă, bazat pe implicare și dialog.

Strategia pentru oameni

Strategia pentru oameni a OMV Petrom este bazată pe cinci principii – **Spirit de echipă, Răspundere asumată, Pasiune, Spirit de pionierat și Performanță** – care ne ghidează pentru a obține o dezvoltare sustenabilă a afacerii. Aceasta este gestionată de Departamentul de Resurse Umane, având ca scop sprijinirea implementării a patru priorități prin intermediul unor inițiative care vizează:

- Consolidarea capacității de leadership;
- Concentrarea pe cultură și performanță;
- Creșterea agilității organizaționale;
- Menținerea atractivității locurilor de muncă oferite și a poziției de angajator de top.

Programe specifice desfășurate în 2020

- Implementarea **Get to Know and Grow** – o inițiativă de dezvoltare adresată angajaților Core Top Talents, condusă de membrii Directoratului OMV Petrom. Programul a constat în discuții de dezvoltare interdepartamentale între membrii Directoratului și Core Top Talents;
- **Lansarea programului Career Round Table** – un program care a avut ca scop îmbunătățirea vizibilității și mobilității interdepartamentale ale talentelor, în același timp valorificând mai mult resursele interne ale companiei în căutarea de talente pentru diverse proiecte și roluri;
- **Organizarea webinariilor de Employer Branding** – evenimente online pentru studenți și tineri absolvenți (aproximativ 100 de participanți) care au avut rolul de a consolida brandul de angajator și de a spori gradul interacțiunii cu următoarea generație de profesioniști;
- **Lansarea Crowdsourcing** – inițiativa a implicat 20 de tineri absolvenți și studenți, 8 mentori interni și facilitatori care au lucrat în echipe pe tema*: Unboxing employee experience - care sunt așteptările noii generații de la un loc de muncă?*

Programe de training

În total, în 2020, am oferit angajaților noștri 135.285 de ore de instruire, dintre care 22.187 de ore au fost sesiuni de instruire online.

Inițiative privind diversitatea și incluziunea

În 2020, la nivelul OMV Petrom, am început programele de Diversitate și Incluziune prin organizarea unui atelier față în față cu privire la modul de combatere a prejudecății de gen la locul de muncă, pentru un grup de femei. Odată ce pandemia a început, programele au continuat în mediul virtual.

Mai mult, în 2020, am început planificarea pentru inițiative suplimentare care vor fi lansate în 2021, cum ar fi Diversity Talks, o serie de evenimente bazate pe povești de succes în diversitate care are ca scop:

- Creșterea gradului de conștientizare cu privire la principalele subiecte privind diversitatea de interes pentru Grupul OMV Petrom;
- Identificarea subiectelor relevante privind diversitatea sau nevoile imediate ale companiilor / grupurilor din întreaga lume;
- Colectarea și prezentarea celor mai bune practici existente în întregul Grup, precum și promovarea celor mai relevante experiențe;
- Construirea unei comunități de experți și ambasadori ai diversității care va putea aborda și trata în mod constructiv principalii indicatori privind diversitatea.

Informații suplimentare vor fi disponibile in Raportul de sustenabilitate pentru anul 2020, care va fi publicat până la data de 31 mai 2021.

Mediul macroeconomic

Tendințe macroeconomice și sectoriale globale

În 2020, economia globală s-a confruntat cu o criză profundă și rară, declanșată de pandemia COVID-19, ce a avut efecte atât asupra asupra sănătății populaţiei, cât și asupra economiei. Ca urmare a măsurilor excepționale impuse de guvernele din întreaga lume pentru a contracara pandemia, economia globală s-a contractat abrupt, cu 3,5%, suferind cea mai gravă recesiune de după Marea Depresiune. Volumul comerțului mondial s-a prăbușit cu 9,6%, ca urmare a încetinirii semnificative a activităţii economice din prima jumătate a anului. Factorii de decizie politică și băncile centrale au reacţionat rapid şi au implementat o serie de scheme de sprijin fără precedent, adresate susţinerii gospodăriilor, întreprinderilor și pieţelor financiare. La nivel mondial, acțiunile întreprinse au cumulat 14 trilioane USD în sprijin fiscal pentru economie, în jur de 16% din PIB-ul global, și 9 trilioane USD în sprijin monetar, prin reduceri ale dobânzii și alte măsuri ale băncilor centrale. Ca urmare a impunerii stărilor de necesitate, unele sectoare economice au fost afectate mai puternic decât altele, turismul, călătoriile, industria ospitalității și cea a divertismentului fiind printre cele mai afectate. Cu toate acestea, în pofida pandemiei care a provocat costuri economice semnificative, recesiunea nu a fost atât de profundă pe cât anticipau temerile inițiale, iar recuperarea ulterioară, care a început în a doua jumătate a anului, a fost mai puternică decât așteptările. Vânzările cu amănuntul și construcţiile de locuinţe noi au avut o redresare parţială, susținute de creșterea ratei de economisire a gospodăriilor în timpul stării de necesitate. Economia SUA s-a contractat cu doar 4,9%, ajutată de achizițiile de datorii la scară largă ale Rezervei Federale, de plățile directe în numerar către gospodării și de nivelul redus al ratei dobânzii în economie, practic zero. Deși Japonia nu a impus o stare de necesitate, economia s-a contractat cu 5,1%, întrucât cererea guvernului de închidere voluntară a afacerilor la începutul crizei a fost respectată pe scară largă. Economia chineză a fost o excepție rară, cererea internă rămânând în teritoriu pozitiv, reușind să crească cu 2,3%, beneficiind astfel de măsurile stricte luate pentru a aduce pandemia sub control.

Uniunea Europeană (UE) a fost una dintre regiunile de pe glob cele mai afectate de pandemie. Economia UE a scăzut cu 6,4%, deoarece serviciile, care reprezintă o mare parte din aceasta, au fost grav afectate de restricțiile de mobilitate. Contracția producției industriale a atins recorduri postbelice în majoritatea economiilor UE, înregistrând 5% în Germania, 8,3% în Franța, 8,8% în Italia și 11% în Spania. Creşterea exporturilor, determinată în special de cererea din China și de o redresare parțială a investițiilor în a doua jumătate a anului, a atenuat scăderea abruptă a consumului privat. Activitatea de producție a continuat să avanseze, în pofida reapariției din toamnă a virusului, susținută parțial de creșterea cererii externe. Piaţa forței de muncă din UE, care a fost supusă unor tensiuni severe în prima jumătate a anului, a beneficiat de scheme de muncă pe termen scurt și de alte politici de sprijin guvernamental, limitând astfel expansiunea șomajului și prevenind pierderile mari de venit ale gospodăriilor. Ca răspuns la circumstanțele economice extraordinare, Consiliul European a înființat un fond masiv de recuperare şi redresare în valoare de 750 mld. euro, finanțat – în premieră – de obligațiuni suverane europene, pentru a sprijini reformele și investițiile în țările membre.

Prețurile de consum din economiile avansate au crescut anualizat cu doar 0,7%, influenţate de scăderea cererii. Rata inflației anuale în UE a ajuns la 0,2%, de la 1,6% în anul anterior, afectată parțial de scăderi substanțiale ale inflației preţurilor serviciilor de transport, de prețurile mai mici ale petrolului și de o reducere temporară a cotei de TVA din Germania în a doua jumătate a anului. Pieţele financiare au fost volatile și, după o cădere considerabilă la începutul anului 2020, şi-au revenit, ajutate de măsurile de expansiune monetară semnificative ale celor mai mari bănci centrale din lume. Principalii indici bursieri din SUA, Japonia și China au înregistrat câștiguri în 2020, în timp ce majoritatea celor din Europa de Vest, cu excepția Germaniei și Olandei, au încheiat anul în scădere

Cererea globală totală de petrol a scăzut cu o valoare-record de 8,8 mil. bbl/zi, atingând 91,2 mil. bbl/zi în 2020, din cauza restricțiilor de călătorie induse de stările de necesitate, care au influențat puternic cererea. Atât țările OCDE, cât și cele care nu sunt membre ale OCDE au suferit o scădere substanțială a consumului de petrol, de 11,8% și, respectiv, 6,1%, din cauza modificărilor structurale ale cererii de petrol și alte produse petroliere, induse de activitatea economică redusă din timpul pandemiei. Cererea de combustibil pentru avioane, în special, a scăzut cel mai mult, cu peste 3 mil. bbl/zi în 2020. Restricțiile de călătorie interne și internaționale au afectat puternic sectorul aviației, reducând traficul aerian de pasageri cu 60%. **Oferta globală de petrol** a răspuns la reducerea fără precedent a cererii, scăzând cu 6,6 mil. bbl/zi. În luna aprilie, într-un stadiu încă incipient al pandemiei, OPEC și Rusia au încheiat un acord care a generat cea mai mare reducere istorică a producţiei de petrol. Acordul, susținut de SUA și G20, a eliminat 9,7 mil. bbl/zi de pe piața mondială a petrolului, echivalentul a aproape 10% din oferta globală. Deși reducerile producției de petrol au fost treptat diminuate pe tot

parcursul anului, pe măsură ce economiile și-au revenit și stocurile mondiale de petrol au fost reduse, stocurile au rămas peste nivelul de dinaintea crizei. Scăderea profundă a producției de petrol, în special în Arabia Saudită, a generat o capacitate excedentară de țiței a OPEC de 6,1 mil. bbl/zi în 2020, cu mult peste media de 2,4 mil. bbl/zi a ultimului deceniu.

Prețul petrolului a fluctuat semnificativ ca răspuns la incertitudinea ridicată a pieței. Numai în primele patru luni ale anului, prețul Brent a scăzut cu 70% ca răspuns la îngrijorările legate de oferta în exces și la reducerea cererii declanșate de pandemie. Scăderea prețului petrolului a fost agravată de scurtul război al prețului dintre Arabia Saudită și Rusia, care inițial nu au căzut de acord cu privire la strategia colectivă de reducere a producției. Decizia Arabiei Saudite de a inunda piețele globale cu ţiţei a adâncit scăderea prețurilor petrolului în primele luni ale anului. Prăbușirea cererii, alături de lipsa imediată a capacităţilor de stocare, a împins cotaţia WTI în SUA pentru livrările din luna mai, pentru foarte scurt timp, chiar în teritoriu negativ, pentru prima dată în istorie, la -40 USD/bbl. Începând cu luna mai, prețul petrolului a urmat o tendință ascendentă, susținută de redresarea economică treptată, acordul de reducere a producției de petrol între OPEC și Rusia și, spre sfârșitul anului, de speranța unei lansări relativ rapide a vaccinurilor. Prețul mediu Brent a scăzut în 2020 cu 34,8% față de anul anterior, până la 41,8 USD/bbl, în timp ce prețul mediu Ural a fost de 41,6 USD/bbl, cu 35,2% mai mic comparativ cu 2019. Ecartul mediu între prețul Brent și Ural a crescut la 0,26 USD/bbl, de la 0,02 USD/bbl în 2019.

România – tendințe macroeconomice și sectoriale

Pandemia COVID-19 a întrerupt performanța economică solidă a României înregistrată în ultimii ani. Datele preliminare arată că economia României s-a contractat cu 3,9% în 2020. Deși scăderea produsului intern brut (PIB) a fost semnificativă, aceasta a fost mai puțin severă decât media UE. Impactul economic al stării de necesitate, impusă pe o perioadă de două luni de la mijlocul lunii martie până la mijlocul lunii mai, a fost asimetric la nivelul diverselor sectoare de activitate. Închiderea magazinelor și limitarea mobilității au afectat inițial disproporționat sectorul producţiei, hotelurile și restaurantele, activităţile de divertisment și comerțul cu amănuntul. Aceste efecte au fost mai reduse în a doua jumătate a anului, când autoritățile au reacţionat diferit la creşterea numărului de infecţii, prin impunerea stărilor de alertă sau măsuri localizate de închidere parţială a economiei, blocări specifice și impunerea unei stări de alertă. În pofida redresării parțiale înregistrate în a doua jumătate a anului, producția industrială a scăzut cu 9,3% în 2020, cea mai mare contracţie din istoria recentă. Construcțiile, care reprezintă aproximativ 7% din PIB, au performat peste așteptări. Volumul construcţiilor a avansat cu 15,9% anual, șantierele fiind menținute deschise chiar și pe timpul stării de necesitate. Cererea de produse și servicii IT a crescut, pe măsură ce anumite activități economice s-au mutat online, ajutând sectorul să avanseze cu 10,4%. Consumul intern, care a fost principalul motor de creștere în ultimul deceniu, a scăzut cu 3,4%. Vânzările cu amănuntul au fost reziliente și, după contracţia din perioda în care a fost activată starea de necesitate, au înregistrat o creștere de 2,2% pentru întregul an.

Răspunsul guvernului la pandemie a fost similar cu cel adoptat de alte țări ale UE. Măsurile s-au axat în primul rând pe limitarea scăderii veniturilor populaţiei determinate de starea de necesitate și pe sprijinirea sistemului de sănătate. Impulsul fiscal imediat a constat din cheltuieli guvernamentale suplimentare direcţionate către resursele medicale, șomajul tehnic – prin plata a 75% din salariul brut – și subvenții pentru întreprinderile mici și mijlocii. Acest lucru a făcut ca piața forței de muncă să răspundă crizei mai bine decât se aștepta inițial. Deşi rata șomajului a crescut la 5,5% în iulie, de la 2,8% în ianuarie, ulterior a scăzut la 4,9% la sfârșitul anului. Puterea de cumpărare a gospodăriilor a fost, de asemenea, menținută, în medie, creând premisele pentru o recuperare mai rapidă. Un alt set de politici s-a axat pe amânarea plăţilor, inclusiv impozite la buget sau moratoriu de rambursare a împrumuturilor bancare pentru debitorii afectați. Alte măsuri au vizat furnizarea de lichidități sau acordarea de garanții sectorului privat, prin linii de credit prin băncile locale. Spațiul fiscal al autorităților era limitat, fiind constrâns de deficitul bugetar mare deja existent la sfârşitul anului anterior. Cumulat, sprijinul fiscal al guvernului pentru economie a echivalat cu aproape 4% din PIB, aproape jumătate din acesta constând în garanții guvernamentale. Acesta a fost considerabil mai mic decât sprijinul fiscal primit de alte economii din regiune, unde a fost, în medie, de două până la trei ori mai mare.

Dezechilibrele macroeconomice s-au deteriorat și mai mult în 2020. Deși deficitul de cont curent a rămas practic neschimbat ca pondere în PIB, cheltuielile guvernamentale adiţionale pentru măsurile legate de pandemie, creșterea cu 14% a pensiilor publice și scăderea veniturilor curente, împreună, au condus la adâncirea deficitului bugetar la 9,8% din PIB, mai mult decât dublu comparativ cu anul anterior. Împrumuturile guvernamentale suplimentare au dus la creşterea

semnificativă a raportului datoriei publice în PIB cu peste 12 puncte procentuale, la 47,7%. Chiar şi în aceste condiţii, riscul de țară a scăzut treptat pe parcursul anului. Randamentele obligațiunilor de stat au scăzut pe toate scadențele, susținute parțial de lichiditatea globală crescută. Ratingul de țară al României a fost menținut pe ultima treaptă a nivelului investiţional, după o revizuire descendentă a perspectivelor de către două dintre cele trei agenții internaționale de rating.

Inflația prețurilor de consum a încheiat anul cu 2,1%, influențată de slăbirea cererii și de prețurile mai mici ale mărfurilor. Cursul de schimb RON/EUR a fost foarte stabil în 2020, având în vedere incertitudinile mari cu care s-au confruntat diverse sectoare economice. După o ușoară creștere în prima parte a anului, volatilitatea RON față de EUR s-a redus ulterior. Nivelul global al volatilității RON-EUR a rămas scăzut, comparativ cu alte cursuri de schimb din regiune. Față de USD, RON a fost mai volatil, determinat în mare parte de comportamentul EUR-USD. În medie, în 2020, RON a scăzut atât față de EUR, cât și de USD cu 1,9%, respectiv cu 0,1%.

Resursele totale de energie ale României au scăzut cu 10,8% în 2020, la 31,4 mil. tep, ca răspuns la cererea mai mică. Atât producția internă, cât și importurile de cărbune, petrol și gaze naturale s-au redus substanțial. Aprovizionarea cu petrol a scăzut cu 14,9% până la 10,2 mil. tep, din cauza restricțiilor de mobilitate generate de impunerea stărilor de urgență şi alertă, care au limitat cererea de combustibil. Cifra de afaceri a vânzărilor combustibililor cu amănuntul a scăzut cu 8,0% comparativ cu anul trecut. Aprovizionarea internă cu gaze naturale a scăzut cu 9,7% până la 7,3 mil. tep, importurile de gaze scăzând, de asemenea, cu 20,8% până la 1,7 mil. tep.

Performanța operațională a segmentelor de activitate

Upstream

Upstream în cifre [1]

	2020	2019	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei) [2]	6.162	9.541	(35)
Rezultat din exploatare (mil. lei) [3]	(985)	2.589	n.m.
Elemente speciale (mil. lei)	(992)	(255)	(289)
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale (mil. lei)	7	2.845	(100)
Rezultat din exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări (mil. lei)	2.305	5.342	(57)
Investiții (mil. lei) [4]	2.382	3.269	(27)
Investiții de explorare (mil. lei)	195	427	(54)
Producția totală a Grupului (mil. bep)	52,98	55,35	(4)
din care în România (mil. bep)	50,51	52,97	(5)
Volumul total de vânzări hidrocarburi (mil. bep)	50,33	52,09	(3)
Cost de producție (USD/bep)	10,88	10,90	(0)
Rezerve dovedite la 31 decembrie (mil. bep)	473	504	(6)
din care în România (mil. bep)	451	477	(5)

[1] Pentru informații despre performanța financiară a segmentului, vă rugăm să consultați secțiunea relevantă din Raportul Directoratului, de la paginile 43-56;
[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

Rata incidentelor cu timp de lucru pierdut (LTIR) (angajați și contractori) s-a îmbunatățit până la valoarea de 0,20, comparativ cu valoarea de 0,40 din anul 2019. În 2020 nu s-a produs niciun deces în operațiunile noastre.

În Upstream, a continuat și în 2020 implementarea Programului de Cultură a Siguranței, adaptat la contextul COVID-19. Am efectuat evaluări ale maturității culturii siguranței și ulterior am definit planuri de acțiune corespunzătoare. Mai mult, principiile de siguranță ale OMV Petrom au fost promovate prin numeroase ateliere organizate în diferite unități de afaceri.

Am continuat să ne concentrăm pe managementul eficient al emisiilor de carbon în operațiunile noastre, reușind o reducere de 24,3% a intensității emisiilor de carbon[vii] în 2020 față de 2019. Măsurile noastre de îmbunătățire au inclus modernizarea, înlocuirea și/sau optimizarea infrastructurii de procesare și transport a gazelor. Continuăm să acționăm în direcția atenuării schimbărilor climatice prin dezvoltarea de proiecte care contribuie la atingerea obiectivului nostru zero gaze arse la faclă și suflate ca operațiune de rutină până cel mai târziu în 2030.

Operațiunile Upstream în România

Explorare

În iulie 2019, ANRM a anunțat lansarea unei noi runde de licențe pentru România, cuprinzând 28 de perimetre de explorare a țițeiului și gazelor (22 onshore și șase offshore). Începerea oficială a procesului de licitație pentru perimetrele onshore este așteptată în 2021. Am evaluat perimetrele oferite în 2020 și am selectat mai multe blocuri de interes.

În februarie, OMV Petrom a finalizat o amplă campanie de achiziție de date seismice 3D, de peste 1.500 km^2, în perimetrul de explorare VIII - Urziceni Est împreună cu Hunt Oil Company of Romania S.R.L. în calitate de operator. Procesarea a fost în curs de desfășurare în restul anului 2020.

În martie, sonda de mare adâncime 4700 Bărbătești a fost testată în mai multe zone ale rezervorului, dar niciunul dintre teste, inclusiv monitorizarea ulterioară a

[vii] Detalii vor fi disponibile in Raportul de sustenabilitate pentru 2020 al OMV Petrom.

presiunii, nu a dus la un debit sustenabil comercial în contextul prețurilor pe termen lung revizuite. Sonda 6600 Băicoi, forată în 2018, a fost testată în T4/20; în pofida unui debit inițial încurajator, volumele dovedite au fost prea mici pentru a fi comerciale.

În septembrie, o nouă sondă de explorare a fost forată împreună cu Hunt Oil ca operator în apropierea zăcământului Padina din blocul VIII - Urziceni Est, dar nu a găsit hidrocarburi care să poată fi exploatate comercial. Sondele de explorare ale OMV Petrom, care erau planificate pentru 2020, au fost amânate până în 2021/2022 din cauza crizelor cauzate de COVID-19 și de prețul petrolului.

Producție

La sfârșitul anului 2020, OMV Petrom desfășura operațiuni în 193 de zăcăminte comerciale de țiței și gaze în România (sfârșitul anului 2019: 193).

În România, producția de hidrocarburi a OMV Petrom a scăzut cu 4,7% față de nivelul din 2019, până la 50,51 mil. bep (sau 138,0 mii bep/zi). Producția de țiței și condensat a scăzut cu 2,8%, până la 23,38 mil. bbl (sau 3,25 mil. tone), în timp ce producția de gaze naturale a scăzut cu 6,2%, până la 27,13 mil. bep (sau 4,15 mld. mc).

Producția offshore a reprezentat 16,4% din producția totală de hidrocarburi a OMV Petrom din România (5,4% din producția de țiței și condensat și 25,8% din producția de gaze naturale).

Producția de țiței obținută utilizând tehnici îmbunătățite de recuperare a reprezentat 25% din producția totală de țiței a OMV Petrom din România. Țițeiul greu, reprezentând țițeiul cu densitate mai mare de 900 kg/m3, a contribuit în proporție de 36% la producția totală de țiței și condensat.

Consumul intern de gaze pentru operațiunile Upstream din România a fost de 9,5% din producția totală de gaze (2019: 10,1%).

Declinul natural și activitățile de mentenanță au fost principalii factori care au afectat producția din România în 2020. Excluzând efectul zăcămintelor vândute, declinul producției a fost de 4,5% față de anul precedent.

Producția totală a fost susținută de producția sondei 4461 Totea Sud, pusă în producție în T4/19, și de contribuția excelentă a sondelor noi și a activităților de reparații capitale.

2020 a fost un an activ în ceea ce privește activitățile de rutină în Upstream, cu o medie de 97 de formații disponibile care au efectuat 830 de reparații capitale și în jur de 4.600 intervenții la sonde. Toate acestea au dus la o valoare a indicatorului timp mediu între două defecțiuni (Mean Time Between Failures – MTBF) de 810 de zile, o îmbunătățire comparativ cu 737 de zile în 2019.

Proiecte-cheie

În 2020, activitățile de foraj au atins în luna februarie un maxim de 10 instalații de foraj active în licențele operate de OMV Petrom, înainte ca activitatea să fie afectată de pandemia COVID-19. În pofida impactului pandemiei și în acord cu strategia noastră de a sprijini creșterea ratei de înlocuire a rezervelor, în 2020 au fost forate în total 63 de sonde noi și sidetrack-uri.

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.

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

- **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 2020, proiectul a intrat în faza de proiectare detaliată.

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

Activitățile principale aferente FRD Suplac Faza 2, precum și un proiect din infrastructura-cheie „Stația de tratare a apei potabile” au fost executate în 2020, în timp ce alte două proiecte, „Modernizarea depozitului Suplac” și „Oxidatorul Termic Regenerativ (OTR)”, așteaptă punerea în operare.

Ultimul proiect din infrastructura-cheie, „ Modernizarea stației de tratare gaze Abrămuț” este în curs de evaluare pentru investiții ulterioare în zonă.

- **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 scăderea presiunii de abandon a

câmpului, prin instalarea a trei noi compresoare acționate electric și integrarea acestora în sistemele Parcului 4540 Totea din Zona de Producție Oltenia.

Faza de execuție a început în martie 2020, urmată de începerea activităților de construcție la sfârșitul lunii iulie. Până la sfârșitul anului, principalele lucrări civile au fost finalizate și echipamentele cele mai importante au fost livrate pe șantier.

Portofoliul offshore

▶ **Eliminarea blocajelor și optimizarea producției Petromar**

Acest nou proiect de creștere din cadrul programului offshore intenționează să combată declinul prin instalarea unei capacități suplimentare de compresie și prin scăderea presiunii la capul sondei în cazul mai multor sonde existente. După efectuarea unui studiu de fezabilitate, proiectul a fost lansat oficial în decembrie 2020.

▶ **Programul de Rejuvenare**

În pofida condițiilor dure din 2020, acest program, care vizează îmbunătățirea domeniilor-cheie de siguranță și integritate a procesului, a progresat cu o serie de proiecte, după cum urmează: un proiect care vizează implementarea unei redundanțe la sistemul de control pe platforma centrală și alte patru platforme, trei proiecte de oprire, un nou proiect de înlocuire a unei macarale, precum și înlocuirea a două turbine cu gaz pentru a asigura alimentarea cu energie electrică.

Trei noi proiecte au început în 2020: proiectul de monitorizare online care vizează detectarea rupturilor în stâlpi sau grinzi principale, un proiect de consolidare a structurii de oțel submarin a platformei Pescăruș și un proiect de prelungire a certificatului de durată de viață pentru toate platformele pentru încă cinci ani.

Cu aproximativ 120 mil. euro investiți până acum, acest program demonstrează angajamentul nostru deplin față de operațiunile din regiunea Mării Negre.

▶ **FRD Petromar**

Principalul obiectiv al FRD Petromar este creșterea producției offshore prin dezvoltarea de rezerve suplimentare în zăcământul Sinoe și minimizarea costurilor de dezvoltare prin resăparea laterală a sondelor neproductive existente, precum și modernizarea instalațiilor aferente. Proiectarea de detaliu ar putea fi finalizată în conformitate cu strategia aprobată. Având în vedere contextul economic dificil al anului 2020, echipa de proiect a reconsiderat strategia de execuție și a dezvoltat o opțiune alternativă pentru Platforma Fixa Sonde numarul 8. Proiectarea a fost lansată la sfârșitul anului 2020 și pregătirea pentru FID este în curs.

Parteneriate

Încă din iulie 2010, în vederea optimizării portofoliului de active existente, OMV Petrom a încheiat 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 22 de zăcăminte 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 2020 au fost efectuate 37 de reparații capitale de către contractori în cadrul PEC-urilor. **Producția totală anuală a PEC-urilor** în 2020 a fost de 6,5 mii bep/zi (2019: 7,3 mii bep/zi), din care: PEC Țicleni 3,8 mii bep/zi, PEC Turnu 1,0 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.

În cadrul **asocierii în participațiune cu Hunt Oil** (50% OMV Petrom, 50% Hunt Oil ca operator), în 2020 am realizat o producție de 1,5 mii bep/zi (partea OMV Petrom). Sonda Padina Nord 2 a fost pusă în producție în decembrie 2020.

Producția totală din PEC-uri și din asocierile în participațiune înregistrată în 2020 a fost de 8,0 mii bep/zi (2019: 8,7 mii bep/zi), reprezentând 5,8% din producția totală a OMV Petrom din România.

Operațiunile internaționale Upstream

În **Kazahstan**, OMV Petrom deține licențe de dezvoltare și producție pentru zăcămintele TOC (Tasbulat, Aktas, Turkmenoi) și pentru zăcământul Komsomolskoe. În 2020, producția medie de țiței și gaze naturale în Kazahstan a crescut cu 4,2% față de 2019, la 2,47 mil.

bep (6,8 mii bep/zi), ca rezultat al creșterii activităților de intervenție și reparații capitale cu un total de 11 reparații capitale și 49 de intervenții la sonde efectuate.

În decembrie 2020, OMV Petrom a semnat tranzacția pentru vânzarea a 100% din participația sa în Kom-Munai LLP (KOM) și Tasbulat Oil Corporation LLP (TOC) către Magnetic Oil Limited, cu închiderea preconizată în prima jumătate a anului 2021.

În august 2020, OMV Petrom a finalizat tranzacția pentru achiziționarea OMV Offshore Bulgaria GmbH și a intrat în blocul de explorare Han-Asparuh. Han-Asparuh este situat în vestul Mării Negre în **Bulgaria**, la sud de blocul Neptun Deep din România și are o suprafață de 13.819 km² cu adâncimi maxime ale apei de peste 2.000 m. OMV Petrom deține o cotă de 42,86% din licență, alături de Total (57,14%), care este operatorul. Procesarea a 5.614 km² de date seismice 3D achiziționate în prima jumătate a anului 2020 este în curs de desfășurare pentru maturarea viitoarelor candidate pentru foraj.

În iunie 2020, OMV Petrom a fost selectată drept câștigătoare a licitației internaționale deschise organizate de Ministerul Economiei și Dezvoltării Durabile din **Georgia** pentru Perimetrul II offshore. Blocul de explorare acoperă o suprafață totală de 5.282 km² și este situat pe platoul continental și în zona economică a Mării Negre, în Georgia. Contractul de împărțire a producției a fost semnat în martie 2021.

Producția în 2020

	Țiței și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	**mn bbl**	**mld. mc**	**mil. bep**	**mil. bep**
România	3,25	23,38	4,15	27,13	**50,51**
Kazahstan	0,27	2,13	0,06	0,34	**2,47**
Grupul OMV Petrom	**3,52**	**25,51**	**4,21**	**27,47**	**52,98**

Rezerve dovedite la 31 decembrie 2020

	Țiței și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	**mil. bbl**	**bcf**	**mil. bep**	**mil. bep**
România	38,8	279,0	928,7	172,0	**451,0**
Kazahstan	2,5	19,8	12,0	2,0	**21,8**
Grupul OMV Petrom	**41,3**	**298,8**	**940,7**	**174,0**	**472,8**

Rata de înlocuire a rezervelor [viii]

La 31 decembrie 2020, **rezervele totale dovedite de țiței și gaze** din portofoliul Grupului OMV Petrom erau de 473 mil. bep (din care 451 mil. bep în România), în timp ce **rezervele dovedite și probabile de țiței și gaze** erau de 761 mil. bep (din care 720 mil. bep în România).

Pentru anul 2020, rata de înlocuire a rezervelor la nivel de Grup, calculată individual, a scăzut la 41% (2019: 49%), în timp ce în România a crescut la 48% (2019: 39,5%). Media pe ultimii trei ani a ratei de înlocuire a rezervelor pentru Grup a crescut la 44% în 2020 (2019: 42%), iar în România a crescut la 43% (2019: 38%). Grupul OMV Petrom a reușit să își crească rata de înlocuire a rezervelor datorită rezultatelor favorabile din programul de foraj și reparații capitale, precum și datorită proiectelor noi.

[viii] Inclusiv efectul vânzării a nouă zăcăminte marginale în 2019.

Downstream

Downstream Oil

Downstream Oil în cifre [1]

		2020	2019	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei)[2]		13.657	18.346	(26)
Rezultat din exploatare (mil. lei)[3]		1.060	1.475	(28)
Elemente speciale (mil. lei)		49	(204)	n.m.
Efecte CCA (mil. lei)		(442)	178	n.m.
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale (mil. lei)[4]		1.454	1.501	(3)
Rezultat din exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări (mil. lei)		1.810	2.223	(19)
Investiții (mil. lei)		793	818	(3)
Rata de utilizare a rafinăriei (%)		92	97	(5)
Input rafinare (mii tone)		4.499	4.727	(5)
Țiței procesat (mii tone)[5]		4.097	4.306	(5)
Vânzări totale produse rafinate (mii tone)		4.993	5.462	(9)
din care:	Benzină (mii tone)	1.291	1.310	(1)
	Motorină (mii tone)	2.518	2.702	(7)
	Kerosen/combustibil de aviație (mii tone)	126	289	(56)
	Păcură și bitum (mii tone)	329	342	(4)
din care:	Vânzări cu amănuntul (mii tone)[6]	2.619	2.847	(8)

[1] Pentru informații despre performanța financiară a segmentului, vă rugăm să consultați secțiunea relevantă din Raportul Directoratului de la paginile 43-56;
[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 (campanii precum „Regulile de aur și regulile suplimentare de salvare a vieții” și „Fii înțelept, rămâi în siguranță”, precum și programul „Coordonarea activității de îmbunătățire a culturii siguranței”).

Indicatorul LTIR (angajați și contractori combinat) în segmentul Downstream Oil a fost de 0,10, reprezentând o valoare mai bună decât valoarea de referință la nivel internațional.

În 2020, dată fiind situația pandemiei care a determinat o rată de utilizare a rafinăriei mai scăzută, cu mai puțin țiței procesat, intensitatea emisiilor de carbon[ix] în rafinărie a crescut cu 4,1% față de 2019.

Performanța operațională

Performanța operațională și eficiența energetică ale rafinăriei Petrobrazi au rămas la niveluri competitive. În 2020, indicatorul marjă de rafinare al OMV Petrom a fost 2,89 USD/bbl, cu 1,79 USD/bbl mai mic decât în 2019, reflectând diferențialele mai scăzute ale produselor, în special la benzină, combustibil pentru aviație și motorină.

Rata de utilizare a rafinăriei a fost mai mică față de anul trecut, 92% în 2020, comparativ cu 97% în 2019, reflectând oprirea planificată de două săptămâni din T3/20 și cererea redusă ca urmare a restricțiilor de călătorie, dar susținută de creșterea volumului de

[ix] Detalii vor fi disponibile in Raportul de sustenabilitate pentru 2020 al OMV Petrom.

produse proprii plasate pe toate piețele noastre, concomitent cu reducerea achizițiilor de la terți.

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

Producția (mii tone)

	2020	2019	Δ (%)
Benzină	1.240	1.302	(5)
Motorină	1.911	1.958	(2)
Kerosen/combustibil de aviație	77	117	(34)
Păcură	254	281	(10)
GPL total	157	196	(20)
Cocs de petrol	274	274	-
Altele [1]	264	260	2
Total	**4.177**	**4.388**	**(5)**

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

Vânzările totale de produse rafinate la nivel de Grup au fost de 4.993 mii tone în 2020, reprezentând o scădere de 9% comparativ cu 2019, ca urmare a cererii mai slabe.

Volumele **vânzărilor cu amănuntul** ale Grupului au fost cu 8% mai mici comparativ cu 2019, ajungând la 2.619 mii tone, ca efect al traficului redus pe perioada pandemiei COVID-19. În România, vânzările cu amănuntul au fost de 2.248 mii tone în 2020, cu 6% mai mici comparativ cu 2019. Prin urmare, în 2020, volumul mediu de vânzări la nivel de stație de carburanți în România a ajuns la 4,88 mil. litri (2019: 5,27 mil. litri), conducând la scăderea totală a acestui indicator la nivel de Grup la 4,03 mil. litri (2019: 4,43 mil. litri).

Cota de piață a vânzărilor[x] din comerțul cu amănuntul în regiunea de operare a fost de 32%, constantă față de anul anterior, vânzările noastre evoluând în linie cu piața, în pofida concurenței crescute.

În stațiile de carburanți marca OMV, am continuat să le oferim clienților noștri carburanți de cea mai bună calitate, dar și confort pe parcursul călătoriei, prin oferta diversificată de servicii pentru șoferi (ex. transfer de bani, asigurări pentru mașini, plata utilităților, servicii poștale).

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. În ceea ce privește parteneriatele strategice, în urma succesului fazei-pilot a cooperării cu Auchan, în august 2020 am anunțat extinderea parteneriatului în vederea deschiderii a aproximativ 400 de magazine de proximitate MyAuchan în întreaga rețea Petrom. Parteneriatul marchează intrarea mărcii Petrom într-o nouă etapă de dezvoltare, care va fi reflectată prin modernizarea stațiilor. La finalul lui 2020, în stațiile Petrom modernizate funcționau 25 de magazine de proximitate MyAuchan și avem ca obiectiv deschiderea a până la 100 de unități adiționale anual. În plus, am continuat parteneriatul cu Subway în România și cu KFC în Serbia.

În 2020, marja totală obținută din comercializarea produselor complementare la nivel de Grup a scazut cu 14% comparativ cu anul anterior, fiind afectată de restricțiile de circulație din timpul crizei pandemice.

În 2020, activitatea de **vânzare a produselor rafinate exceptând vânzările cu amănuntul** a continuat sa fie un contributor important la rezultatul OMV Petrom, în pofida provocărilor create de pandemia COVID-19 și de încetinirea economică. Activitatea comercială de vânzări vrac a continuat să aibă performanțe bune, valorificând oportunitățile pieței pentru produsele albe (motorină și benzină). Inițiativele de dezvoltare a afacerilor au vizat vânzarea de combustibilul marin cu conținut scăzut de sulf și cea de bitum, concomitent cu dezvoltarea mai multor inițiative pentru digitalizare și excelență operațională, cu un accent deosebit pe orientarea către

[x] 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).

clienți. Vânzările de combustibil de aviație către industria aeronautică au fost cele mai afectate de măsurile de carantină și de restricțiile de mobilitate impuse pe scară largă în întreaga Europă. În acest context, accentul nostru a fost pus pe optimizarea proceselor și a costurilor. La nivel de grup, vânzările totale de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul au scăzut cu 9%, comparativ cu 2019, în principal din cauza cererii diminuate în contextul pandemiei și a scăderii abrupte din domeniul aviației. În România, vânzările de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul au fost de 906 mii tone, cu 21% sub 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 maximale sau minimale.

În ceea ce privește **rețeaua de stații de distribuție** operate în cadrul Grupului OMV Petrom, aceasta cuprindea la sfârșitul anului 2020, 793 stații de carburanți, la același nivel cu 2019.

Număr de stații de distribuție pe țară la sfârșitul perioadei

	2020	2019	Δ
România	560	556	4
Republica Moldova	77	81	(4)
Bulgaria	93	94	(1)
Serbia	63	62	1
Total	**793**	**793**	**-**

Downstream Gas

Downstream Gas în cifre [1]

	2020	2019	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei) [2]	6.069	6.978	(13)
Rezultat din exploatare (mil. lei) [3]	1.257	438	187
Elemente speciale (mil. lei)	539	156	246
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale (mil. lei)	718	282	155
Rezultat din exploatare înainte de amortizare, ajustări de depreciere și reversări (mil. lei)	849	530	60
Investiții (mil. lei)	9	85	(90)
Vânzări de gaze (TWh)	57,0	54,8	4
din care către terți (TWh)	47,7	47,2	1
din care către piața reglementată (TWh)	7,0	12,5	(44)
Producție netă de energie electrică (TWh)	4,2	3,4	23

[1] Pentru informații despre performanța financiară a segmentului, vă rugăm să consultați secțiunea relevantă din Raportul Directoratului de la paginile 43-56;
[2] Include și vânzările între segmente;
[3] Nu include eliminarea profitului între segmente.

HSSE reprezintă prioritatea noastră cea mai importantă

Deși a fost un an foarte dificil din punct de vedere medical, în Downstream Gas, HSSE este întotdeauna în mintea noastră și mereu prioritatea noastră cea mai importantă în orice activitate întreprindem. Ne-am adaptat procesele și procedurile pentru a menține angajații și contractorii noștri în siguranță și sănătoși și suntem mândri să marcăm încă un an în care nu s-a înregistrat niciun accident cu întreruperea timpului de muncă.

În 2020, am înregistrat un nivel cu 0,5% mai mic al intensității emisiilor de carbonu[xi] față de 2019, în contextul unei producții nete de electricitate mai mari.

Performanța operațională

Conform estimărilor noastre, consumul național de **gaze naturale** a crescut cu aproximativ 5% în 2020 față de 2019, în principal datorită unui consum mai mare al centralelor electrice pe gaze naturale și al industriei de îngrășăminte chimice. În ceea ce privește sursele, consumul național a fost acoperit de o producție internă mai scăzută și de importuri mai mici comparativ cu anul anterior, date fiind volumele mari disponibile în înmagazinarea subterană la începutul anului.

2020 a fost un an plin de provocări pentru activitatea de gaze naturale din punct de vedere al reglementărilor. În luna iunie 2020, obligația de a tranzacționa pe piețele centralizate a fost înlocuită de obligația ofertării gazelor naturale pe piețele centralizate, care a introdus pentru producători obligația de a oferi o proporție fixă din producția lor ca diverse produse (lunare, trimestriale, sezoniere, anuale) cu prețuri de pornire determinate de prețurile din trecut ale pieței pentru produse similare.

În 2020, pe piețele centralizate din România, volumele de gaze naturale tranzacționate prin diverse produse standard au totalizat 50,2 TWh (cu livrare până la sfârșitul anului 2021), la un preț mediu de 62 lei/MWh[xii].

În 2020, performanța noastră în ceea ce privește vânzările de gaze a fost excelentă. Volumele totale de gaze naturale vândute de OMV Petrom au crescut cu 4% la 57,03 TWh în 2020, istoric cel mai mare volum de vânzări de când ne-am început activitatea. Această creștere este bazată pe tranzacții din 2019 încheiate pentru a satisface obligațiile de reglementare în ceea ce

[xi] Detalii vor fi disponibile in Raportul de sustenabilitate pentru 2020 al OMV Petrom;
[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.

privește piața centralizată și cea reglementată și a fost susținută și de achizițiile mari de la terți. Creșterea volumului de gaze vândute e o realizare excelentă, dat fiind mediul de piață plin de provocări în 2020, cu presiune pe prețuri și pe marje din cauza competitivității și volatilității pieței de gaze.

Date fiind reglementările în vigoare, în 2020, OMV Petrom a furnizat gaze naturale pe piața reglementată, livrând 7,0 TWh consumatorilor casnici și furnizorilor de energie termică pentru consumatorii casnici, conform alocării existente, la un preț fix de 68 lei/MWh.

În același timp, am încheiat tranzacții de vânzare semnificative pe piețele centralizate, cu un volum total de 16 TWh de gaze contractat pentru livrări până la sfârșitul anului 2021, la un preț mediu comparabil cu prețul pieței. Unele dintre aceste tranzacții au fost încheiate în cadrul programului de ofertare a gazelor naturale, obligație pe care OMV Petrom a respectat-o în totalitate.

Fundația creșterii vânzărilor constă în portofoliul de achiziții de gaze naturale diversificat, care combină gazele din producția proprie cu un mix diversificat de alte surse. În plus față de activitățile pe termen mediu și lung, s-au dezvoltat soluții pe termen scurt în 2020, toate pentru a crea un portofoliu de achiziții adaptat nevoilor noastre. Confruntându-ne cu o producție proprie în scădere, prin achiziționarea volumelor de gaze naturale de la terți am reușit să îndeplinim toate angajamentele de vânzări și să ne păstram în mod sustenabil portofoliul de clienți finali.

La sfârșitul anului 2020, OMV Petrom avea 2,0 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 angajată să asigure siguranța în furnizare pentru întregul portofoliu de clienți, prin urmare optimizarea volumului de gaze înmagazinate va rămâne întodeauna unul dintre obiectivele noastre.

În 2020, ne-am menținut cu succes poziția de lider pe piața de gaze naturale din România, în concordanță cu strategia noastră. Beneficiind de toată atenția noastră, portofoliul de clienți finali s-a menținut, demonstrând soliditatea afacerii și loialitatea clienților. Acest portofoliu cuprinde de la companii-lider în industrie la consumatori mici și mijlocii, cărora le livrăm promisiunea siguranței în furnizare completată de abordarea noastră prietenoasă cu afacerile, de condițiile competitive și de profesionalismul pe care le oferim, contribuind astfel la reziliența economiei românești. Date fiind provocările anului 2020 și orientarea clienților către mediul online, am parcurs pași semnificativi către digitalizare, făcând relațiile contractuale mai ușoare, rapide și simple pentru clienții noștri.

Respectăm pe deplin toate obligațiile de reglementare în vigoare, dar focusul nostru rămâne pe creșterea portofoliului de clienți finali.

Pe piața de **energie electrică**, conform datelor disponibile la acest moment de la operatorul de sistem, cererea națională de electricitate a scăzut la 58 TWh în 2020 (2019: 62 TWh). Producția națională de electricitate a scăzut cu 6% la 55 TWh (2019: 59 TWh). În ceea ce privește mixul de generare în 2020, producția semnificativ mai mică de electricitate din cărbune nu a fost compensată în totalitate de producția mai mare din gaze naturale. Cuplarea piețelor a continuat să joace un rol important în 2020 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 scăzut cu aproximativ 20% față de anul precedent, înregistrând o medie de 191 lei/MWh în 2020 (2019: 239 lei/MWh).

2020 a fost un an de aur pentru activitatea noastră de electricitate. Centrala electrică Brazi a avut cea mai mare contribuție la rezultatele segmentului Downstream Gas de la începerea operării comerciale din 2012. Producția netă de electricitate record de 4,1 TWh a acoperit 7% (2019: 6%) din producția națională de electricitate. Cu revizia planificată anuală finalizată în octombrie 2020, conform programului, respectând bugetul și fără incidente HSSE, centrala a avut o disponibilitate tehnică de 95%.

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 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 technice de sistem. Importanța semnificativă a centralei pentru siguranța și stabilitatea sistemului energetic național a fost demonstrată și în 2020, dat fiind

profilul de producție și consum plin de provocări cauzat de criza pandemică.

Centrala electrică Brazi a avut obligația legală de a furniza pe piața reglementată 0,18 TWh de energie electrică în a doua jumătate a anului 2020, la prețul de 223 lei/MWh.

2020 a fost un an dificil, în primul rând din cauza crizei medicale, a măsurilor luate pentru a o gestiona, dar și din punctul de vedere al schimbărilor de reglementare care au adus volatilitate și imprevizibilitate în special pe piețele de energie. Totuși, acest context neobișnuit de piață a fost gestionat în mod profesionist și prompt, idei inovative au fost lansate pentru a menține operarea în toate activele, dar și interacțiunea cu clienții, în pofida limitărilor aduse de pandemie. Astfel, le-am demonstrat clienților și partenerilor seriozitatea noastră, angajamentul nostru neclintit față de succesul lor și ne-am confirmat rolul de jucător-cheie pe piața de energie din România, bine poziționat pentru creștere pe termen lung și creare de valoare.

Raportul structurilor de conducere

39 Raportul Consiliului de Supraveghere
43 Raportul Directoratului
57 Raportul de guvernanță corporativă
67 Declarație de guvernanță corporativă
78 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, 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 monitorizarea evoluției pandemiei și măsurilor de prevenție implementate pentru a asigura buna funcționare a activității și protejarea sănătății angajaților și clienților.

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:

- vizitarea website-ului OMV Petrom, www.omvpetrom.com, unde sunt disponibile diferite informații despre Societate, precum și date de contact relevante;
- citirea celorlalte secțiuni ale Raportului Anual al OMV Petrom;
- 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, în conformitate cu prevederile Legii Societăților și ale Actului Constitutiv. Mandatul prezent al Consiliului de Supraveghere a început la 28 aprilie 2017 și este valabil până la data de 28 aprilie 2021. 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 2020, Consiliul de Supraveghere avea următoarea componență: Rainer Seele (Președinte), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Thomas Gangl, Johann Pleininger, Daniel Turnheim, Jochen Weise, Sevil Shaidehh, Radu-Spiridon Cojocaru și Joseph Bernhard Mark Mobius.

Pe data de 3 martie 2020, AGA Ordinară, convocată la solicitarea acționarului statul român (prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri), a aprobat revocarea lui Sevil Shhaideh din calitatea de membru al Consiliului de Supraveghere și numirea lui Niculae Havrileț în calitate de nou membru al Consiliului de Supraveghere pentru perioada rămasă din mandatul acordat lui Sevil Shhaideh. În cadrul aceleiași ședințe, AGA Ordinară a aprobat numirea lui Thomas Gangl și a lui Johann Pleininger (anterior membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere) în calitate de membri ai Consiliului de Supraveghere pentru perioada rămasă din mandatele acordate lui Manfred Leitner și Christopher Veit. Astfel, la sfârșitul anului 2020, componența Consiliului de Supraveghere era următoarea: Rainer Seele (Președinte), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Thomas Gangl, Johann Pleininger, Daniel Turnheim, Jochen Weise, Niculae Havrileț, Radu-Spiridon Cojocaru și Joseph Bernhard Mark Mobius.

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 neindependenți la 31 decembrie 2020.

În urma acestei evaluări, a rezultat că următorii membri ai Consiliului de Supraveghere au îndeplinit pe parcursul anului 2020, 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, Radu-Spiridon Cojocaru și Joseph Bernhard Mark Mobius.

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

Activitatea Consiliului de Supraveghere

În anul 2020, 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, membrii Consiliului de Supraveghere nu s-au întrunit în persoană, toate cele cinci ședințe fiind ținute prin mijoace 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 trei ocazii, fără ținerea efectivă a unei ședințe. Toți membrii Consiliului de Supraveghere au participat, prin telefon sau videoconferință, la marea majoritate a ședințelor Consiliului de Supraveghere din 2020. Procentul mediu de participare a fost de peste 98%. 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 Societății, prezentând o imagine de ansamblu cu privire la măsurile luate atât la nivel de companie, cât și la nivelul diviziilor și, de asemenea, cu privire la stadiul operațiunilor.

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 2020, Consiliul de Supraveghere s-a concentrat în 2020, printre altele, pe dezvoltarea și investițiile Societății, stadiul proiectului Neptun Deep și impactul COVID-19 asupra funcționării activităților Societății și 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, Președintele Directoratului s-a concentrat pe subiecte precum HSSE, vedere de ansamblu cu privire la sectorul energetic și perspectivele macroeconomice.

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 2020, Consiliul de Supraveghere consideră că structura acestuia este satisfăcătoare în ceea ce privește experiența, 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 pregătite pentru ședințe și 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 2020, Comitetul de Audit era format din următorii patru membri: Jochen Weise (Președinte - independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Sevil Shhaideh (membru – independent) și Radu-Spiridon Cojocaru (membru – independent). Ca urmare a revocării lui Sevil Shhaideh începând cu 3 martie 2020 din calitatea de membru al Consiliului de Supraveghere (și pe cale de consecință încetarea poziției în cadrul Comitetului de Audit) și numirea lui Niculae Havrileț în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere începând cu 3 martie 2020, Niculae Havrileț a fost de asemenea numit în calitate de membru al Comitetului de Audit începând cu 13 martie 2020 și până la încetarea mandatului actualului Consiliu de Supraveghere, și anume până la 28 aprilie 2021.

Astfel, la sfârșitul anului 2020, inclusiv la data acestui raport, Comitetul de Audit este format din următorii: Jochen Weise (Președinte – independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Niculae Havrileț (membru) și Radu-Spiridon Cojocaru (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 2020, membrii Comitetului de Audit s-au întrunit de trei ori, o singură dată în persoană, următoarele două ședințe 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 2019 și a recomandat Consiliului de Supraveghere și AGA realegerea Ernst & Young Assurance Services SRL (EY) în calitate de auditor financiar independent pentru anul financiar 2020.

Având în vedere că EY este auditorul financiar independent al Grupului OMV Petrom din 2011, atingând in 2021 durata maximă de zece ani prevăzută de Regulamentul UE nr. 537/2014, a avut loc o procedură publică de atribuire privind selecția auditorului financiar independent pentru auditarea situatiilor financiare individuale și consolidate ale OMV Petrom pentru anul 2021, procesul de selecție având loc sub conducerea Comitetului de Audit.

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 2020.

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 din anul financiar precedent, înainte ca acestea să fie prezentate spre aprobare Consiliului de Supraveghere.

Auditorul Financiar independent

EY a fost auditorul independent al Grupului OMV Petrom în anul 2020. Având în vedere că angajarea EY în calitate de auditor financiar al Grupului OMV Petrom atinge în 2021 durata maximă de zece ani prevăzută de Regulamentul UE nr. 537/2014, a avut loc o procedură publică de atribuire privind selecția auditorului financiar independent pentru auditarea situațiilor financiare individuale și consolidate ale OMV Petrom pentru anul 2021. În urma acestui proces de selecție, Comitetul de Audit a transmis Consiliului de Supraveghere recomandarea sa constând în două posibile opțiuni privind auditorul pentru 2021, cu o preferință justificată pentru una dintre ele. Propunerea Consiliului de Supraveghere, bazată pe recomandarea și în concordanță cu preferința Comitetului de Audit, va fi supusă spre aprobare în viitoarea AGA Ordinară care va avea loc pe data de 27 aprilie 2021.

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 2020 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 2020, 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 a emis o opinie de audit fără rezerve.

Situațiile financiare și rapoartele de audit pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2020, precum și propunerea Directoratului de a distribui dividende în valoare de 0,031 lei per acțiune (corespunzând unei rate de distribuire de 136% din profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă obținut în 2020 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

aprobării 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 2020 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 2021, în conformitate cu recomandarea Comitetului de Audit, și vor fi supuse ulterior spre aprobare în cadrul AGA Ordinară, care va avea loc pe data de 27 aprilie 2021.

În plus, ca urmare a revizuirii de către Comitetul de Audit, Consiliul de Supraveghere a aprobat rapoartele referitoare la plățile către guverne pentru anul 2020, 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 2020, care include Raportul de Guvernanță Corporativă.

Le mulțumim acționarilor pentru încrederea lor în OMV Petrom. În 2020, procesul de dezvoltare operațională a OMV Petrom a continuat cu succes, în pofida dificultăților cauzate de efectele mediului de reglementare volatil și ale pandemiei COVID-19.

În acest sens, membrii Consiliului de Supraveghere doresc să-și exprime aprecierea față de Directorat, managerii, angajații Societății, precum și față de reprezentanții sindicatului pentru angajamentul și dedicarea lor pe parcursul anului 2020. Cu toții au depășit cu succes provocările unui an imprevizibil si solicitant marcat de pandemia COVID-19 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 reziliente și a poziției financiare solide ale OMV Petrom în contextul pandemiei, 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.

17 martie 2021

Rainer Seele,
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)

	2020	2019	Δ (%)
Venituri din vânzări	19.717	25.485	(23)
Rezultat din exploatare	1.467	4.245	(65)
Profit net	1.291	3.635	(64)
Profit net repartizabil acționarilor OMV Petrom S.A.	1.291	3.635	(64)
Flux de trezorerie din activități de exploatare	5.556	6.803	(18)
Investiții	3.206	4.225	(24)
Angajați la sfârșitul perioadei	10.761	12.347	(13)

În 2020, **vânzările** consolidate ale Grupului, în valoare de 19.717 mil. lei, au scăzut cu 23% față de 2019, ca urmare a evoluției negative a prețurilor de piață ale mărfurilor și volumelor mai mici ale vânzărilor de produse petroliere și electricitate.

Rezultatul din exploatare al Grupului pentru anul 2020 s-a diminuat cu 65% la valoarea de 1.467 mil. lei (2019: 4.245 mil. lei), în principal ca urmare a mediului de piață nefavorabil, prețurile mai mici și criza generată de COVID-19 având un impact negativ asupra performanței Grupului, precum și ca urmare a ajustărilor nete de depreciere determinate de actualizarea estimărilor de preț. Rezultatul din exploatare CCA, în sumă de 2.287 mil. lei, mai mic cu 50% față de anul anterior, este calculat după eliminarea cheltuielilor speciale nete în sumă de (425) mil. lei și a pierderilor din deținerea stocurilor în sumă de (396) mil. lei. **Profitul net** a fost în valoare de 1.291 mil. lei în 2020 (2019: 3.635 mil. lei).

Rentabilitatea medie a capitalului angajat [xiii] (ROACE) a înregistrat o valoare de 4,1% (2019: 12,9%), în timp ce ROACE CCA excluzând elementele speciale a scăzut la 6,4% la sfârșitul anului 2020, de la 13,8% la sfârșitul anului 2019.

Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare a fost în sumă de 5.556 mil. lei, cu 18% mai mic decât în 2019, în principal ca rezultat al prețurilor mai mici ale mărfurilor în condițiile de piață actuale.

Investițiile au fost în sumă de 3.206 mil. lei în 2020, cu 24% mai mici decât în 2019.

Datorită soldului de numerar semnificativ de la 31 decembrie 2020, Grupul OMV Petrom a raportat o poziție **netă de numerar incluzând leasingul** de 6.486 mil. lei la sfârșitul anului 2020, peste valoarea de 5.982 mil. lei de la sfârșitul anului 2019.

Rezultatul din exploatare

Rezultatul din exploatare (mil. lei)	2020	2019	Δ (%)
Upstream [1]	(985)	2.589	n.m.
Downstream	2.317	1.913	21
din care Downstream Oil	1.060	1.475	(28)
din care Downstream Gas	1.257	438	187
Corporativ și altele	(105)	(156)	33
Consolidare: eliminarea profiturilor între segmente	240	(102)	n.m.
Rezultatul din exploatare OMV Petrom Grup	**1.467**	**4.245**	**(65)**

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

În **Upstream, rezultatul din exploatare** a scăzut la (985) mil. lei (2019: la 2.589 mil. lei), în principal din cauza prețurilor mai mici ale țițeiului și gazelor naturale. **Cheltuielile de explorare** au crescut la 814 mil. lei în 2020 (2019: 238 mil. lei) în principal din cauza ajustărilor de depreciere pentru sondele de explorare, ușor contrabalansate de scăderea cheltuielilor cu achiziția seismică. **Costul de producție** în USD la nivel de Grup s-a menținut stabil, la 10,88 USD/bep, în principal datorită măsurilor de optimizare a costurilor, care au compensat scăderea producției disponibile pentru vânzare. În România, costul de producție exprimat în USD s-a îmbunătățit cu 1%, la 10,92 USD/bep, în timp ce, exprimat în lei, s-a îmbunătățit cu 1%, la 46,27 lei/bep. Rezultatul din exploatare al segmentului Upstream în 2020 reflectă, de asemenea, elementele speciale de natura cheltuielilor în valoare de (922) mil. lei legate, în principal, de ajustările de depreciere nete, cheltuielile aferente restructurărilor și revizuirea provizioanelor.

În **Downstream Oil, rezultatul din exploatare** a scăzut la 1.060 mil. lei în 2020 (2019: 1.475 mil. lei), fiind impactat de marjele de rafinare mai scăzute, de volumele mai mici vândute în contextul pandemiei COVID-19 și de oprirea planificată a rafinăriei din luna iulie. Efectele negative au fost compensate în mare măsură de impactul pozitiv rezultat din vânzarea de certificate de CO_2, din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor aferente marjelor pentru distilatele medii, de performanța operațională bună a canalelor noastre de vânzări, precum și de managementul strict al costurilor. În 2020**, indicatorul marja de rafinare** al OMV Petrom a scăzut cu 1,79 USD/bbl la 2,89 USD/bbl, urmare a scăderii diferențialelor pentru produse, în special benzină, combustibil pentru aviație și motorină. **Rata de utilizare a rafinariei** a scăzut la 92% (2019: 97%), reflectând oprirea planificată de două saptămâni din luna iulie și cererea redusă ca urmare a restricțiilor de călătorie, dar fiind susținută de creșterea volumului de produse proprii plasate pe toate piețele noastre, concomitent cu reducerea achizițiilor de la terți. Rezultatul din exploatare al segmentului Downstream Oil include, de asemenea, **elemente speciale** în sumă de 49 mil. lei (2019: elemente speciale de natura cheltuielilor în sumă de (204) mil. lei) și **pierderi din deținerea stocurilor** în sumă de (442) mil. lei (2019: câștiguri în sumă de 178 mil. lei).

În **Downstream Gas, rezultatul din exploatare** s-a îmbunătățit semnificativ la valoarea de 1.257 mil. lei

[xiii] Pentru definițiile acestor rate, a se vedea secțiunea „Abrevieri și definiții" de la paginile 79-81

(2019: 438 mil. lei), reflectând contribuția record a activității de energie electrică, bazată pe contractele forward de energie electrică, completate de veniturile din piețele de echilibrare și de servicii tehnice de sistem. Activitatea de gaze naturale a demonstrat o reziliență foarte bună a portofoliului de clienți finali. Rezultatul reflectă, de asemenea, efectul nerecurent al unei compensări înregistrate în T2/20 pentru costurile mai mari înregistrate în 2019 aferente vânzărilor de electricitate pe piața reglementată. Rezultatul din exploatare al segmentului Downstream Gas a inclus, de asemenea, **elemente speciale nete** în sumă de 539 mil. lei, în principal din reversarea integrală a ajustărilor de depreciere aferente centralei electrice cu ciclu combinat 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 CO_2 (2019: elemente speciale nete în sumă de 156 mil. lei).

Rezultatul din exploatare în segmentul **Corporativ și altele** (CO&O) a fost de (105) mil. lei (2019: (156) mil. lei), anul anterior fiind influențat de activități de sponsorizare mai mari pentru cauze sociale.

Elemente speciale și efecte CCA

Elemente speciale și efecte CCA (mil. lei)	2020	2019	Δ (%)
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale	**2.287**	**4.573**	**(50)**
Elemente speciale	**(425)**	**(370)**	**(15)**
din care personal și restructurare	(110)	(53)	(108)
din care depreciere adițională și reluări de depreciere la venituri	(331)	-	n.a.
din care altele	16	(317)	n.m.
Efecte CCA: Câștigurile/(Pierderile) din deținerea stocurilor	(396)	42	n.m.
Rezultat din exploatare Grup OMV Petrom	**1.467**	**4.245**	**(65)**

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 rezultat. 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 țiței. Așadar, OMV Petrom a publicat această metodă de măsurare în plus față de rezultatul din exploatare calculat în conformitate cu IFRS.

Note la situația veniturilor și cheltuielilor

Situația simplificată a veniturilor și cheltuielilor (mil. lei)	2020	2019	Δ (%)
Venituri din vânzări	19.717	25.485	(23)
Alte venituri de exploatare	429	259	66
Venit net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență	4	7	(39)
Total venituri din vânzări și alte venituri	**20.150**	**25.752**	**(22)**
Achiziții (nete de variația stocurilor)	(8.210)	(10.681)	23
Cheltuieli de producție și similare	(3.489)	(3.470)	(1)
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare	(873)	(1.187)	26
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate	(2.996)	(3.507)	15
Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuieli administrative	(1.952)	(2.140)	9
Cheltuieli de explorare	(814)	(238)	(243)
Alte cheltuieli de exploatare	(348)	(284)	(23)
Rezultat din exploatare	**1.467**	**4.245**	**(65)**
Rezultat financiar net	12	32	(63)
Impozit pe profit	(188)	(642)	71
Profitul net	**1.291**	**3.635**	**(64)**
minus profitul net repartizabil interesului minoritar	0,05	0,09	(44)
Profit net repartizabil acționarilor OMV Petrom S.A.	**1.291**	**3.635**	**(64)**

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 2019, valoarea vânzărilor consolidate a scăzut cu 23% până la suma de 19.717 mil. lei, ca urmare a evoluției negative a prețurilor de piață ale mărfurilor și volumelor mai mici ale vânzărilor de produse petroliere și electricitate. După eliminarea tranzacțiilor în cadrul Grupului în sumă de 5.852 mil. lei, contribuția segmentului **Upstream** reprezentând vânzări către terți a fost de 310 mil. lei sau aproximativ 2% din veniturile totale din vânzări ale Grupului (2019: 481 mil. lei). Vânzările către terți în segmentul **Downstream Oil** au însumat 13.565 mil. lei sau 69% din veniturile consolidate din vânzări (2019: 18.237 mil. lei). După eliminarea vânzărilor din cadrul Grupului, contribuția segmentului **Downstream Gas** a fost de 5.812 mil. lei sau aproximativ 29% din veniturile totale din vânzări (2019: 6.737 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 17.067 mil. lei sau 87% din totalul vânzărilor Grupului (2019: 21.566 mil. lei, 85% din totalul vânzărilor), iar vânzările în restul Europei Centrale și de Est au fost de 2.627 mil. lei sau 13% din vânzările Grupului (2019: 3.849 mil. lei).

Alte venituri de exploatare au crescut la 429 mil. lei (2019: 259 mil. lei), în principal datorită vânzării de certificate de CO_2 în Downstream Oil.

Achizițiile (nete de variația stocurilor) ce includ costul bunurilor și materialelor folosite au fost în valoare de 8.210 mil. lei și au scăzut cu 23% față de anul anterior, în principal ca rezultat al achizițiilor mai mici de produse petroliere de la terți, precum și al cantităților mai mici de țiței procesat în rafinăria Petrobrazi, compensate parțial de cheltuieli mai mari cu gazele naturale.

Cheltuielile de producție și similare s-au menținut stabile la 3.489 mil. lei (2019: 3.470 mil. lei).

Cheltuielile de explorare au crescut la 814 mil. lei (2019: la 238 mil. lei), în principal din cauza ajustărilor de depreciere pentru sondele de explorare, ușor contrabalansate de scăderea cheltuielilor cu achiziția seismică.

Alte cheltuieli de exploatare au crescut cu 23 % până la valoarea de 348 mil. lei, față de valoarea de 284 mil. lei în 2019.

Rezultatul financiar net a scăzut ușor la 12 mil. lei în 2020 (2019: 32 mil. lei).

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost în sumă de (188) mil. lei (2019: (642) mil. lei), în principal ca urmare a profitului mai mic înregistrat în 2020.

Investiții

Investiții OMV Petrom Group (mil. lei)	2020	2019	Δ (%)
Upstream	2.382	3.269	(27)
Downstream	802	903	(11)
din care Downstream Oil	793	818	(3)
din care Downstream Gas	9	85	(90)
Corporativ și altele	23	53	(56)
Total investiții	**3.206**	**4.225**	**(24)**
+/- Alte ajustări [1]	547	589	(7)
- Investiții în active financiare	-	(0)	n.a.
Intrări conform situației activelor imobilizate (active corporale și necorporale)	**3.753**	**4.814**	**(22)**
+/- Modificări nemonetare [2]	(308)	(879)	65
Ieșiri de numerar pentru investiții în imobilizări corporale și necorporale	**3.445**	**3.935**	**(12)**
+ Intrări de numerar nete în relație cu vânzarea/ investiții în companiile din grup, vânzarea din active imobilizate și alte active financiare	(282)	(379)	26
Trezoreria netă din activitatea de investiții	**3.163**	**3.556**	**(11)**

[1] Investițiile sunt ajustate cu costurile de dezafectare capitalizate, investițiile în sondele de explorare care nu au descoperit rezerve certe și alte intrări 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 datoriilor rezultate din investiții.

Investițiile au scăzut cu 24% la valoarea de 3.206 mil. lei (2019: 4.225 mil. lei).

Investițiile în **Upstream** au scăzut cu 27%, la 2.382 mil. lei, reprezentând 74% din totalul investițiilor la nivel de Grup în 2020. Declinul a fost determinat în principal de scăderea activității de foraj de dezvoltare și a activităților de explorare, ca răspuns la mediul actual, precum și de recunoașterea în 2019 a unor active pentru un contract pe termen lung, în conformitate cu IFRS 16 “Contracte de leasing”.

Investițiile în explorare au scăzut la 195 mil. lei (2019: 427 mil. lei), ca efect al reducerii activității de foraj onshore, precum și al achiziției reduse de date seismice.

Investițiile în **Downstream** au fost în valoare de 802 mil. lei în 2020 (2019: 903 mil. lei), din care 793 mil. lei în Downstream Oil (2019: 818 mil. lei) și 9 mil. lei în Downstream Gas (2019: 85 mil. lei). În Downstream Oil, investițiile au fost realizate cu precădere la rafinăria Petrobrazi – continuarea investițiilor pentru creșterea capacității de amestec cu biocombustibili, investiții pentru asigurarea pe termen lung a logisticii de acces pe calea ferată, pentru proiecte de modernizare și automatizare în zona rezervoarelor și pentru diverse activitati desfășurate în contextul opririi planificate a rafinăriei. În 2019, majoritatea sumelor au fost direcționate către retail, către un nou terminal în Serbia, precum și către finalizarea sistemului închis de golire rapidă la unitatea de cocsare și către modernizarea facilităților de descărcare și depozitare a biocomponenților din cadrul rafinăriei Petrobrazi.

Situația poziției financiare

Situația consolidată simplificată a poziției financiare (mil. lei)	2020	2019	%
Active			
Active imobilizate	34.505	34.933	(1)
Imobilizări necorporale și corporale	30.614	31.077	(1)
Investiții în entități asociate	32	27	18
Alte active imobilizate	2.326	2.338	(1)
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	1.534	1.491	3
Active circulante (inclusiv active detinute pentru vânzare)	13.115	12.563	4
Stocuri	2.103	2.464	(15)
Creanțe comerciale	1.258	1.892	(33)
Active deținute pentru vânzare	861	217	296
Alte active circulante	8.894	7.989	11
Total active	**47.621**	**47.495**	**0**
Capitaluri proprii și datorii			
Total capitaluri proprii	33.071	33.501	(1)
Datorii pe termen lung	8.844	8.197	8
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	214	241	(11)
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	109	198	(45)
Provizioane privind obligațiile cu dezafactarea și restaurarea	7.272	6.456	13
Provizioane și alte datorii	1.249	1.282	(3)
Datorii privind impozitul pe profit amânat	-	21	n.a.
Datorii curente (inclusiv datorii asoc. activelor deținute pentru vânzare)	5.706	5.797	(2)
Datorii comerciale	2.859	3.372	(15)
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	175	132	32
Datorii asociate activelor deținute pentru vânzare	413	224	84
Provizioane și alte datorii	2.259	2.068	9
Total capitaluri proprii și datorii	**47.621**	**47.495**	**0**

Comparativ cu 31 decembrie 2019, **activele totale** au crescut ușor cu 126 mil. lei, la 47.621 mil. lei. Intrările de active necorporale și corporale au fost în valoare de 3.753 mil. lei (2019: 4.814 mil. lei).

Activele imobilizate au scăzut ușor comparativ cu 31 decembrie 2019, cu 427 mil. lei, până la 34.505 mil. lei, în principal din cauza scăderii imobilizărilor necorporale și corporale. Amortizarea, ajustările nete de depreciere ca urmare a actualizării estimărilor de prețuri și reclasificarea activelor deținute pentru vânzare au depășit intrările din timpul perioadei și creșterea activului de dezafectare în urma revizuirii. În Upstream, ajustările nete de depreciere determinate de actualizarea estimărilor de prețuri, includ atât ajustări de depreciere pentru active necorporale de explorare, cât și ajustări nete de depreciere pentru active corporale, în timp ce, în Downstream Gas, ajustările de depreciere înregistrate anterior aferente centralei electrice cu ciclu combinat de la Brazi au fost integral reversate. Urmare a vânzării preconizate a celor două filiale din Kazahstan, activele și datoriile acestora au fost reclasificate în T4/20 în active deținute pentru vânzare și respectiv datorii asociate activelor deținute pentru vânzare.

Creșterea netă a **activelor circulante (inclusiv activele deținute pentru vânzare)** s-a datorat în principal reclasificării activelor ca deținute pentru vânzare urmare a vânzării preconizate a filialelor din Kazahstan. În plus, activele financiare mai mari în legatură cu instrumente de acoperire împotriva riscurilor aferente marjei în rafinărie și creșterea numerarului și echivalentelor de numerar au fost contrabalansate de creanțe comerciale mai scăzute, consecință a vânzarilor mai mici, și de stocuri mai mici.

Scăderea **capitalurilor proprii totale** cu 430 mil. lei s-a datorat în principal dividendelor distribuite pentru anul financiar 2019, partial compensate de profitul net generat în perioada curentă. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 69% la 31 decembrie 2020 comparativ cu 71% la 31 decembrie 2019.

Datoriile totale la 31 decembrie 2020 au crescut cu 556 mil. lei comparativ cu valoarea de la 31 decembrie 2019, în principal datorită creșterii **datoriilor pe termen lung** cu 647 mil. lei ca urmare a revizuirii provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea, parțial diminuate prin scăderea cu 91 mil. lei a **datoriilor pe termen scurt** (inclusiv datoriile asociate activelor deținute pentru vânzare), în mare parte ca rezultat al diminuării datoriilor comerciale determinate de achizițiile mai scăzute, parțial compensate de creșterea datoriilor financiare în legătură cu instrumente de acoperire împotriva riscurilor aferente marjelor în rafinărie.

Grupul OMV Petrom a ajuns la o **poziție netă de numerar incluzând leasing** în valoare de 6.486 mil. lei la 31 decembrie 2020, mai mare decât cea înregistrată la 31 decembrie 2019 în valoare de 5.982 mil. lei.

Fluxurile de trezorerie

Situația consolidată simplificată a fluxurilor de trezorerie (mil. lei)	2020	2019
Surse de finanțare	**4.592**	**7.059**
Flux de trezorerie din activități de exploatare	5.556	6.803
Flux de trezorerie din activități de investiții	(3.163)	(3.556)
Flux de trezorerie extins	**2.393**	**3.246**
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(1.921)	(1.844)
Efectul modificării cursului de schimb asupra numerarului și a echivalentelor de numerar	(4)	1
Creșterea netă a numerarului și a echivalentelor de numerar	**468**	**1.404**
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	7.014	5.609
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	**7.451**	**7.014**
Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende	**652**	**1.730**

În 2020, 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 4.592 mil. lei (2019: 7.059 mil. lei). Modificările **capitalului circulant net** au generat intrări de numerar de 964 mil. lei (2019: ieșiri de numerar de 256 mil. lei). **Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare** a scăzut cu 1.247 mil. lei comparativ cu anul 2019, ajungând la 5.556 mil. lei, în principal ca rezultat al prețurilor mai mici ale mărfurilor în condițiile de piață actuale.

În 2020**, fluxul de trezorerie din activitățile de investiții** s-a concretizat în ieșiri de numerar de 3.163 mil. lei (2019: 3.556 mil. lei), în principal aferente plăților pentru investiții în imobilizari necorporale și corporale, în mare parte în segmentul Upstream, contrabalansate într-o anumită măsură de încasarea parțială a creanței aferente subvenției guvernamentale pentru investiția în centrala electrică Brazi.

Fluxul de trezorerie aferent activităților de finanțare a reflectat ieșiri de numerar de 1.921 mil. lei (2019: 1.844 mil. lei), reflectând, în principal, plata dividendelor în sumă de 1.740 mil. lei pentru anul financiar 2019.

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 2.393 mil. lei (2019: 3.246 mil. lei).

Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende s-a concretizat în intrări de numerar de 652 mil. lei (2019: 1.730 mil. lei).

Gestionarea riscului

Scopul principal al sistemului OMV Petrom de gestionare a riscurilor în cadrul Companiei (EWRM) este acela de a adăuga plusvaloare 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 constă în pașii individuali ai procesului (identificarea riscurilor, analiza riscurilor, evaluarea riscurilor, tratarea riscurilor, raportarea și revizuirea prin continua monitorizare a modificărilor profilului de risc), fiind în concordanță cu standardul internațional de management al riscurilor ISO 31000.

Guvernanța 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.

Pentru a asigura o bună informare în procesul de luare a deciziilor și în deplină concordanță cu realitățile prezentului și previziunile asupra viitorului, Directoratul a împuternicit o funcție dedicată Gestionarii Riscurilor să conducă și să coordoneze procesul de gestionare a riscurilor la nivel de organizație. Acest departament asigură că procesele bine definite, consecvența lor, tehnicile și instrumentele sunt aplicate în toată organizația. Responsabilitatea riscurilor este atribuită managerilor care sunt cei mai potriviți pentru supravegherea și gestionarea riscurilor respective. 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 monitorizare de către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere prin rapoarte regulate.

Procesul de gestionarea a riscului se bazează pe o abordare preventivă și sistematică, având ca obiectiv o identificare și gestionare timpurie a riscurilor pentru a evita orice 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.

Sistemul EWRM al OMV Petrom este în concordanță cu standardul internațional de management al riscurilor ISO 31000 și înglobează o structură dedicată ce funcționează conform unui cadru intern de reglementare ce beneficiază de o infrastructură tehnologică de vârf. În același timp, pentru a gestiona cu succes efectele asupra fluxului de trezorerie în limitele dorite de risc, sistemul de gestionare a riscurilor urmărește în mod activ identificarea, analiza, evaluarea și evitarea principalelor riscuri.

Procesul de gestionare a riscurilor, implementat pe baza cadrului EWRM al OMV Petrom, combină **o abordare a riscurilor de sus în jos cu una de jos în sus**, astfel încât fiecare angajat este responsabil pentru gestionarea riscurilor din aria sa de competență. Acordând importanță fiecărui risc, procesul de gestionare a riscului în OMV Petrom 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. Riscurile sunt identificate în cadrul procesului de jos în sus în fiecare zi de activitate. 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 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 datorită manifestării lor pe termen mai lung, inclusiv cele care se pot materializa într-un interval de timp mai mare de trei ani și care pot afecta planificarea 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 timp mai mare 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 **lichiditatea 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 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 linii de credit angajate.

Pentru a evalua 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.

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 petrolului brut, 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 limitele dorite de 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 determina resurse de fluxuri de numerar mai mici sau suplimentare pentru a finanța plățile de dobânzi asociate datoriei OMV Petrom. Cu toate acestea, riscul și volatilitatea menționate anterior sunt reduse.

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 scenariile de incident. 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.

Riscurile strategice

Risc strategic	Detalii
Politic și de reglementare	În ceea ce privește riscurile politice și de reglementare, Compania monitorizează continuu evoluțiile cadrului de reglementare și este angajată într-un dialog permanent cu diferite autorități la nivel național și regional pe diferite teme importante pentru sectorul energetic. În 2020, am observat o serie de inițiative fiscale și de reglementare puse în discuție și/sau implementate. Acest lucru sporește volatilitatea legislativă și influențează întregul mediu de afaceri.
Înlocuirea rezervelor	Declinul natural al zăcămintelor noastre mature de petrol și gaze naturale coroborat cu o cerere în scădere influențează rata de înlocuire a rezervelor (RRR). Strategia Grupului OMV Petrom are în vedere proiectele menite să îmbunătățească rata de înlocuire a rezervelor.

Amenințări cibernetice	Infrastructura IT a Grupului poate fi afectată de o întrerupere semnificativă care poate duce la pierderea accesului sau la distrugerea unor informații critice. De aceea, acest risc este monitorizat constant, iar cadrul IT intern este actualizat în mod regulat, atât în mod proactiv, cât și în mod reactiv.
Cererea globală de petrol și gaze naturale	Cererea de pe piețele de petrol și gaze naturale este afectată de factori internaționali, care pot duce la o volatilitate crescută atât din punct de vedere al prețurilor, cât și al volumelor. Prețurile gazelor naturale pot fi, de asemenea, afectate de diferite evoluții regionale, iar volatilitatea acestora variază.
Capitalul uman	Tendințele globale ne determină să luăm în considerare și să schimbăm strategia capitalului uman pentru a ne adapta la piață.
Tehnologie și inovare	Evoluțiile în ceea ce privește capacitățile de inovare din sectorul energetic ne determină să ne sporim eforturile în dezvoltarea constantă a unor tehnologii noi.
Schimbările climatice	Gestionarea riscurilor legate de schimbările climatice în cadrul OMV Petrom este abordată din ambele perspective: modul în care schimbările climatice afectează Compania și impactul Companiei asupra mediului înconjurător. Aceasta abordare este în conformitate cu recomandările TCFD coroborate cu Directiva UE de raportare a datelor nefinanciare.

Dintr-o perspectivă de sustenabilitate pe termen lung, există un proces de evaluare a riscurilor strategice, pe de o parte, pentru a surprinde perspectiva conducerii companiei asupra contextului de risc pe un orizont de lungă durată și, pe de altă parte, pentru a dezvolta planuri de diminuare a riscurilor și pentru a monitoriza implementarea acțiunilor definite. Riscurile strategice se referă atât la riscuri externe, cât și interne (de exemplu, volatilitatea pieței de țiței și gaze, schimbările climatice, riscurile politice, riscul de reglementare, riscul legat de capitalul uman, riscul referitor la tehnologie și inovație). O evaluare anuală a riscurilor strategice asigură o revalidare robustă a riscurilor identificate. În același timp, se obține o înțelegere a noilor evoluții sau se furnizează informații actualizate despre mediul de operare și tendințele industriei, ceea ce are un impact pozitiv asupra capacității companiei de a-și atinge obiectivele.

Gestionarea riscurilor climatice

OMV Petrom este prima companie românească care susține recomandările Grupului Operativ pentru Raportarea Informațiilor privind Schimbările Climatice (TCFD). OMV Petrom implementează gradual aceste recomandări pentru a crește transparența referitoare la schimbările climatice.

Directoratul OMV Petrom discută trimestrial politicile și reglementările actuale și viitoare legate de mediul înconjurător, climă și sectorul energetic, ultimele evoluții de pe piața de carburanți și gaze naturale, gradul de implementare a 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).

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. 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. 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. Într-o abordare de jos în sus, riscurile legate de schimbările climatice sunt identificate utilizând metodologia standardizată a procesului EWRM.

Control intern

Grupul a implementat un sistem de control intern, care include activități de prevenire sau detectare a evenimentelor și riscurilor nedorite, precum fraudă, erori, daune, neconformitate, tranzacții neautorizate și denaturări în cadrul raportării financiare.

Sistemul de control intern al OMV Petrom vizează toate operațiunile la nivel de Grup, având următoarele obiective:

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

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

Element	Descriere
Mediul de control intern	Existența unui mediu de control intern reprezintă fundamentul unui sistem de control intern eficace. Acesta constă în definirea și aderarea la valori și principii la nivel de Grup (de ex. etica în afaceri), precum și măsuri organizaționale (de ex. atribuirea clară de responsabilități și autoritate, reglementări privind drepturile de semnătură și separarea responsabilităților).
Evaluarea riscurilor de proces și de conformitate	În general, toate procesele de afaceri, de management și cele 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 guvernanță corporativă. În vederea atingerii acestui obiectiv, OMV Petrom a implementat un sistem riguros de management (Management System).

Sistemul de management reprezintă un set de 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.

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 2020. Acest raport va fi publicat împreună cu situațiile financiare consolidate ale OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2020.

Evenimente ulterioare

A se vedea Nota 38 la Situațiile Financiare Consolidate.

Perspective 2021

Toate cele de mai jos se bazează pe ipoteza că până la finalul anului nu vor mai fi introduse alte măsuri semnificative de carantină. Pentru 2021, OMV Petrom preconizează că **prețul mediu al țițeiului Brent** va oscila în intervalul 50 - 55 USD/bbl.

Estimăm că **marjele de rafinare** se vor situa peste 4 USD/bbl[14]. De asemenea, se estimează că **cererea de produse petroliere** și **electricitate** va fi peste nivelul înregistrat în 2020, iar **cererea de gaze naturale** va fi relativ similară comparativ cu 2020.

La nivelul **OMV Petrom Grup,** ne așteptăm să generăm un **flux de trezorerie extins după plata dividendelor pozitiv.** Valoarea **investițiilor** (inclusiv lucrările de explorare și evaluare capitalizate și excluzând achizițiile) este actualmente estimată la aproximativ 2,9 mld. lei. Referitor la **proiectul strategic Neptun Deep**, subliniem că rămânem dornici să-l vedem dezvoltat și estimăm că legea privind activitățile offshore va fi modificată în prima parte a anului 2021, conform declarațiilor recente ale autorităților din România.

În cadrul **parteneriatului cu Auchan**, plănuim deschiderea a până la 100 de magazine MyAuchan în stații de distribuție marca Petrom modernizate.

Ne concentrăm eforturile pe eficiența energetică și pe scăderea emisiilor operațiunilor noastre, astfel că ne-am stabilit ca **țintă reducerea intensității emisiilor de carbon** cu 27% față de 2010 până în 2025.

În **Upstream**, avem ca țintă menținerea declinului producției la circa 5% față de 2020, fără a include inițiativele de optimizare a portofoliului. Vom continua să ne concentrăm pe barilii cei mai profitabili. Astfel, ne așteptăm să finalizăm transferul celor 40 de zăcăminte marginale către Dacian Petroleum și vânzarea activelor din Kazakstan către Magnetic Oil Limited în S1/21. Planificăm investiții, excluzând achizițiile, de circa 1,8 mld. lei pentru forarea a până la 40 de sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a peste 700 de reparații capitale. În privința investițiilor de explorare, suma estimată pentru 2021 este de circa 0,2 mld. lei. Activitățile planificate includ forarea a până la două sonde de explorare asumate, o nouă campanie onshore seismică 3D de amploare, procesarea datelor seismice în vederea maturării de viitoare candidate pentru foraj în Bulgaria și pregătirea unei campanii de achiziție de date seismice în Georgia. În cadrul demersurilor noastre de extindere regională, în completarea activităților din Bulgaria menționate mai sus, am semnat contractul de împărțire a producției pentru Perimetrul II de Explorare Offshore din Georgia în martie 2021. În calitate de operator, OMV Petrom va înființa o companie de operare în Georgia, va demara în 2021 studii geo-științifice și de mediu și va pregăti în anul 2022 o campanie seismică offshore 3D de amploare, care va permite o evaluare detaliată a potențialului acestui bloc.

În **Downstream Oil**, rata de utilizare a rafinăriei este estimată a se situa peste valoarea de 95%, în timp ce vânzările totale de produse rafinate sunt previzionate a fi mai ridicate comparativ cu 2020.

În **Downstream Gas**, estimăm că vânzările totale de gaze naturale vor fi mai mici, parțial ca urmare a cerințelor de reglementare din 2020, și că producția netă

[14] Bugetul are la bază ipoteza privind marjele de rafinare de aproximativ 5 USD/bbl pentru 2021

de energie electrică va fi mai mare față de 2020. De asemenea, o revizie planificată a centralei electrice Brazi va avea loc în T2/21.

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 2020 va fi publicat până la data de 31 mai 2021.

Raportul de guvernanță corporativă

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

Pentru a-și păstra competitivitatea într-o lume aflată în schimbare, OMV Petrom dezvoltă și își adaptează în mod constant practicile de guvernanță 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 nostru (www.omvpetrom.com) și 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 Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București

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

OMV Petrom respectă majoritatea prevederilor stipulate în Codul de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București, care a intrat în vigoare pe 4 ianuarie 2016. Mai multe detalii despre conformitatea Societății cu principiile și recomandările prevăzute în Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București sunt prezentate în declarația de guvernanță corporativă, care este parte integrantă a prezentului Raport Anual.

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA)

Organizarea AGA

AGA reprezintă organul decizional cel mai înalt al 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 răspândire din România și este transmis către Autoritatea de Supraveghere Financiară și către Bursa de Valori București și Bursa de Valori din Londra. Convocatorul va fi, 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 cea 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 eveniment. 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, 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, care 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;
- să stabilească remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere și a auditorului financiar;
- 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.

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 activitățile derulate de OMV Petrom, exercitarea drepturilor de vot și 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 acţiuni cu drepturi multiple de vot, drepturi preferenţiale de vot sau cu număr maxim de drepturi de vot sau alte restricții privind drepturile de vot precum acțiuni fără drept de vot fără preferință, acțiuni preferențiale, acțiuni privilegiate (golden) si alte limitări ale drepturilor de vot.

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

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 plata, 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 în conformitate cu prevederile Legii Societăților și ale Actului Constitutiv. Mandatul actual al Consiliului de Supraveghere a început în 2017 și se va încheia în 28 aprilie 2021.

Mai jos este detaliată componența Consiliul de Supraveghere la finalul anului 2020:

Rainer Seele (1960) – Președinte
După efectuarea studiilor la Universitatea Göttingen, unde a obținut doctoratul în chimie, Rainer Seele s-a alăturat BASF Aktiengesellschaft, mai întâi în poziția de cercetător științific. După ce a ocupat diferite funcții între anii 1987 și 1996, a fost numit responsabil cercetări chimice la nivelul Grupului, precum și responsabil planificare și control al diviziei de cercetare a BASF Aktiengesellschaft. În 1996, a devenit responsabil planificare strategică la Wintershall AG în Kassel, iar în 2000 a devenit membru al Directoratului WINGAS GmbH. În 2002, Rainer Seele a fost numit Președinte al Directoratului WINGAS GmbH, iar în anul 2009 a devenit Președintele Directoratului Wintershall. Începând cu 1 iulie 2015, Rainer Seele este Director General Executiv și Președinte al Directoratului OMV Aktiengesellschaft.

Rainer Seele a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu data de 7 iulie 2015.

Reinhard Florey (1965) – Vicepreședinte
Reinhard Florey a absolvit studii de inginerie mecanică și economie la Universitatea de Tehnologie din Graz, precum și studii muzicale la Universitatea de Arte din Graz. Ulterior, și-a început cariera în consultanță corporativă și strategică. Până în 2002, a lucrat la McKinsey & Company, Austria, iar în perioada 2002-2012 a ocupat diferite funcții de conducere în cadrul Thyssen Krupp AG. În ianuarie 2013, Reinhard Florey s-a alăturat Outokumpu OYJ, Finlanda, mai întâi ca Vicepreședinte Executiv Strategie și Integrare, iar începând cu noiembrie 2013 ca Director Financiar și Director General Adjunct. Începând cu 1 iulie 2016, Reinhard Florey este Director Financiar al OMV Aktiengesellschaft.

Reinhard Florey a fost numit în calitate membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu data de 1 august 2016.

Thomas Gangl (1971)
Thomas Gangl a absolvit studii de inginerie chimică la Universitatea Tehnică din Viena și, de asemenea, inginerie mecanică la Universitatea Salford (Manchester). Și-a început cariera la OMV în 1998 în calitate de inginer de procese în cadrul Rafinăriei Schwechat, unde a deținut mai multe poziții de conducere de-a lungul anilor. Din anul 2016, Thomas Gangl a ocupat poziția de Vicepreședinte Senior al Unității de Afaceri Rafinare & Petrochimie, fiind responsabil de toate cele trei rafinării ale OMV. Începând cu 1 iulie 2019, Thomas Gangl este Membru al Directoratului OMV Aktiengesellschaft, responsabil de Operațiunile de Rafinare & Petrochimie.

Thomas Gangl a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu 1 iulie 2019.

Johann Pleininger (1962)
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 activitatea 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.

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.

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 şi al gazelor naturale, inclusiv peste 25 ani de experiență în diverse funcții de conducere. De asemenea, Niculae Havrileț are o bogată experiență în administrația publică centrală. Din iunie 2012 până în octombrie 2017, a ocupat poziţia de Președinte al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), inclusiv pe cea de membru în Consiliul Autorităților de Reglementare din cadrul Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din domeniul Energiei (ACER), și de membru al Adunării Generale a Consiliului Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (CEER). Din februarie 2018 până în noiembrie 2019, a fost consilier personal al ministrului Energiei pentru Strategia Națională de Energie pentru 2016-2030 până în 2050. Din decembrie 2019, Niculae Havrileț este secretar de stat în cadrul Ministerului Economiei. 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.

Radu-Spiridon Cojocaru (1947) – independent[xv]
Radu-Spiridon Cojocaru este licențiat al Institutului Politehnic, Facultatea de Electronică Aplicată București. Este membru fondator al Asociației Naționale pentru Dezvoltarea Pieței Valorilor Mobiliare, contribuind din postura de membru al Consiliului Director la crearea unor instituții specializate precum Comisia Națională a Valorilor Mobiliare (în prezent Autoritatea de Supraveghere Financiară), Bursa de Valori București, Depozitarul Central și RASDAQ (Asociația română a ofertanților de valori mobiliare Ofertă automată).

Începând cu anul 1990, a ocupat diverse poziții în structurile de conducere ale unor societăți din România. De asemenea, a deținut calitatea de deputat în Parlamentul României în perioada 1996-2000, fiind membru al Comisiei pentru Politici Economice, Reformă și Privatizare, contribuind la cadrul legislativ din domeniu, inclusiv bugetul și la supravegherea unor entități publice aflate sub controlul Parlamentului. Între 2016-2018, a fost membru al Comisiei prezidențiale pentru Programul de Țară al României. Între 2018-2019, a fost membru al Comisiei Naționale de fundamentare a Planului național de adoptare a monedei euro.

Radu-Spiridon Cojocaru a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu data de 28 aprilie 2017.

Joseph Bernhard Mark Mobius (1936) – independent[xv]
Mark Mobius a obținut diploma de licență și diploma de masterat de la Boston University și doctoratul în economie și științe politice la Massachusetts Institute of Technology. A lucrat peste 40 de ani în piețe emergente din întreaga lume. S-a alăturat societății Franklin Templeton în anul 1987 în calitate de președinte al Templeton Emerging Markets Fund Inc. În 1999, a fost numit copreședinte al Global Corporate Governance Forum Investor Responsibility Taskforce al Băncii Mondiale și Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică. Mark Mobius a fost Director General Executiv al Templeton Emerging Markets Group, care a condus echipele de analiști din cele 18 reprezentanțe din cadrul piețelor emergente și a administrat portofolii de investiții pe aceste piețe. După plecarea de la Franklin Templeton, în ianuarie 2018, Mark Mobius a înființat o nouă companie, Mobius Capital Partners Ltd, în calitate de cofondator, în martie 2018.

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

Mark Mobius a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu data de 29 aprilie 2010.

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.

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 este cel care va decide dacă problemele sunt de natură urgentă.

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 2020, precum și rezultatele autoevaluării Consiliului de Supraveghere sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere.

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

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

Pe parcursul anului 2020, a existat o singură schimbare în componența Comitetului de Audit. Ca urmare a revocării lui Sevil Shhaideh începând cu 3 martie 2020 din calitatea de membru al Consiliului de Supraveghere (și pe cale de consecință încetarea poziției în cadrul Comitetului de Audit) și numirea lui Niculae Havrileț în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere începând cu 3 martie 2020, Niculae Havrileț a fost, de asemenea, numit în calitate de membru al Comitetului de

Audit începând cu 13 martie 2020 și până la încetarea mandatului actualului Consiliu de Supraveghere, și anume până la 28 aprilie 2021.

Astfel, la sfârșitul anului 2020, și de asemenea la data prezentului raport, ca urmare a acestei schimbări în cadrul Consiliului de Supraveghere, Comitetul de Audit are următoarea componență: Jochen Weise (Președinte - independent), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Niculae Havrileț (membru) și Radu-Spiridon Cojocaru (membru - independent).

Membrii Comitetului de Audit dețin calificări adecvate, relevante pentru funcțiile și responsabilitățile Comitetului de Audit. În plus, un membru deține de asemenea, experiență financiară, de audit și contabilitate.

Principalele atribuții ale Comitetului de Audit

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

- Raportare financiară – examinează și revizuiește situațiile financiare anuale 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 revizuiește, 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 2020 ale Comitetului de Audit se găsesc în Raportul Consiliului de Supraveghere.

Funcționarea Comitetului de Audit

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

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

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

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

Comitetul Prezidențial și de Nominalizare

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

Pe parcursul anului 2020, a existat o singură schimbare în componența Comitetului Prezidențial și de Nominalizare. Ca urmare a revocării lui Sevil Shhaideh începând cu 3 martie 2020 din calitatea de membru al Consiliului de Supraveghere (și pe cale de consecință încetarea poziției în cadrul Comitetului Prezidențial și de Nominalizare) și numirea lui Niculae Havrileț în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere începând cu 3 martie 2020, Niculae Havrileț a fost, de asemenea, numit în calitate de membru al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare începând cu 13 martie 2020 și până la încetarea mandatului actualului Consiliu de Supraveghere, și anume până la 28 aprilie 2021.

Astfel, la sfârșitul anului 2020, inclusiv la data prezentului raport, ca urmare a acestei schimbări în cadrul Consiliului de Supraveghere, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare are următoarea componență: Rainer Seele (Președinte), Johann Pleininger (Vicepreședinte), Joseph Bernhard Mark Mobius (membru - independent) și Niculae Havrileț (membru).

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, Comitetului Prezidențial și de Nominalizare:

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

Funcționarea Comitetului Prezidențial și de Nominalizare

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

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

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

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.

La începutul anului 2020, Directoratul era compus din următorii membri: Christina Verchere (Director General Executiv și Președinte), Alina-Gabriela Popa (Director Financiar și membru), Peter Rudolf Zeilinger (membru responsabil cu activitatea Upstream), Radu-Sorin Căprău (membru responsabil cu activitatea Downstream Oil) și Franck Neel (membru responsabil cu activitatea Downstream Gas).

Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea lui Christopher Veit în calitate de membru al Directoratului responsabil de activitatea Upstream începând cu 1 octombrie 2020, ca urmare a renunțării lui Peter Zeilinger la mandatul său, care a devenit efectivă începând cu data de 30 septembrie 2020.

Astfel, la sfârșitul anului 2020, precum și la data prezentului raport, Directoratul are următoarea structură:

Christina Verchere (1971)
Director General Executiv și Președinte al Directoratului
Christina Verchere deține o diplomă de master în Științe Economice la Universitatea Aberdeen, Scoția. Și-a început cariera în 1993 și a lucrat mai mult de 20 de ani într-una din cele mai mari companii de petrol și gaze, unde a deținut numeroase poziții de conducere în Marea Britanie, SUA, Canada și Indonezia. Între 2012 – 2014, a ocupat funcția de Președinte regional al BP pentru Canada cu sediul în Calgary, iar între 2014 – 2018 a ocupat funcția de Președinte regional al BP pentru Asia Pacific, cu sediul în Jakarta, Indonezia. A fost numită Director General Executiv și Președinte al Directoratului OMV Petrom începând cu 1 mai 2018.

Alina Popa (1977)
Director Financiar
Alina Popa a absolvit Academia de Studii Economice din București, Facultatea de Contabilitate și Informatică de Gestiune și este membru ACCA (Asociația Experților Contabili Autorizați) 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 Upstream
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 in 1986 in 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 Senior Vice President şi Director General al OMV Austria Exploration & Production GmbH. Începând din ianuarie 2016, a preluat poziția de Senior Vice Președinte Explorare, Dezvoltare & Productie 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 începand cu 1 octombrie 2020.

Radu-Sorin Căprău (1974)
Responsabil cu activitatea de Downstream Oil
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 Downstream Gas
Franck Neel a urmat studii de energie la Universitatea Rouen și a obținut o diplomă de inginer, iar apoi a urmat un master în inginerie mecanică la Universitatea Cranfield din Marea Britanie. Mai târziu, a obținut o diplomă Executive MBA de la London Business School. Franck Albert Neel a lucrat 25 de ani pentru Grupul Engie. Astfel, și-a început cariera la Gaz de France, unde a petrecut șapte ani în cadrul departamentului de inginerie și ulterior în cadrul celui de Marketing și Vânzări, ocupând diferite funcții în țări precum Franța, Republica Cehă, Ungaria, Olanda, Italia și Marea Britanie, înainte de a se alătura OMV Petrom. A fost numit membru al Directoratului OMV Petrom începând cu 1 iulie 2018.

Principalele atribuții ale Directoratului

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

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

Directoratul raportează regulat Consiliului de Supraveghere cu privire la toate aspectele relevante referitoare la activitatea, 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 2020, Directoratul s-a reunit de 50 de ori, fie în persoană sau prin videoconferințe și cu alte 8 ocazii și-a exprimat acordul în scris pentru a aproba toate chestiunile care necesită aprobarea sa în conformitate cu Actul Constitutiv și cu reglementările interne ale Societății, precum și pentru a permite membrilor Directoratului să discute toate aspectele importante referitoare la OMV Petrom și pentru a se informa reciproc cu privire la toate aspectele relevante ale activității lor.

Promovarea femeilor

OMV Petrom susține diversitatea de gen și 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 instruiri specifice, care adresează subiecte precum prejudecățile inconștiente.

La finalul anului 2020 și la data prezentului raport, în cadrul organelor de conducere ale OMV Petrom erau două femei: Christina Verchere, Director General Executiv și Președinte al Directoratului, și Alina Gabriela Popa, Director Financiar și membru al Directoratului. De asemenea, la finalul anului 2020, 30% dintre managerii de prim nivel care raportează Directoratului erau femei, în timp ce procentul femeilor în poziții ierarhice superioare (vicepreședinți seniori, directori, șefi de departamente și consilieri seniori) era în jur de 28%. Proporția femeilor în cadrul Grupului OMV Petrom în ansamblu a fost de 24% 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 țiței și gaze, 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 țiteiului și gazelor. Structura de recompensare este stabilită pentru a reflecta principiile de recompensare ale Societății, acordând o atenție deosebită corectitudinii și transparenței 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.

În conformitate cu ultimele reglementări referitoare la remunerarea administratorilor conform Legii nr. 24/2017 privind emitenţii de instrumente financiare şi operaţiuni de piaţă (astfel cum a fost modificată și completată prin Legea nr. 158/2020), OMV Petrom a pregătit o Politică de Remunerare pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere, aplicabilă începând cu anul financiar

2021. Politica de Remunerare a fost redactată de Comitetul Prezidențial și de Nominalizare, în strânsă cooperare cu consultanți independenți.

Politica de Remunerare propusă de Comitetul Prezidențial și de Nominalizare a fost apoi aprobată de Consiliul de Supraveghere și ulterior va fi supusă votului în cadrul AGOA din data de 27 aprilie 2021. După aprobarea de AGOA, Politica de Remunerare va fi disponibilă în cadrul secțiunii de Guvernanță Corporativă de pe website (www.omvpetrom.com).

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.

Implementarea Politicii și rezultatele de performanță vor fi stabilite în Raportul de Remunerare anual pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom care va fi pregătit începând cu anul financiar 2021.

Remunerarea membrilor Consiliului de Supraveghere

Pentru anul 2020, AGA Ordinară a aprobat o remunerație brută anuală corespunzătoare unei remunerații nete pentru fiecare membru al Consiliului de Supraveghere în valoare de 20.000 euro pe an (pentru 2019: 20.000 euro pe an), o remunerație brută suplimentară pentru fiecare ședință corespunzătoare unei remunerații nete de 4.000 euro pentru fiecare membru al Comitetului de Audit (pentru 2019: 4.000 euro per ședință) și o remunerație brută suplimentară pentru fiecare ședință corespunzătoare unei remunerații nete de 2.000 euro pentru fiecare membru al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare (pentru 2019: 2.000 euro per ședință).

La 31 decembrie 2020 și 31 decembrie 2019, nu au fost înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de niciuna din societățile din Grup membrilor Consiliului de Supraveghere. La 31 decembrie 2020 și 31 decembrie 2019, societățile din Grup nu aveau nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membri ai Consiliului de Supraveghere.

Remunerarea membrilor Directoratului și a directorilor

Valoarea totală a remunerației și a altor beneficii, inclusiv beneficiile în natură, plătite în 2020 membrilor Directoratului și directorilor care raportează membrilor Directoratului, în mod colectiv ca grup, pentru activitățile de orice fel prestate de către aceștia, s-a ridicat la RON 69,40 milioane lei (pentru 2019: 81,51 milioane lei).

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, compusă din:
    - 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 asigurări pentru accidente și de răspundere civilă.

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 contracte individuale de muncă 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 niveluri competitive 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 sau compensație aferentă mașinii de serviciu și (iv) bonusuri pe termen scurt (trimestrial și/sau anual) legate de performanță. Măsurile / indicatorii-cheie de performanță utilizate(i) se bazează pe parametrii financiari și non-financiari.

Declarație de guvernanță corporativă [xvi]

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 Drectoratului și ale Consiliului de Supraveghere (inclusiv ale comitetelor sale), precum și ale AGA sunt de asemenea menționate în Raportul Anual.
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, si care prevăd dezvăluirea imediată și abținerea de la dezbateri/vot cu privire la acel subiect specific.
A.3. Consiliul de Supraveghere trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	√		Consiliul de Supraveghere este format din nouă membri aleși de AGA Ordinară, în conformitate cu prevederile Legii Societăților și cu Actul Constitutiv al Societății.
A.4. Majoritatea membrilor Consiliului de Supraveghere nu trebuie să aibă funcție executivă. În cazul societăților din Categoria Premium, nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independenți. Fiecare membru al	√		Guvernanța OMV Petrom se realizează printr-un sistem dualist în care Directoratul asigură administrarea Societății, sub controlul și supravegherea Consiliului de Supraveghere. Consiliul de Supraveghere este format din nouă membri, toți neexecutivi. Prin urmare, este asigurat echilibrul între membrii executivi și membrii neexecutivi. Cu ocazia fiecărei (re)numiri a unui membru al

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

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Consiliului de Supraveghere trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.			Consiliului de Supraveghere, Societatea realizează o evaluare a independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților), 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 Guvernanță Corporativă din Raportul Anual, Societatea a reconfirmat cu toți membrii Consiliului de Supraveghere independența sau neindependența acestora la 31 decembrie 2020. În urma acestei evaluări, a rezultat că la data acestui raport, trei membri ai Consiliului de Supraveghere îndeplinesc toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul Societății, secțiunea Despre noi, 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 non-profit, 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.
A.8. Declarația privind guvernanța corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului	√		Consiliul de Supraveghere efectuează anual un proces de autoevaluare pe baza unui ghid de autoevaluare care prevede scopul, criteriile și frecvența unei astfel de

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile-cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică / un ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.			evaluări. Această autoevaluare este efectuată sub conducerea Președintelui Consiliului de Supraveghere. Rezultatul acestei autoevaluări pentru 2020 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 2020, sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere și în Raportul de Guvernanță Corporativă. Rapoartele Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului pentru 2020 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. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independenți.		√	Membrii Consiliului de Supraveghere sunt numiți de AGA Ordinară, pe baza unei proceduri transparente de propunere și cu majoritate de voturi ale acționarilor, așa cum este stipulat în Actul Constitutiv al Societății și de legile aplicabile. Înaintea desfășurării AGA Ordinară, CV-urile lor sunt disponibile pentru consultare de către acționari. Acționarii pot suplimenta lista candidaților pentru funcția de membru al Consiliului de Supraveghere. Membrii Directoratului sunt numiți prin decizia Consiliului de Supraveghere cu majoritatea voturilor,

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
			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, un membru al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare este independent, și astfel Societatea este conformă doar parțial cu această prevedere.
Secțiunea B - Sistemul de gestiune a riscului și de control intern			
B.1. Consiliul trebuie să înființeze un comitet de audit, în care cel puțin un membru trebuie să fie neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, inclusiv președintele, trebuie să fi demonstrat deținerea unei calificări adecvate, relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să fi demonstrat deținerea unei experiențe adecvate în audit sau în contabilitate. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.		√	Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom a înființat un Comitet de Audit, compus din o parte din membrii săi. Prin urmare, membrii Comitetului de Audit sunt toți neexecutivi. Comitetul de Audit este alcătuit din patru membri ai Consiliului de Supraveghere, dintre care doar doi sunt independenți la data acestui raport, Societatea fiind astfel conformă doar parțial cu această prevedere. Comitetul de Audit include membri cu calificări corespunzătoare funcțiilor și responsabilităților pe care le dețin în Comitetul de Audit. În plus, un singur membru are și calificările necesare în domeniul financiar, al auditului și al expertizei contabile.
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 2020, precum și la data prezentului raport, Președintele Comitetului de Audit

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

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

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
acesta trebuie să raporteze direct Directorului General Executiv.			cu privire la alte activități ale Departamentului de Audit Intern. De asemenea, Comitetul de Audit aprobă carta activității de audit (care reprezintă termenii de referință ai Departamentului de Audit Intern și care îi descrie scopul, autoritatea și responsabilitatea) și de asemenea aprobă planul anual de audit intern. Prin urmare, în opinia noastră, independența și obiectivitatea funcției de audit intern nu sunt afectate de această structură de raportare. De asemenea, Departamentul de Audit Intern nu a întâmpinat în experiența sa anterioară cazuri care ar putea fi considerate ca punând în pericol independența sau obiectivitatea acestuia ca urmare a acestor linii funcționale de raportare. Societatea analizează posibilitățile de a deveni conformă cu această prevedere în viitor.
Secțiunea C - Justa recompensă și motivare			
C.1. Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a Societății.		√	Pe parcursul anului 2020, precum și la data prezentului raport, OMV Petrom nu are o politică formală de remunerare în vigoare. Cu toate acestea, o Politică de Remunerare pentru Directoratul și Consiliul de Supraveghere ale OMV Petrom, aplicabilă începând cu anul financiar 2021 a fost redactată de către Comitetul Prezidențial și de Remunerare, a fost apoi aprobată de Consiliul de Supraveghere și va fi uterior supusă aprobării AGA Ordinare din 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 opiniile și interesele acționarilor OMV Petrom. Urmează principiile de remunerare ale OMV Petrom în funcție de performanță. După aprobarea de AGOA, Politica de Remunerare va fi disponibilă în cadrul secțiunii de Guvernanță Corporativă de pe website (www.omvpetrom.com). Implementarea Politicii și rezultatele de performanță vor fi stabilite în Raportul de Remunerare anual pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom care va fi pregătit începând cu anul financiar 2021.
Secțiunea D - Adăugarea de valoare prin relațiile cu investitorii			
D.1. Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana responsabilă / persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile	√		OMV Petrom are un departament dedicat relației cu investitorii, care poate fi contactat prin e-mail: investor.relations.petrom@petrom.com. De asemenea, pe website-ul OMV Petrom există o secțiune specială dedicată Relației cu Investitorii, unde sunt disponibile următoarele informații / documente principale, atât în limba engleză, cât și în limba română:

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
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.			▶ Actul Constitutiv – în secțiunea Despre noi, subsecțiunea Guvernanță Corporativă; ▶ Regulile și Procedurile AGA – în secțiunea Despre noi, subsecțiunea Adunarea Generală a Acționarilor; ▶ CV-uri profesionale detaliate pentru toți membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere – în secțiunea Despre noi, subsecțiunile Consiliul de Supraveghere și Directoratul; ▶ Rapoarte curente și rapoarte periodice – în secțiunea Investitori, subsecțiunile Noutăți Investitori și Rapoarte și Prezentări; ▶ Convocările și materialele suport pentru AGA – în secțiunea Despre noi, subsecțiunea Adunarea Generală a Acționarilor; ▶ Calendarul Financiar și informații privind alte evenimente corporative – în secțiunea Investitori, subsecțiunile Calendar Financiar și Evenimente; ▶ Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante – în secțiunea Investitori, subsecțiunea 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, subsecțiunile 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 publicate pe pagina de internet a Societății.	√		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, subsecțiunea Guvernanță Corporativă.
D.3. Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile,	√		Societatea are o Politică privind Previziunile, care este

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

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
în baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului ia o altă hotărâre în acest sens.			jurnalist acreditat să poată participa la AGA în baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului de Supraveghere.
D.8. Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii-cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, al profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	√		Rapoartele financiare trimestriale și semestriale includ informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii-cheie care determină modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, al profitului net și al altor indicatori financiari 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 2020, 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 contextual pandemiei COVID-19, au fost organizate mai mult în mediul online. 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.
D.10. În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	√		OMV Petrom desfășoară diverse activități privind educația, responsabilitatea socială, de mediu și guvernanță, sprijinind comunitățile locale în care Societatea își desfășoară activitatea. OMV Petrom își concentrează eforturile de sustenabilitate pe 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 2020, care va

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
			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 oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea privind poziția financiară a Grupului la 31 decembrie 2020, performanța financiară și a fluxurilor de numerar pentru anul încheiat la acea dată, în conformitate cu 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 2021

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	Agenția Națională pentru Resurse Minerale
bbl	baril(i), respectiv 159 de litri
bcf	Billion cubic feet (miliarde picioare cubice); 1 miliard metri cubi standard = 35,3147 miliarde picioare cubice pentru România sau 34,7793 miliarde picioare cubice pentru Kazahstan
bep	baril(i) echivalent petrol
BET	Un indice de preț ponderat cu capitalizarea free floatului, ce reflectă evoluția celor mai tranzacționate 17 companii de pe piața reglementată a BVB
BVB	Bursa de Valori București
BVL	Bursa de Valori Londra
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 rafinăriei la nivelul segmentului Downstream Oil.
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.
EUR	euro
EURIBOR	Rata dobânzii practicată de băncile europene în relațiile interbancare pentru împrumuturile în EUR
FP	Fondul Proprietatea
FRD	Proiecte de redezvoltare a zăcămintelor
GDR	Global Depositary Receipts (Certificate Globale de Depozit)
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sănătate, Siguranța Muncii, Securitate și Mediu)
HU	Ungaria
IE	Irlanda
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
MTBF	mean time between failures= timpul mediu între două defecţiuni
mil.	milion / milioane
mld.	miliard / miliarde
MW; MWh	megawatt; megawatt hour (megawatt-oră)
n.a.	not applicable (nu se aplică)
n.m.	not meaningful (nesemnificativ): deviația depășește (±) 500% sau comparația este realizată între valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operațional net după impozitare) = Profitul net atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A. ajustat cu dobânda netă aplicabilă mișcărilor nete ale împrumuturilor, +/- rezultatul din activități întrerupte, +/- efectul fiscal al ajustărilor
offshore	din zona maritimă
onshore	din zona de uscat
OCDE	Organizaţia pentru Cooperare şi Dezvoltare Economică
OPCOM	Administratorul pieței de energie electrică din România
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries (Organizația Țărilor Exportatoare de Petrol)
PIB	Produs Intern Brut
Profit net CCA atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A. excluzând elemente speciale	Profit net atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A., ajustat cu efectul după impozitare al elementelor speciale și CCA
Rezultat din exploatare	Rezultatul din exploatare include fostul indicator „Profit inainte de dobânzi și impozitare” și rezultatul net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență
Rezultat din exploatare înainte de depreciere	Fostul indicator EBITD = Rezultat din exploatare înainte de dobânzi, impozite, amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversări
Rezultat pe acțiune	Raportul dintre profitul net atribuibil acționarilor și numărul ponderat de acțiuni
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 practicată de băncile din România în relațiile interbancare pentru împrumuturile în RON
RON, lei	lei noi
S.A.	Societate pe Acțiuni
sidetrack	resăparea sondei de origine la același obiectiv sau la un obiectiv diferit în scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
SUA	Statele Unite ale Americii
T	trimestru
TCFD	Task Force on Climate-related Financial Disclosures=Grupul operativ pentru publicarea informațiilor financiare referitoare la schimbările climatice
tep	tonă(e) echivalent petrol; 1 tep = 7,193 bbl pentru România sau 7,78 bbl pentru Kazahstan
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TVA	Taxa pe valoare adăugată

TWh	terrawatt hour (terrawatt-oră)
UE	Uniunea Europeană
USD	dolar american

Situațiile financiare consolidate și notele

83 Raportul auditorului independent
93 Situația consolidată a poziției financiare
95 Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor
96 Situația consolidată a rezultatului global
97 Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii
98 Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie
100 Note la situațiile financiare consolidate

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către acționarii OMV Petrom S.A.

Raport asupra auditului situațiilor financiare consolidate

Opinia

Am auditat situațiile financiare consolidate ale societății OMV Petrom S.A. („Societatea”) cu sediul social în strada Coralilor nr. 22, Petrom City, Sector 1, București, România, identificată prin codul unic de înregistrare fiscală RO1590082, și ale filialelor sale (denumite împreună „Grupul”), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2020, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte informații explicative.

În opinia noastră, situațiile financiare consolidate anexate oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2020, ca și a performanței financiare consolidate și a fluxurilor de trezorerie consolidate ale acestuia pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană.

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internaționale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) și Legii nr. 162/2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitățile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate” din raportul nostru. Suntem independenți față de Grup conform Codului Internațional de etică al profesioniștilor contabili (inclusiv standardele internaționale de independență) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA), conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 și Legea 162/2017, și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastră.

Aspecte cheie de audit

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

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat în acel context o descriere a modului în care auditul nostru a abordat respectivul aspect.
Am îndeplinit responsabilitățile descrise în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate” din raportul nostru, inclusiv în legătură cu aceste aspecte cheie. În consecință, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate să răspundă la evaluarea noastră cu privire la riscul de erori semnificative în cadrul situațiilor financiare. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate anexate.

Descrierea fiecărui aspect cheie de audit și a procedurilor noastre efectuate pentru a trata respectivul aspect cheie

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Recuperabilitatea valorii contabile a imobilizărilor corporale (Upstream) La 31 decembrie 2020, imobilizările corporale din segmentul Upstream aveau o valoare contabilă de 20.218 milioane RON, după o ajustare de depreciere netă de 346 milioane RON înregistrată în 2020. Ajustarea de depreciere se referă in principal la activele aferente producției de țiței si gaze naturale. Conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară, o societate trebuie să determine, cel puțin la fiecare dată de raportare, dacă există indicatori pentru o potențială depreciere sau reversarea unei deprecieri înregistrate anterior și, în cazul în care există, sa pregătească un test de depreciere. Evaluarea recuperabilității valorii contabile a imobilizărilor corporale necesită raționamente semnificative, pentru a analiza daca există un indiciu de depreciere sau de reversare a unei deprecieri înregistrate anterior, pentru a determina nivelul la care un activ sau o unitate generatoare de numerar ar trebui testate pentru depreciere și pentru a cuantifica valoarea recuperabilă. O analiza de depreciere implică, de asemenea, estimări ale conducerii, cele mai importante fiind legate de estimările fluxurilor de numerar viitoare și ale ratelor de actualizare care sunt utilizate în evaluarea recuperabilității imobilizărilor corporale. Aceste fluxuri de numerar viitoare generate de activele aferente producției de țiței si gaze naturale sunt în principal influențate de ipotezele referitoare la prețurile viitoare ale petrolului și gazului și la volumele de producție. Grupul prezintă detalii referitoare la imobilizările corporale și ajustările de depreciere în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”), Nota 7 („Imobilizări corporale”), Nota 23 („Prezentarea cheltuielilor utilizând clasificarea în funcție de natură) și Nota 28 („Informații pe segmente”) la situațiile financiare.	Am analizat procesul desfășurat de conducere în ceea ce privește determinarea recuperabilității valorii contabile a imobilizărilor corporale si am efectuat proceduri pentru a evalua testul de depreciere pregătit de către conducere. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Am înțeles la nivel detaliat procesul intern al Grupului pentru testarea deprecierii, precum și fluxul de documentație aferent, inclusiv controalele cheie asociate cu acesta; ▶ Am evaluat determinarea unităților generatoare de numerar; ▶ Am comparat ipotezele folosite in estimările fluxurilor de numerar viitoare cu cele din bugetele aprobate si planurile de afaceri; ▶ Am comparat volumele de producție cu rezervele de țiței si gaze naturale; ▶ Am comparat prețurile viitoare pe termen scurt și lung pentru țiței și gaze naturale, utilizate în bugetele Grupului, cu previziunile analiștilor și cele adoptate de alte societăți internaționale din domeniul petrolier; ▶ Am evaluat modul in care a fost luat in considerare impactul pandemiei Covid-19 în estimările fluxurilor de numerar; ▶ Am evaluat acuratețea istorică a bugetelor și previziunilor conducerii (în ceea ce privește volumele de producție și costurile de exploatare) prin compararea acestora cu performanța efectivă și cu anul precedent; ▶ Am verificat acuratețea matematică a modelului fluxului de numerar pregătit de conducere pentru determinarea valorii de utilizare și conformitatea acestuia cu cerințele Standardelor Internaționale de Raportare Financiară; ▶ Am implicat specialiștii noștri în evaluare pentru a ne asista în analiza ratelor de actualizare și a ratelor inflației; ▶ Am evaluat analiza de senzitivitate pregătită de conducere asupra ipotezelor din modelul fluxurilor viitoare de numerar pentru a determina impactul potențial al unor modificări posibile în ipotezele de calcul; și ▶ Am evaluat dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Grupului sunt adecvate.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Recuperabilitatea valorii contabile a centralei electrice cu ciclu combinat („CECC”) Brazi La 31 decembrie 2020, CECC Brazi avea o valoare contabilă de 1.346 milioane RON, după reversarea unei deprecieri în valoare de 519 milioane RON înregistrată în 2020. Conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară, o societate trebuie să determine, cel puțin la fiecare dată de raportare, dacă există indicatori pentru o potențială depreciere sau reversarea unei deprecierii înregistrate anterior, și, in cazul in care există, să pregătească un test de depreciere. Evaluarea recuperabilității valorii contabile a CECC Brazi necesită raționamente semnificative pentru a determina dacă există un indiciu că un activ sau o unitate generatoare de numerar ar putea fi depreciate sau dacă există necesitatea reversării unei deprecieri înregistrate anterior și pentru a cuantifica o astfel de depreciere sau reversare. O analiza de depreciere implica, de asemenea, estimări ale conducerii, cele mai importante fiind legate de estimările fluxurilor de numerar viitoare și ale ratelor de actualizare, care sunt utilizate în evaluarea recuperabilității valorii contabile a CECC Brazi. Aceste fluxuri de numerar viitoare sunt în principal influențate de ipotezele privind marjele din activitatea de energie electrică (reprezentând diferențele între prețul energiei electrice și costul gazelor și al certificatelor de CO2) și cantitatea de electricitate produsă, care sunt influențate de așteptările privind performanțele viitoare și condițiile de piață. Grupul prezintă detalii referitoare la imobilizările necorporale, imobilizările corporale și ajustările de depreciere în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”), Nota 6 („Imobilizări necorporale”), Nota 7 („Imobilizări corporale”), Nota 23 („Prezentarea cheltuielilor utilizând clasificarea în funcție de natură) și Nota 28 („Informații pe segmente”) la situațiile financiare.	Am analizat procesul desfășurat de conducere în ceea ce privește determinarea recuperabilității valorii contabile a unității generatoare de numerar CECC Brazi și am efectuat proceduri pentru a evalua testul de depreciere pregătit de conducere. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Am înțeles la nivel detaliat procesul intern al Grupului pentru testarea deprecierii, precum și fluxul de documentație aferent, inclusiv controalele cheie asociate cu acesta; ▶ Am comparat ipotezele folosite în estimarea fluxurilor de numerar viitoare, cu bugetele aprobate și cu planurile de afaceri; ▶ Am coroborat cu documente suport principalele ipoteze folosite în determinarea valorii de utilizare; ▶ Am testat acuratețea matematică a modelului fluxurilor de numerar pregătit de conducere pentru determinarea valorii de utilizare și conformitatea acestuia cu cerințele Standardelor Internaționale de Raportare Financiară; ▶ Am implicat specialiștii noștri în evaluare pentru a ne asista în analiza ratelor de actualizare si a ratelor de inflație; ▶ Am evaluat analiza de senzitivitate pregătită de conducere asupra ipotezelor din modelul fluxurilor viitoare de numerar pentru a determina impactul potențial al unor modificări posibile în ipotezele de calcul; și ▶ Am evaluat dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Grupului sunt adecvate.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Recuperabilitatea imobilizărilor necorporale de explorare și evaluare (E&E) La 31 decembrie 2020, imobilizările necorporale E&E aveau o valoarea contabilă de 2.685 milioane RON, după pierderi de depreciere de 599 milioane RON înregistrate în 2020. Conform IFRS 6 „Explorarea și evaluarea resurselor minerale”, activele de explorare și evaluare trebuie testate pentru depreciere, atunci când faptele și circumstanțele sugerează că valoarea contabilă a unui astfel de activ ar putea depăși valoarea lui recuperabilă. Conducerea trebuie să efectueze raționamente și estimări semnificative atunci când analizează valoarea contabilă, pentru a determina dacă există o depreciere la finalul anului și a cuantifica o astfel de depreciere. Estimările și ipotezele cheie se referă la intenția conducerii de a continua un program de lucru viitor pentru o prospecțiune sau o licență, la probabilitatea reînnoirii licenței și la succesul înregistrat de foraj și de analizele geologice efectuate până la zi. Grupul prezintă detalii referitoare la imobilizările necorporale E&E și testarea pentru depreciere aferentă în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”), Nota 6 („Imobilizări necorporale”) și Nota 23 („Prezentarea cheltuielilor utilizând clasificarea in funcție de natură”) la situațiile financiare.	Am evaluat analiza conducerii în ceea ce privește valoarea contabilă a imobilizărilor necorporale E&E efectuată prin referință la criteriile din IFRS 6 și din politicile contabile ale Grupului. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Ne-am informat în ceea ce privește intenția conducerii de a continua activitatea de explorare și evaluare pentru principalele proiecte E&E, inclusiv prin discuții cu membrii conducerii privind planurile și strategia Grupului și am parcurs minutele ședințelor Directoratului în cadrul cărora au fost discutate planurile și strategiile de explorare; ▶ Am citit minutele ședințelor Directoratului și am analizat măsura în care au existat indicații negative conform cărora anumite proiecte ar putea să nu aibă succes; ▶ Am discutat cu membrii conducerii despre stadiul celor mai mari proiecte de explorare; ▶ Am analizat măsura în care Grupul are capacitatea de a finanța activitățile de explorare și evaluare planificate în viitor, inclusiv prin revizuirea minutelor ședințelor Directoratului pentru a determina dacă există indicii în ceea ce privește lipsa unei astfel de capacități sau intenții, precum și prin verificarea faptului că bugetul de investiții pentru anul următor include fonduri pentru principalele proiecte de explorare și evaluare; ▶ Am evaluat existența unor zăcăminte pentru care dreptul de explorare al Grupului expiră sau este aproape de a expira și am revizuit analiza conducerii în legătură cu existența unor riscuri în ceea ce privește reînnoirea licenței; ▶ Am analizat ipotezele conducerii pentru activele de explorare și evaluare pentru care s-a înregistrat o depreciere; și ▶ Am evaluat dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Grupului sunt adecvate.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Estimarea rezervelor de țiței și gaze naturale Rezervele de țiței și gaze naturale reprezintă un indicator al potențialului performanței viitoare a Grupului. De asemenea, acestea au un impact asupra situațiilor financiare, întrucât reprezintă baza pentru următoarele: ▶ profilele de producție utilizate în estimările fluxurilor de numerar viitoare; ▶ cheltuielile cu deprecierea, amortizarea și pierderea de valoare pentru activele principale din segmentul Upstream. Estimarea rezervelor de țiței și gaze naturale necesită raționamente și ipoteze semnificative din partea conducerii și a inginerilor, din cauza existenței unor incertitudini tehnice în evaluarea cantităților. Grupul prezintă detalii referitoare la estimarea rezervelor de țiței și gaze naturale în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”) la situațiile financiare.	Procedurile noastre s-au concentrat pe procesul de estimare al conducerii în ceea ce privește determinarea rezervelor de țiței și gaze naturale. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Am înțeles la nivel detaliat procesul intern de estimare a rezervelor de țiței și gaze naturale existent la nivelul Grupului, precum și fluxul de documentație aferent, inclusiv controalele cheie asociate cu acesta; ▶ Am testat controalele interne cheie din procesul de revizuire a rezervelor; ▶ Am analizat procedeul intern de certificare a specialiștilor din domeniul tehnic și comercial, responsabili pentru estimarea rezervelor de țiței și gaze naturale; ▶ Am analizat competența specialiștilor conducerii, atât din cadrul Grupului, cât și a celor externi, precum și obiectivitatea și independența specialistului extern, pentru a înțelege dacă au fost calificați în mod corespunzător pentru a efectua estimarea rezervelor de țiței și gaze naturale; ▶ Am analizat raportul specialistului extern al conducerii, privind analiza efectuată de acesta asupra rezervelor de țiței și gaze naturale estimate de către Grup (ultimul raport datat 1 iulie 2018 pentru rezervele existente la 31 decembrie 2017); ▶ Am testat faptul că adițiile sau reducerile semnificative ale rezervelor de țiței și gaze naturale au fost efectuate în perioada corespunzătoare și în conformitate cu Reglementările și recomandările tehnice pentru rezerve și resurse ale Grupului; ▶ Am testat faptul că rezervele actualizate de țiței și gaze naturale au fost incluse în mod corespunzător în analiza Grupului în ceea ce privește deprecierea și înregistrarea în contabilitate a amortizării; și ▶ Am evaluat dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Grupului sunt adecvate.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Estimarea provizioanelor de dezafectare și restaurare și a provizioanelor de mediu La 31 decembrie 2020, valoarea totală a provizionului de dezafectare și restaurare și a provizionului de mediu era de 7.540 milioane RON și, respectiv, 410 milioane RON. Activitățile de bază ale Grupului generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea și îndepărtarea, scoaterea din uz a activelor, precum și activități de remediere a solului. Estimările și ipotezele cheie se referă la estimarea conducerii în ceea ce privește costurile viitoare, ratele de actualizare și de inflație care sunt utilizate pentru a calcula obligațiile de dezafectare, restaurare și de mediu. Grupul prezintă detalii referitoare la obligațiile de dezafectare, restaurare și de mediu în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”) și Nota 14 („Provizioane”) la situațiile financiare.	Am analizat estimarea anuală efectuată de conducere în ceea ce privește provizioanele pentru obligațiile de dezafectare și restaurare și obligațiile de mediu. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Am înțeles la nivel detaliat procesul de estimare a provizioanelor privind obligațiile de dezafectare și restaurare existent la nivelul Grupului, precum și fluxul de documentație aferent și evaluarea proiectării și implementării controalelor pe parcursul acestui proces; ▶ Am comparat estimările curente ale costurilor de dezafectare, restaurare și mediu cu costurile efective din perioadele anterioare. În cazul în care nu au fost disponibile date din perioadele anterioare, am reconciliat estimările de costuri cu documente disponibile de la terțe părți sau cu estimările inginerilor Grupului; ▶ Am discutat cu membrii conducerii privind estimările de alocare în timp a efectuării lucrărilor de suprafață și adâncime pentru dezafectarea sondelor; ▶ Am inspectat documentele suport pentru modificările semnificative survenite în estimările privind costurile care au avut loc în cursul anului; ▶ Am implicat specialiștii noștri în evaluare pentru a ne asista în analiza ratelor de actualizare și de inflație; ▶ Am testat acuratețea matematică a calculelor efectuate pentru determinarea provizioanelor de dezafectare și restaurare și a provizioanelor de mediu; și ▶ Am evaluat dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Grupului sunt adecvate.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Recuperabilitatea creanței asupra statului român Conform contractului de privatizare, Societatea 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 din 2004. Ca urmare, Grupul a înregistrat drept creanță asupra statului român costurile aferente estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 2.152 milioane RON la 31 decembrie 2020 și costurile estimate cu obligațiile de mediu în segmentul Downstream Oil având o valoare prezentă netă de 250 milioane RON. Evaluarea de către conducere a creanței asupra statului român necesită raționamente și estimări semnificative pentru a adresa incertitudinea referitoare la sumele specifice recuperabile de la statul român. Procesul de evaluare ia în considerare, printre altele, istoricul sumelor solicitate, procesul și cerințele de documentare și potențiale litigii sau proceduri de arbitraj. Grupul prezintă detalii referitoare la creanțele de dezafectare și de mediu asupra statului român în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”) și în Nota 9 („Creanțe comerciale și alte active financiare”) la situațiile financiare.	Am analizat estimările conducerii referitoare la recuperabilitatea creanței înregistrate asupra statului român. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Am citit prevederile anexei P la contractul de privatizare din 23 iulie 2004, în legătură cu achiziția de către OMV Aktiengesellschaft a unor acțiuni în Societatea Națională a Petrolului Petrom SA, așa cum a fost aprobat de legea nr. 555/2004. Anexa P include prevederi referitoare la obligațiile vânzătorului (respectiv Ministerul Economiei și Comerțului) de a rambursa Societății costurile de mediu și de abandonare aferente poluării istorice, cu îndeplinirea unor condiții; ▶ Am analizat evaluarea conducerii în ceea ce privește recuperabilitatea creanței asupra statului român, inclusiv istoricul sumelor solicitate față de sumele acceptate și plătite și am discutat cu conducerea despre stadiul notificărilor de pretenție transmise statului român și a procedurii de arbitraj; ▶ Am obținut și am citit analiza avocatului independent în ceea ce privește stadiul procedurii de arbitraj, care a fost luată în considerare de către Grup pentru evaluarea creanței asupra statului român; ▶ Am reconciliat creanțele pentru care au fost depuse notificări de pretenție cu respectivele notificări de pretenție; ▶ Am reconciliat creanțele pentru care au fost efectuate lucrări de dezafectare, dar pentru care nu au fost depuse notificări de pretenție, cu respectivele costuri de dezafectare; ▶ Am reconciliat creanțele pentru care nu au fost încă efectuate lucrări de dezafectare cu provizioanele de dezafectare aferente; ▶ Am discutat cu membrii conducerii privind estimările în ceea ce privește momentul încasării; ▶ Am implicat specialiștii noștri în evaluare pentru a ne asista în analiza ratelor de actualizare și de inflație; ▶ Am testat acuratețea matematică a calculului valorii prezente nete a creanțelor înregistrate; și ▶ Am evaluat dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Grupului sunt adecvate.

Alte informații

Alte informații includ informațiile cuprinse in Raportul anual al Grupului aferent anului 2020, care include Raportul Consiliului de Supraveghere, Raportul Directoratului și Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne și, de asemenea, Raportul de sustenabilitate, dar nu includ situațiile financiare consolidate și raportul nostru de audit cu privire la acestea. Am obținut Raportul anual (cu excepția Raportului Consiliului de Supraveghere) înainte de data raportului nostru de audit și ne așteptăm să obținem Raportul Consiliului de Supraveghere și Raportul de sustenabilitate, după emiterea raportului nostru de audit. Conducerea este responsabilă pentru alte informații.

Opinia noastră asupra situațiilor financiare consolidate nu acoperă alte informații și nu exprimăm și nu vom exprima nicio formă de concluzie de asigurare asupra acestora.

În legătură cu auditul efectuat de noi asupra situațiilor financiare consolidate, responsabilitatea noastră este de a citi aceste alte informații și, făcând acest lucru, de a analiza dacă acestea nu sunt în concordanță, în mod semnificativ, cu situațiile financiare consolidate sau cunoștințele pe care le-am obținut în urma auditului sau dacă acestea par să includă erori semnificative. Dacă, în baza activității desfășurate, ajungem la concluzia că există erori semnificative cu privire la aceste alte informații obținute înainte de data raportului de audit, noi trebuie să raportăm acest lucru. Nu avem nimic de raportat în acest sens.

Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile cu guvernanța pentru situațiile financiare consolidate

Conducerea Grupului are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a situațiilor financiare consolidate în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare consolidate care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

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

Persoanele responsabile cu guvernanța au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară a Grupului.

Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare consolidate.

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

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Grupului.
- Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către conducere a principiului continuității activității, și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția, în raportul de audit, asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare consolidate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina ca Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare consolidate reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.
- Obținem suficiente probe de audit adecvate cu privire la informațiile financiare ale entităților sau activităților din cadrul Grupului pentru a exprima o opinie asupra situațiilor financiare consolidate. Suntem responsabili pentru îndrumarea, supravegherea și efectuarea auditului la nivelul Grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastră de audit.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanța, printre alte aspecte, obiectivele planificate și programarea în timp a auditului, precum si constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, prezentăm persoanelor responsabile cu guvernanța o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice privind independența și le comunicăm toate relațiile și alte aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne afecteze independența și, unde este cazul, acțiunile întreprinse pentru eliminarea amenințărilor cu privire la independența sau măsurile de protecție aplicate pentru a reduce acele amenințări.

Dintre aspectele pe care le comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanța, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanță în cadrul auditului asupra situațiilor financiare consolidate din perioada curentă și, prin urmare, reprezintă aspecte cheie de audit.

Raport cu privire la alte cerințe legale și de reglementare

Raportare asupra unor informații, altele decât situațiile financiare consolidate și raportul nostru de audit asupra acestora

Pe lângă responsabilitățile noastre de raportare conform standardelor ISA și descrise în secțiunea „Alte informații”, referitor la Raportul Directoratului, inclus in Raportul anual, noi am citit Raportul Directoratului și raportăm următoarele:

a) în Raportul Directoratului nu am identificat informații care să nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2020, atașate;
b) Raportul Directoratului, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informațiile cerute de Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și clarificările ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19;
c) pe baza cunoștințelor noastre și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare întocmite la data de 31 decembrie 2020 cu privire la Grup și la mediul acestuia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în Raportul Directoratului.

Alte cerințe privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului

Numirea și aprobarea auditorului

Am fost numiți auditori ai Grupului de către Adunarea Generală a Acționarilor la data de 27 aprilie 2020 pentru a audita situațiile financiare consolidate ale exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2020. Durata totală de misiune continuă, inclusiv reînnoirile (prelungirea perioadei pentru care am fost numiți inițial) și renumirile anterioare drept auditori a fost de 10 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2011 până la 31 decembrie 2020.

Consecvența cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate exprimată în acest raport este în concordanță cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în data de 3 februarie 2021.

Furnizarea serviciilor non-audit

Nu am furnizat Grupului servicii non-audit interzise menționate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului și rămânem independenți față de Grup pe durata auditului.

Nu am furnizat Societății și entităților controlate de aceasta alte servicii decât cele de audit statutar și cele prezentate în notele la situațiile financiare consolidate.

În numele,

Ernst & Young Assurance Services SRL
Bd. Ion Mihalache nr. 15-17, etaj 21, București, România

Înregistrat în Registrul Public electronic cu nr. FA77

Nume Auditor / Partener: Andreas Hadjidamianou
Înregistrat în Registrul Public electronic cu nr. AF3357

București, România
17 martie 2021

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2020

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

	Note	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	6	2.811,51	3.132,01
Imobilizări corporale	7	27.802,20	27.944,72
Investiţii în entităţi asociate	8	31,68	26,94
Alte active financiare	9	2.092,96	2.122,57
Alte active	10	233,28	215,47
Creanţe privind impozitul pe profit amânat	18	1.533,74	1.490,93
Active imobilizate		**34.505,37**	**34.932,64**
Stocuri	11	2.102,90	2.464,45
Creanţe comerciale	9	1.258,13	1.891,86
Alte active financiare	9	1.213,11	486,10
Alte active	10	229,77	489,44
Numerar şi echivalente de numerar		7.450,64	7.013,54
Active circulante		**12.254,55**	**12.345,39**
Active deţinute pentru vânzare	12	860,90	217,20
Total active		**47.620,82**	**47.495,23**
CAPITALURI PROPRII ŞI DATORII			
Capital social	13	5.664,41	5.664,41
Rezerve		27.406,22	27.836,45
Capitaluri proprii atribuibile acţionarilor societăţii-mamă		**33.070,63**	**33.500,86**
Interes minoritar		0,50	0,51
Total capitaluri proprii		**33.071,13**	**33.501,37**
Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare	14	213,69	240,70
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	108,94	197,88
Datorii de leasing	7, 16	543,06	572,15
Provizioane privind obligaţiile cu dezafectarea şi restaurarea	14	7.272,42	6.456,08
Alte provizioane	14	645,12	588,87
Alte datorii financiare	16	46,87	106,82
Alte datorii	17	14,09	13,89
Datorii privind impozitul pe profit amânat	18	-	20,91
Datorii pe termen lung		**8.844,19**	**8.197,30**

	Note	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Datorii comerciale	16	2.858,64	3.372,35
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	175,03	132,25
Datorii de leasing	7, 16	137,33	128,79
Datorii cu impozitul pe profit		43,60	205,21
Alte provizioane şi obligaţii cu dezafectarea	14	516,87	623,31
Alte datorii financiare	16	802,61	372,54
Alte datorii	17	758,74	738,36
Datorii curente		**5.292,82**	**5.572,81**
Datorii asociate activelor deţinute pentru vânzare	12	412,68	223,75
Total capitaluri proprii şi datorii		**47.620,82**	**47.495,23**

Aceste situaţii financiare consolidate au fost aprobate la data de 17 martie 2021.

Christina Verchere
Director General Executiv
Preşedinte 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

Irina Dobre
Vicepreședinte
Departament Financiar

Nicoleta Drumea
Şef Departament
Raportare Financiară

OMV PETROM S.A. ŞI FILIALELE
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

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

	Note	2020	2019
Venituri din vânzări	19, 28	19.716,98	25.485,47
Alte venituri de exploatare	20	428,95	258,77
Venit net din investiții în entități asociate	21	4,47	7,36
Total venituri din vânzări şi alte venituri		**20.150,40**	**25.751,60**
Achiziţii (nete de variaţia stocurilor)		(8.209,70)	(10.680,68)
Cheltuieli de producţie şi similare		(3.488,97)	(3.469,59)
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare		(873,30)	(1.187,33)
Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări	23	(2.996,06)	(3.506,70)
Cheltuieli privind vânzările, distribuţia şi cheltuieli administrative		(1.952,35)	(2.140,17)
Cheltuieli de explorare		(814,47)	(237,66)
Alte cheltuieli de exploatare	22	(348,46)	(284,41)
Rezultat din exploatare	28	**1.467,09**	**4.245,06**
Venituri din dobânzi	24	337,33	317,63
Cheltuieli cu dobânzile	24	(295,44)	(276,98)
Alte venituri şi cheltuieli financiare	25	(30,28)	(8,91)
Rezultat financiar net		**11,61**	**31,74**
Profit înainte de impozitare		**1.478,70**	**4.276,80**
Impozit pe profit	26	(187,69)	(642,12)
Profit net al anului		**1.291,01**	**3.634,68**
din care atribuibil acţionarilor societăţii-mamă		1.290,96	3.634,59
din care atribuibil interesului minoritar		0,05	0,09
Rezultat pe acțiune de bază și diluat (lei)	27	**0,0228**	**0,0642**

Aceste situaţii financiare consolidate au fost aprobate la data de 17 martie 2021.

Christina Verchere
Director General Executiv
Preşedinte 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

Irina Dobre
Vicepreședinte
Departament Financiar

Nicoleta Drumea
Şef Departament
Raportare Financiară

OMV PETROM S.A. ŞI FILIALELE
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

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

	2020	2019
Profit net al anului	**1.291,01**	**3.634,68**
Diferenţe de curs valutar din conversia operaţiunilor în străinătate	(2,63)	26,69
Câștiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, generate în cursul anului	467,80	24,69
(Câştiguri)/pierderi din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor	(371,31)	3,26
Totalul elementelor care pot fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situaţiei veniturilor și cheltuielilor	**93,86**	**54,64**
Câştiguri/(pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	(11,45)	(25,61)
Câștiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor care sunt ulterior transferate în valoarea contabilă a elementului acoperit împotriva riscului	(134,60)	-
Totalul elementelor care nu vor fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situaţiei veniturilor și cheltuielilor	**(146,05)**	**(25,61)**
Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situaţiei veniturilor şi cheltuielilor	(15,07)	(5,10)
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclasificate (“reciclate”) ulterior în cadrul situaţiei veniturilor şi cheltuielilor	23,37	4,11
Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	**8,30**	**(0,99)**
Alte elemente ale rezultatului global al anului, nete de impozit pe profit	**(43,89)**	**28,04**
Rezultatul global total al anului	**1.247,12**	**3.662,72**
din care atribuibil acţionarilor societăţii-mamă	1.247,06	3.662,62
din care atribuibil interesului minoritar	0,06	0,10

OMV PETROM S.A. ŞI FILIALELE
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

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

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

	Capital social	Rezultatul reportat și alte rezerve similare	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	Rezerva din diferenţe de curs valutar din conversia operaţiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acţiuni proprii	Acţionarii 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**

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2019

	Capital social	Rezultatul reportat și alte rezerve similare	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	Rezerva din diferenţe de curs valutar din conversia operaţiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acţiuni proprii	Acţionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2019	**5.664,41**	**25.653,10**	**4,22**	**(191,26)**	**237,17**	**(0,02)**	**31.367,62**	**0,48**	**31.368,10**
Profit net al anului	-	3.634,59	-	-	-	-	3.634,59	0,09	**3.634,68**
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	(21,50)	23,48	22,74	3,31	-	28,03	0,01	**28,04**
Rezultatul global total al anului	**-**	**3.613,09**	**23,48**	**22,74**	**3,31**	**-**	**3.662,62**	**0,10**	**3.662,72**
Dividende distribuite	-	(1.529,38)	-	-	-	-	(1.529,38)	(0,07)	**(1.529,45)**
Sold la 31 decembrie 2019	**5.664,41**	**27.736,81**	**27,70**	**(168,52)**	**240,48**	**(0,02)**	**33.500,86**	**0,51**	**33.501,37**

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

OMV PETROM S.A. ŞI FILIALELE
SITUAŢIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

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

	Note	2020	2019
Profit înainte de impozitare		**1.478,70**	**4.276,80**
Venituri din dobânzi	24	(265,14)	(224,95)
Cheltuieli cu dobânzile şi alte cheltuieli financiare	24, 25	27,44	29,07
Mişcarea netă a provizioanelor şi a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Stocuri		15,28	1,27
- Creanţe și alte active		(38,82)	(34,51)
- Beneficii de pensionare şi alte datorii similare		(38,79)	4,11
- Obligații cu dezafectarea şi restaurarea		74,82	6,78
- Alte provizioane pentru riscuri şi cheltuieli		35,35	230,40
Venituri aferente entităţilor asociate	8	(4,47)	(7,23)
Câştigul din transferul de activitate	32	-	(51,77)
Câştigul net din cedarea activelor imobilizate	20, 22	(41,25)	(25,44)
Amortizare şi ajustări de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversări		3.677,85	3.637,67
Alte ajustări nemonetare	32	(94,60)	(213,92)
Dobânzi primite		189,26	171,69
Dobânzi şi alte costuri financiare plătite		(22,54)	(20,73)
Impozit pe profit plătit		(401,24)	(720,58)
Trezoreria generată de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant		**4.591,85**	**7.058,66**
(Creşterea)/scăderea stocurilor		297,09	(326,56)
(Creşterea)/scăderea creanţelor şi a altor active		798,20	(192,55)
Creşterea/(scăderea) datoriilor		(131,41)	262,97
Flux de trezorerie din activităţi de exploatare		**5.555,73**	**6.802,52**

	Note	2020	2019
Investiţii			
Imobilizări necorporale şi corporale		(3.445,27)	(3.935,26)
Investiții și alte active financiare	32	-	38,19
Cedări			
Încasări aferente activelor imobilizate	32	210,50	262,24
Încasări din transferul de activitate	32	-	78,58
Încasări din vânzarea de filiale	32	71,59	-
Flux de trezorerie din activităţi de investiţii		**(3.163,18)**	**(3.556,25)**
Rambursări nete aferente împrumuturilor	32	(180,56)	(327,65)
Dividende plătite		(1.740,38)	(1.515,89)
Flux de trezorerie din activităţi de finanţare		**(1.920,94)**	**(1.843,54)**
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului şi echivalentelor de numerar		(3,93)	1,38
Creşterea netă a numerarului şi a echivalentelor de numerar		**467,68**	**1.404,11**
Numerar şi echivalente de numerar la începutul anului		7.013,54	5.609,43
Numerar şi echivalente de numerar la sfârşitul anului		7.481,22	7.013,54
Din care numerar prezentat în cadrul activelor deținute pentru vânzare		30,58	-
Numerar şi echivalente de numerar prezentate în situația consolidată a poziției financiare		**7.450,64**	**7.013,54**

OMV PETROM S.A. ŞI FILIALELE
NOTE LA SITUAŢIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2020

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

1. PRINCIPII LEGALE ŞI BAZE DE ÎNTOCMIRE

OMV Petrom S.A. (Strada Coralilor, nr. 22, cod poştal 013329, Bucureşti, România) desfăşoară activităţi în segmentele Upstream, Downstream Oil şi Downstream Gas şi este listată la Bursa de Valori Bucureşti sub codul "SNP" şi la Bursa de Valori din Londra sub codurile „PETB" şi „PETR".

Structura acționariatului la 31 decembrie 2020 si 2019

	Procent 2020	Procent 2019
OMV Aktiengesellschaft	51,011%	51,011%
Statul Român	20,639%	20,639%
Fondul Proprietatea S.A.	6,997%	9,998%
Entităţi juridice şi persoane fizice	21,353%	18,352%
Total	**100,000%**	**100,000%**

La 31 decembrie 2020 numărul de certificate globale de depozit (GDR-uri) este de 181.611, echivalentul a 27.241.650 acţiuni ordinare, reprezentând 0,048% din capitalul social.

La 31 decembrie 2019 numărul GDR-urilor a fost de 182.780, echivalentul a 27.417.000 acţiuni ordinare, reprezentând 0,048% din capitalul social.

Declaraţie de conformitate

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

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

Exerciţiul financiar corespunde anului calendaristic.

Bazele de întocmire

Situaţiile financiare consolidate ale Grupului OMV Petrom, denumit în continuare „Grupul", sunt prezentate în RON („leu românesc"), 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 şi 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 RAŢIONAMENTE CONTABILE

În vederea întocmirii situaţiilor financiare consolidate, managementul Grupului trebuie să utilizeze o serie de estimări, ipoteze și raţionamente care influenţează valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, precum și valoarea sumelor raportate în notele la situaţiile financiare și prezentarea datoriilor contingente. Estimările și raţionamentele sunt actualizate în mod continuu și se bazează pe experienţa managementului și pe alţi factori, printre care așteptările cu privire la evenimente viitoare care sunt considerate rezonabile în circumstanţele respective. Cu toate acestea, incertitudinea aferentă acestor ipoteze și estimări poate genera rezultate efective diferite faţă de aceste estimări și poate duce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în perioadele viitoare.

Alte aspecte cu privire la expunerea Grupului la riscurile și incertitudinile legate de gestionarea capitalului și a riscului financiar, inclusiv politicile aferente, sunt prezentate în nota 36.

Modificările în estimări se contabilizează prospectiv.

Corecţia erorilor semnificative aferente perioadei anterioare se efectuează retroactiv, pe seama rezultatului reportat, prin retratarea valorilor comparative pentru perioada (perioadele) anterioară(e) prezentată(e) în care a apărut eroarea sau, dacă eroarea a apărut înainte de prima perioadă anterioară prezentată, retratarea soldurilor de deschidere ale activelor, datoriilor şi capitalurilor proprii pentru prima perioadă anterioară prezentată. Erorile nesemnificative sunt corectate în perioada în care acestea sunt descoperite, pe seama situaţiei veniturilor şi cheltuielilor.

Estimări și ipoteze

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

a) Rezervele de ţiţei și gaze naturale

Rezervele minerale (rezervele de ţiţei 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 auditate de către auditori externi periodic (de obicei o dată la doi ani). Ultimul audit extern al rezervelor de ţiţei și gaze naturale a fost efectuat în 2018. Rezervele comerciale sunt determinate utilizând estimările hidrocarburilor existente, factorii de recuperare și preţurile viitoare la ţiţei și gaze naturale.

Activele aferente producţiei de ţiţei și gaze naturale sunt amortizate pe baza metodei unităţilor de producţie la o rată calculată prin referinţă fie la rezervele dovedite totale, fie la rezervele dovedite dezvoltate (a se vedea mai jos politica contabilă de amortizare și depreciere), determinate așa cum s-a prezentat mai sus. Valoarea contabilă a activelor aferente producţiei de ţiţei și gaze naturale la 31 decembrie 2020 este prezentată în notele 6 și 7.

Nivelul rezervelor comerciale estimate este, de asemenea, un factor important în evaluarea gradului de depreciere a valorii contabile a oricărui activ de dezvoltare și producţie al Grupului.

b) Costurile de dezafectare

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

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

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoarte întocmite de inginerii Grupului OMV Petrom, precum și pe experienţa 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 si cheltuielilor.

Pentru determinarea provizioanelor pentru costurile de dezafectare și restaurare este necesară estimarea ratelor de actualizare și de inflaţie. 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 legislaţiei relevante, dezvoltarea unor tehnici noi de restaurare sau experienţa altor zone de producţie. Alocarea în timp și suma costurilor pot să se modifice și, de exemplu, ca urmare a schimbărilor rezervelor sau ale legilor și reglementărilor sau ale interpretării acestora. Prin urmare, pot exista ajustări semnificative asupra provizioanelor înregistrate, care pot afecta rezultatele viitoare.

c) Deprecierea activelor nefinanciare

Grupul evaluează fiecare activ sau unitate generatoare de numerar la fiecare dată de raportare pentru a stabili dacă există indicii de depreciere. Dacă există astfel de indicii, se efectuează un calcul formal al valorii recuperabile, care reprezintă maximul dintre valoarea justă mai puţin costurile aferente vânzării și valoarea de utilizare. Cu excepţia activelor a căror valoare va fi recuperată printr-o tranzacţie de vânzare mai degrabă decât prin utilizare, pentru toate testele de depreciere efectuate, valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare. Evaluarea acesteia necesită diverse estimări și ipoteze, în funcţie de natura activităţii, cum ar fi preţurile la ţiţei, ratele de actualizare, rezervele, ratele de creștere, marjele brute și marjele din activitatea de energie electrică. Estimările și ipotezele cheie utilizate sunt supuse riscului de modificare ca urmare a caracterului volatil inerent al diverşilor factori macroeconomici și ca urmare a incertitudinii legate de factorii specifici activelor sau unităților generatoare de numerar, cum ar fi volumele rezervelor și profilurile de producție, care pot afecta valoarea recuperabilă a activelor și/sau a unităților generatoare de numerar.

Testul de depreciere în Upstream

Principalele ipoteze folosite pentru valoarea recuperabilă a activelor din Upstream sunt prețurile țițeiului 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 întreaga durată de viața a zăcămantului (“durata zăcământului”).

În 2020, Grupul OMV Petrom şi-a actualizat planul pe termen mediu şi a revizuit estimările pe termen lung utilizate în planificare pentru a reflecta schimbările din mediul de piaţa. Suplimentar, ipotezele privind evoluția prețurilor pe termen scurt au fost actualizate pentru a reflecta scăderea semnificativă a prețului țițeiului în 2020.

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

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

Ipotezele privind prețul țițeiului în 2019	2020	2021	2022	2023	2024
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	60	70	70	75	75
Cursul de schimb RON/USD	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	253	295	295	316	316

Pentru perioada 2026-2029, 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. Începand cu 2035, Grupul OMV Petrom a aplicat un preț al țițeiului Brent de 60 USD/bbl. Toate estimările după anul 2025, menționate anterior, sunt exprimate în termeni reali la nivelul anului 2025.

Estimările utilizate pentru prețurile țițeiului pe termen scurt și mediu se fundamentează pe cea mai bună estimare a managementului 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 de mai sus au condus la ajustări de depreciere (nete de reversări) în România în valoare de 346,37 milioane lei înainte de impozitare și ajustări de depreciere pentru active necorporale de explorare în valoare de 599,09 milioane lei 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.

O creștere de 1 punct procentual a ratei de actualizare după impozitare ar conduce 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 conduce la o ajustare de depreciere suplimentară în valoare de aproximativ 2,5 miliarde RON după impozitare.

În 2019, date fiind estimările managementului privind prețul țițeiului 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, și prin urmare nu a fost necesar să se efectueze un test de depreciere.

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 rafinăriei, precum și de marjele din vânzările cu amănuntul și de volumele de vânzări cu amănuntul.

În 2020 și 2019, pe baza estimărilor managementului, s-a concluzionat că nu au existat evenimente declanșatoare pentru efectuarea vreunui test de depreciere în Downstream Oil.

În segmentul Dowmstream 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) şi producţia 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 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 lei 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 modifica valoarea reversării ajustării de depreciere, având în vedere că valoarea recuperabilă ar fi mai mare decât limita maximă de reversare. De asemenea, o scădere de 25% a marjelor din activitatea de energie electrică nu ar avea un impact asupra reversării ajustării de depreciere înregistrate.

În 2019, pe baza estimărilor managementului, s-a concluzionat că nu au existat evenimente declanșatoare pentru efectuarea vreunui test de depreciere în Downstream Gas.

d) Costuri de explorare și evaluare

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

e) Recuperabilitatea creanţei asupra statului român

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

Raţionamente

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

f) Unităţile generatoare de numerar

Managementul utilizează raţionamente pentru stabilirea nivelului adecvat de grupare a activelor din Upstream în unităţi 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) Contingenţele

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

h) Durata contractelor de leasing și rata marginală de împrumut

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

Grupul nu poate determina cu ușurință rata implicită a dobânzii din contractele sale de leasing. Astfel, utilizează 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

Situaţiile financiare consolidate cuprind situaţiile financiare ale OMV Petrom S.A. (“OMV Petrom” / „Societatea”) şi ale filialelor sale (“Grupul OMV Petrom” sau ”Grupul”) la 31 decembrie 2020, întocmite pe bază de principii contabile şi de evaluare uniforme. Situaţiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2020, aceeaşi dată de raportare ca cea a societăţii-mamă.

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

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

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

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

Orice modificare în participaţia deţinută în capitalurile proprii ale unei filiale, care nu are drept rezultat pierderea controlului asupra filialei, reprezintă tranzacţii de capitaluri proprii.

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

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	Consolidare integrală	Metoda punerii în echivalență
La 1 ianuarie 2020	**11**	**1**
Incluse pentru prima oară	1	-
Deconsolidate în timpul anului	(1)	-
La 31 decembrie 2020	**11**	**1**
Companii românești	5	1
Companii străine	6	-

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 2020 și 31 decembrie 2019.

b) Entități asociate

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

Investiţiile în entitățile asociate sunt contabilizate utilizând metoda punerii în echivalenţă, conform căreia investițiile sunt inițial recunoscute la cost și ajustate ulterior pentru cota din profit și pierdere, mai puțin dividende, primită de Grup și cota Grupului din alte elemente ale rezultatului global și alte mișcări ale capitalurilor proprii. Fondul comercial aferent unei entităţi asociate este inclus în valoarea contabilă a investiţiei şi nu se testează pentru depreciere în mod individual.

După aplicarea metodei punerii în echivalenţă, Grupul evaluează necesitatea recunoaşterii unei pierderi suplimentare din depreciere în relaţie cu investiţia Grupului în entitatea asociată. În situația în care investiția netă în entitățile asociate este

redusă la zero, pierderile suplimentare sunt provizionate și datoria este recunoscută, doar în măsura în care Grupul are obligații legale sau implicite sau a efectuat plăți în numele entității asociate.

Situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor reflectă partea aferentă în rezultatele nete ale operaţiunilor entităţii asociate. În cazul unei modificări recunoscute în rezultatul global al entităţii asociate, Grupul recunoaşte partea sa din modificarea respectivă, şi o prezintă în situaţia rezultatului global. Dacă modificarea este recunoscută direct în capitalurile proprii ale entităţii asociate, Grupul recunoaşte partea sa din modificarea respectivă, şi o prezintă în situaţia modificărilor capitalurilor proprii. Grupul recunoaşte dividendele de la o entitate asociată la momentul stabilirii dreptului de a primi dividende şi prezintă separat (nota 8) partea sa din rezultatele operaţiunilor entităţii asociate corespunzătoare dividendelor primite.

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

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

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

c) Interese în aranjamente în comun

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

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

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

Asocierile în participație reprezintă aranjamente în comun în care părțile care împart controlul au drepturi asupra activelor nete ale aranjamentului. Operaţiunile 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 2020 şi 2019, Grupul deținea aranjamente în comun clasificate ca operaţiuni 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 operaţiune, 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 ŞI 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.

Adoptarea pentru prima dată a standardelor revizuite
Grupul a adoptat următoarele standarde revizuite cu aplicare inițială de la 1 ianuarie 2020:

- Amendamente la IFRS 3 Combinări de întreprinderi: Definiția unei întreprinderi
- Amendamente la IFRS 9, IAS 39 și IFRS 7: Reforma indicelui de referință al ratei dobânzii
- Amendamente la IAS 1 și IAS 8: Definiția termenului „semnificativ”
- Amendamente ale Referințelor la Cadrul Conceptual în standardele IFRS

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

Modificare în prezentarea situației veniturilor și cheltuielilor
Începând cu 2020, reversările ajustărilor de depreciere a imobilizărilor corporale și necorporale sunt raportate în cadrul liniei “Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări” pentru a îmbunătăți comparabilitatea la nivel internațional a prezentării situației veniturilor și cheltuielilor. Valorile raportate în anul precedent au fost ajustate în consecință. Modificarea voluntară a politicii contabile nu are nici un efect asupra rezultatului din exploatare.

Ajustări la elementele situației veniturilor și cheltuielilor

milioane lei	2019 (raportat)	Reclasificare	2019 (nou)
Alte venituri de exploatare	263,95	(5,18)	258,77
Total venituri din vânzări și alte venituri	25.756,78	(5,18)	25.751,60
Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări	(3.511,88)	5,18	(3.506,70)

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 aşteaptă 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 16: Contracte de leasing pentru concesiunile acordate ca urmare a pandemiei de COVID-19	1 iunie 2020
Amendamente la IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 și IFRS 16: Reforma indicelui de referință al ratei dobânzii – Etapa a doua	1 ianuarie 2021
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
Amendamente la IAS 1: Clasificarea Datoriilor ca Datorii curente sau Datorii pe termen lung	1 ianuarie 2023
Modificare a IFRS 10 Situații financiare consolidate și IAS 28 Investiții în entitățile asociate și asocierile în participație: Tranzacții de vânzare sau contribuție a unor active între un investitor și entitatea asociată sau asocierea în participație	amânat pe perioadă nedeterminată

4.3. Sumar al principiilor contabile şi de evaluare

a) Combinări de întreprinderi

Combinările de întreprinderi sunt contabilizate folosind metoda achiziției. Activele și pasivele filialelor achiziționate sunt incluse la valoarea lor justă de la data achiziției. Pentru fiecare combinare de întreprinderi, Grupul alege dacă evaluează interesul minoritar în entitatea dobândită fie la valoarea justă, fie proporţional cu cota deţinută în activele nete identificabile ale entității dobândite.

Fondul comercial este calculat ca surplusul dintre cumulul contravalorii transferate, a valorii recunoscute pentru interesele minoritare și orice interes deţinut anterior, și valoarea activelor nete dobândite identificabile și a datoriilor asumate. În cazul în care valoarea justă a activelor nete dobândite depăşeşte contravaloarea agregată transferată, Grupul reanalizează dacă a identificat în mod corect toate activele achiziționate și toate obligațiile asumate și revizuieşte procedurile utilizate pentru a evalua sumele ce trebuie recunoscute la data achiziției. În cazul în care în urma reanalizării rezultă în continuare un surplus între valoarea justă a activelor nete achiziționate şi contravaloarea totală transferată, atunci câștigul este recunoscut în situaţia veniturilor şi cheltuielilor.

Fondul comercial este recunoscut ca activ și este testat pentru depreciere cel puţin anual. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în situaţia veniturilor şi cheltuielilor perioadei şi nu sunt reversate în perioadele ulterioare.

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

b) Costuri anterioare achiziţiei licențelor de explorare

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

c) Costuri de achiziție a licențelor

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

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

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

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

d) Costuri de explorare şi de evaluare

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

e) Costuri de dezvoltare şi producţie

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

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

f) Imobilizări necorporale şi imobilizări corporale

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

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

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

Imobilizări necorporale		**Durata de viață utilă (ani)**
Fond comercial		nedeterminată
Software		3 -5
Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale		5 - 20, sau durata contractului
Imobilizări corporale specifice activităţii din fiecare segment		
Upstream	Active aferente producţiei de ţiţei şi gaze	Metoda unităților de producție
Downstream Oil	Rezervoare pentru depozitare şi instalaţii şi echipamente pentru rafinare	25 – 40
Downstream Oil	Sisteme de conducte	20
Downstream Oil	Echipamente aferente staţiilor de distribuţie	5 – 20
Downstream Gas	Conducte de gaze	20 - 30
Downstream Gas	Centrala electrică cu ciclu combinat	8 – 30
Alte imobilizări corporale		
Clădiri utilizate pentru producţie sau activităţi administrative		20 – 50
Alte imobilizări corporale		10 – 20
Active şi echipamente accesorii		5 – 10

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

Activităţile de explorare şi evaluare capitalizate nu sunt în general amortizate cât timp sunt aferente unor rezerve nedovedite, dar sunt testate pentru depreciere. Odată ce rezervele sunt dovedite şi viabile din punct de vedere comercial, activele aferente sunt reclasificate în imobilizări corporale şi sunt amortizate din momentul în care începe producţia.

Costurile de dezvoltare capitalizate şi echipamentele aferente sunt în general amortizate pe baza rezervelor dovedite şi dezvoltate/ rezervelor dovedite totale, aplicând metoda unităţilor de producţie din momentul începerii producţiei.

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

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

În cadrul metodei contabile de recunoaștere pe bază de succes, activele individuale aferente activităţilor de producţie ţiţei şi gaze și alte active sunt alocate unor centre de cost (câmpuri, blocuri, regiuni), care stau la baza amortizării şi a testelor de depreciere. În cazul în care sonde separate sau alte active, aparţinând aceleiaşi zone cu rezerve dovedite, sunt abandonate, amortizarea cumulată a unui activ individual este posibil să nu poată fi identificată specific. În general, chiar dacă valorile contabile ale activelor abandonate pot fi identificate, pierderea din abandonarea parțială a unui activ dintr-o zonă nu este recunoscută, atât timp cât grupul rămas de active continuă să producă țiței și gaze. 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 şi 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 deţinute pentru vânzare sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă netă şi valoarea justă minus costurile de vânzare. Activele imobilizate și grupurile de active imobilizate sunt catalogate drept deţinute pentru vânzare dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operaţiune de vânzare, şi nu prin continuarea utilizării lor. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea activelor respective are o probabilitate ridicată şi că activele sunt disponibile pentru vânzarea imediată şi în forma în care se prezintă la momentul respectiv. Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă, nivelul adecvat al conducerii trebuie să îşi fi luat angajamentul de a vinde şi trebuie să se fi lansat un plan activ de găsire a unui cumpărător, tranzacţia se aşteaptă că va îndeplini criteriile de recunoaştere ca vânzare finalizată în termen de un an de la data clasificării (cu excepţia cazului în care sunt îndeplinite anumite condiţii), activul trebuie să fie în mod activ promovat la un preţ corelat în mod rezonabil cu valoarea sa justă, şi este puţin probabil să aibă loc modificări semnificative ale planului de vânzare sau ca planul să fie întrerupt. Imobilizările corporale și necorporale încetează a mai fi amortizate odată ce au fost clasificate ca active deținute pentru vânzare.

Deprecierea activelor necorporale şi corporale

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât şi cele corporale sunt analizate la data raportării pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Pentru imobilizările necorporale cu durata de viaţă nedeterminată, testele de depreciere sunt efectuate anual. Acest lucru este aplicabil, chiar dacă nu există indicii de depreciere. Testele de depreciere sunt efectuate la nivelul unităților generatoare de numerar care generează intrări de numerar în mare măsură independente de cele provenite din alte active sau grupuri de active.

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

În evaluarea valorii de utilizare, fluxurile de trezorerie viitoare estimate sunt actualizate la valoarea lor prezentă utilizând o rată de actualizare post-impozitare care reflectă evaluările actuale ale pieței privind valoarea timp a banilor și riscurile

specifice activului sau unităților generatoare de numerar. Fluxurile de trezorerie sunt în general derivate din bugetele recente și din calculele de planificare, care sunt pregătite separat pentru fiecare dintre unitățile generatoare de numerar ale Grupului cărora li se alocă active individuale.

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

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

g) Întreţinere şi reparaţii majore

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

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

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

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

h) Cercetare și dezvoltare

Costurile referitoare la activitățile de cercetare sunt recunoscute drept cheltuială în perioada în care apar. Cheltuielile de cercetare și dezvoltare 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 si 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 si 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 recalculate, după caz.

Componentele non-leasing sunt separate de cele încadrate la leasing pentru măsurarea drepturilor de utilizarea a activelor și a datoriilor de leasing.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un index sau de o rată sunt recunoscute pe cheltuieli, în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

În calitate de locator, Grupul OMV Petrom a încheiat contracte încadrate ca leasing operațional pentru care plățile de chirie primite sunt recunoscute ca venituri din chirii pe perioada leasingului.

j) Instrumente financiare

Active financiare nederivate

La data recunoaşterii iniţiale, Grupul OMV Petrom clasifică activele sale financiare ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global 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 şi 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 şi pierderea rezultată din neplată. Ratingurile de credit externe se bazează, în principal, pe rapoarte emise de către agenții de rating renumite și sunt reflectate în Grupul OMV Petrom prin încadrarea activelor financiare în 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 pierderea anticipată din creanțe ce rezultă din evenimente de neplată ce pot surveni pe parcursul duratei de viață estimate a unui activ financiar. Pentru această evaluare, Grupul OMV Petrom ia în considerare toate informațiile rezonabile și justificabile care sunt disponibile fără costuri sau eforturi nejustificate. În plus, Grupul OMV Petrom consideră că riscul de credit al unui activ financiar a crescut semnificativ dacă scadența sa este depășită cu mai mult de 30 de zile. În cazul în care clasa de risc pentru un astfel de activ financiar se îmbunătățește, Grupul OMV Petrom revine la recunoașterea pierderilor estimate din creanțe pe o perioadă de 12 luni. Un activ financiar este considerat a fi nerecuperabil când scadența acestuia este depășită cu 90 de zile, cu excepția cazului în care există informații rezonabile și justificabile care să demonstreze că un termen mai lung de întârziere este adecvat. Un activ financiar este trecut pe cheltuială atunci când nu există nicio așteptare rezonabilă că fluxurile de trezorerie contractuale vor fi recuperate.

Pentru creanțele comerciale este adoptată o abordare simplificată în care pierderile din depreciere sunt recunoscute la o valoare egală cu cea a pierderilor anticipate din creanțe pe durata de viață a acestora. În cazul în care există asigurări de credit sau garanţii pentru soldurile de plată, calculul pierderilor anticipate din creanțe se bazează pe probabilitatea de neplată aferentă 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 şi dobânzi asupra principalului în sold. Mai mult, această categorie de evaluare include portofolii de creanțe comerciale deținute cu intenția de a fi vândute. Aceste active sunt evaluate la valoarea justă, orice câștiguri sau pierderi rezultate din reevaluare fiind recunoscute în 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 derecunoaşte un activ financiar atunci când drepturile contractuale de a încasa sume generate de acel activ au expirat sau când transferă unui terţ activul împreună cu riscurile şi beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra activului. În cazul în care Grupul nici nu transferă, nici nu reţine riscurile şi beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate, dar continuă să deţină controlul asupra activului transferat, Grupul recunoaşte interesul reţinut asupra activului, precum şi o datorie asociată care reflectă drepturile şi obligaţiile reţinute. În cazul în care Grupul reţine riscurile şi beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra unui activ financiar transferat, Grupul continuă să recunoască activul financiar şi suplimentar recunoaşte un împrumut garantat pentru veniturile primite.

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

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 variaţiile cursului valutar şi volatilitatea preţurilor mărfurilor tranzacţionabile. Instrumentele derivate sunt înregistrate la valoarea justă. Câştigurile şi pierderile nerealizate sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli, cu excepţia cazurilor în care sunt îndeplinite condiţiile pentru aplicarea contabilităţii de acoperire împotriva riscurilor în conformitate cu IFRS 9.

La iniţierea unei activităţi de acoperire împotriva riscurilor, Grupul desemnează şi documentează în mod formal aceasta activitate pentru care doreşte să aplice contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor, precum şi obiectivul gestionării riscului şi strategia pentru derularea activităţii de acoperire împotriva riscurilor.

Acele instrumente derivate care se califică şi îndeplinesc condiţiile pentru aplicarea contabilităţii de acoperire împotriva riscurilor sunt fie (i) contracte de acoperire împotriva riscurilor legate de valoarea justă, pentru acoperirea împotriva fluctuaţiilor valorii juste a unui activ sau a unei datorii recunoscut(e), fie (ii) contracte de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, atunci când acoperirea expunerii la volatilitatea fluxurilor de trezorerie este atribuibilă unui risc asociat cu un activ sau cu o datorie recunoscut(ă) sau în legătură cu o tranzacţie foarte probabilă.

Pentru contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, partea eficientă a modificărilor valorii juste este recunoscută direct în alte elemente ale rezultatului global, în timp ce partea ineficientă este recunoscută imediat în situaţia veniturilor şi cheltuielilor. În cazul în care contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie rezultă în recunoașterea unui activ nefinanciar sau unei datorii nefinanciare, valoarea contabilă a acelui element va fi ajustată cu câștigurile sau pierderile recunoscute direct în alte elemente ale rezultatului global.

Contractele de cumpărare sau de vânzare a unui element nefinanciar, care pot fi stinse în numerar sau printr-un alt instrument financiar, sau prin tranzacţionarea de instrumente financiare, ca şi cum contractele respective ar fi instrumente financiare, sunt contabilizate ca instrumente financiare și evaluate la valoarea justă. Câștigurile sau pierderile asociate sunt recunoscute în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor. Totuşi, contractele încheiate şi derulate în scopul primirii sau livrării unui element nefinanciar, în conformitate cu cerinţele preconizate de achiziţie, vânzare sau utilizare ale Grupului, nu sunt contabilizate ca instrumente financiare, ci ca şi contracte cu titlu executoriu. Cu toate acestea, chiar dacă astfel de contracte nu constituie instrumente financiare, ele pot conţine instrumente derivate incluse. Instrumentele derivate incluse sunt contabilizate separat de contractul gazdă atunci când caracteristicile şi riscurile economice ale instrumentului derivat inclus nu sunt strâns asociate cu caracteristicile şi riscurile economice ale contractului gazdă.

k) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt direct atribuibile achiziţiei, construcţiei sau producţiei unui activ cu ciclu lung de producţie se capitalizează până în momentul în care activul este în mod substanţial pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Costurile îndatorării cuprind dobânzile aferente împrumuturilor bancare pe termen scurt şi lung, amortizarea costurilor auxiliare efectuate în legătură cu contractarea împrumuturilor şi diferenţele de curs valutar generate de împrumuturile în

valută, în măsura în care acestea sunt privite ca o ajustare la cheltuielile cu dobânda. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în situaţia veniturilor şi cheltuielilor a perioadei în care apar.

l) Subvențiile guvernamentale

Subvențiile guvernamentale - cu excepția drepturilor de emisie (a se vedea nota 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 şi 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 preţului de vânzare aferent activităţii normale mai puţin costurile estimate pentru vânzare.

Costul de producţie al ţiţeiului, gazelor naturale şi al produselor petroliere rafinate este calculat pe baza mediei ponderate şi cuprinde toate costurile efectuate în cursul normal al activităţii, pentru aducerea fiecărui produs la locaţia şi condiţia prezente, inclusiv proporţia adecvată de amortizare şi depreciere şi costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producţie.

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

n) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligaţiile curente (legale sau implicite) faţă de terţi, generate de un eveniment anterior, atunci când este probabil ca o ieşire de resurse care încorporează beneficii economice să fie necesară pentru a onora obligaţiile respective, iar suma necesară pentru stingerea obligaţiilor poate fi estimată în mod credibil. Provizioanele pentru obligaţii individuale sunt constituite la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligaţiilor. Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, provizioanele se actualizează utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă, după caz, riscurile specifice datoriei. În cazul în care se efectuează actualizarea provizioanelor, creşterea valorii provizioanelor datorată trecerii timpului este recunoscută drept cheltuială financiară.

Obligaţii de dezafectare și de mediu
Activităţile de bază ale Grupului generează în mod curent obligaţii cu privire la demontarea şi îndepărtarea activelor, precum şi obligaţii cu privire la remedierea solului, constând în:

- sigilarea şi abandonarea sondelor;
- curăţarea batalelor;
- demontarea facilităţilor de producţie;
- recondiţionarea zonelor de producţie în conformitate cu cerinţele licenţelor şi ale legislaţiei aplicabile în vigoare.

Aceste obligaţii de dezafectare şi restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul Upstream (sonde de ţiţei şi gaze, echipamente de suprafaţă și offshore). La momentul apariţiei obligaţiei, aceasta se provizionează integral prin recunoaşterea valorii actualizate a cheltuielilor viitoare de dezafectare şi restaurare drept datorie. Concomitent, se capitalizează o sumă echivalentă ca parte a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare. Valoarea obligaţiei se calculează pe baza celei mai bune estimări. Suma capitalizată se amortizează pe baza metodei unităţilor de producţie în cazul activităţilor din segmentul Upstream şi 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 experienţa anterioară. În cazul în care datoria va fi stinsă peste un anumit număr de ani, provizionul pentru costuri de mediu este recunoscut la valoarea actualizată a costurilor viitoare de mediu estimate.

În conformitate cu contractul de privatizare al OMV Petrom S.A., o parte din costurile de dezafectare şi de mediu ale OMV Petrom S.A. vor fi suportate de statul român. Acea parte a costurilor ce urmează să fie rambursată de către stat este prezentată în creanţe şi a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costurilor de dezafectare şi decontaminare, utilizând aceeaşi rată de actualizare ca cea folosită pentru provizioanele respective.

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de dezafectare sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de dezafectare, cât şi printr-o ajustare corespondentă a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare (pentru costurile de dezafectare suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanţei asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizionului de dezafectare este prezentat la cheltuieli cu dobânzile în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor, net de efectul din actualizarea în timp a creanţei aferente asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de mediu sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de mediu, cât şi printr-o ajustare corespondentă în situaţia veniturilor şi cheltuielilor (pentru costurile de mediu suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanţei asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

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

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

Obligaţii privind beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare
Grupul OMV Petrom are planuri de beneficii definite si alte beneficii. Provizioanele pentru beneficii de pensionare şi plăţi compensatorii sunt calculate folosind metoda unităţii de credit proiectată, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptăţiţi angajaţii pe întreaga durată a angajării şi ia în considerare viitoare creşteri salariale. Câştigurile sau pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în perioada în care apar, după cum urmează: pentru beneficii de pensionare în alte elemente ale rezultatului global consolidat şi pentru alte beneficii în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor.

Provizionul de restructurare (pentru încheierea voluntară şi involuntară a contractelor de muncă) este recunoscut dacă planul detaliat al restructurării a fost aprobat de management înainte de data situaţiei poziţiei financiare, indicând existenţa unui angajament irevocabil. Adeziunile voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaţilor sunt recunoscute dacă angajaţii respectivi au acceptat oferta societății. Provizioanele pentru obligaţiile privind înţelegerile individuale de încetare a relaţiilor contractuale sunt recunoscute la valoarea actualizată a obligaţiei, atunci când suma şi datele plăţilor sunt fixe şi cunoscute.

Certificatele de emisii de gaze primite gratuit de la autorităţile guvernamentale (Schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) reduc obligaţiile aferente emisiilor de CO2 şi sunt recunoscute pe baza abordării nete valabile pentru subvenţii guvernamentale (valoare zero în contabilitate). Provizioanele sunt recunoscute doar pentru deficit. Provizioanele pentru deficit sunt măsurate iniţial la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligaţiilor. Cheltuielile corespunzătoare sunt recunoscute ca şi costuri privind emisiile, incluse în cheltuieli de producţie şi similare. Dacă ulterior recunoaşterii unui provizion sunt achiziţionate certificate de emisii, un activ este recunoscut doar pentru certificatele care depăşesc emisiile reale de CO2.

o) Impozitul pe profit şi redevențele

Impozitul pe profit curent

Impozitul pe profit curent este impozitul care se așteaptă a fi plătit sau încasat pentru rezultatul net impozabil al anului în curs, folosind ratele de impozitare valabile la data de raportare, precum și orice ajustare la impozitul datorat aferentă anilor anteriori. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau cheltuială care sunt impozabile sau deductibile în alți ani precum şi elemente care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile.

Creanţele şi datoriile aferente impozitului pe profit curent sau aferent perioadelor anterioare sunt evaluate la o valoare egală cu suma estimată de recuperat de la, respectiv de plătit către autorităţile fiscale. Managementul analizează periodic poziţiile luate în declaraţiile de impozit pe profit referitoare la situaţiile în care reglementările fiscale sunt interpretabile şi constituie provizioane dacă este cazul.

Impozitul pe profit amânat

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

Datoriile privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferenţele temporare impozabile, cu excepţia:

- cazului în care datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoaşterea iniţială a fondului comercial sau a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacţie care nu este o combinare de întreprinderi şi, în momentul realizării tranzacţiei, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil/ pierderea fiscală; şi
- diferenţelor temporare impozabile asociate investiţiilor în filiale, entităţi asociate, precum şi intereselor în asocierile în participaţie, atunci când momentul reluării diferenţei temporare poate fi controlat şi există probabilitatea ca diferenţa temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

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

- cazului în care creanţa privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoaşterea iniţială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacţie care nu este o combinare de întreprinderi şi, în momentul realizării tranzacţiei, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil/pierderea fiscală; şi
- diferenţelor temporare deductibile asociate investiţiilor în filiale, entităţi asociate, precum şi intereselor în asocierile în participaţie, atunci când este probabil că diferenţele temporare vor fi reversate în viitorul apropiat şi că va exista profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferenţele temporare deductibile.

Valoarea contabilă a creanţelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data de raportare şi diminuată în măsura în care nu mai este probabilă disponibilitatea unui profit impozabil viitor suficient pentru a permite utilizarea integrală sau parţială a acestor active. Creanţele cu impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt analizate la data de raportare şi sunt recunoscute în măsura în care este probabil că va exista un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea acestor creanţe.

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

Creanţele şi datoriile privind impozitul amânat la nivel de Grup sunt recunoscute net, dacă există dreptul legal de a compensa, iar impozitele amânate sunt aferente unor aspecte care fac obiectul aceleiaşi autorităţi fiscale.

Taxe asupra producţiei
Redevenţele petroliere sunt calculate pe baza valorii producţiei de ţiţei şi gaze naturale şi sunt incluse în situaţia consolidată a veniturilor și cheltuielilor, în cheltuieli cu taxe aferente producţiei şi similare.

p) Recunoașterea veniturilor

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

În cazul în care obligaţia de executare nu a fost încă onorată, dar valoarea de la client fie a fost încasată fie a devenit scadentă, Grupul OMV Petrom recunoaşte datorii contractuale care sunt raportate în categoria altor datorii în situaţia consolidată a poziţiei financiare.

În cazul vânzării de bunuri precum țiței, GPL, produse petroliere și alte bunuri similare, livrarea fiecărei unități cantitative reprezintă în mod normal o singură obligație de executare. Venitul este recunoscut atunci când controlul asupra bunurilor a fost transferat către client, respectiv la momentul la care dreptul de proprietate cât și riscul de pierdere au fost transferate către client, și este determinat pe baza condiţiilor de livrare agreate în contractul cu clientul. Termenele de încasare a creanţelor rezultate din aceste vânzări sunt în conformitate cu standardele din industrie.

În cadrul activității de vânzare cu amănuntul 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 staţiile de distribuţie, plăţile 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 conțin 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 clienţii pentru livrarea gazelor naturale, tarifele facturate clientului vor avea o componentă fixă, precum şi o componentă variabilă în funcţie 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 şi 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 acţionează 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 tranzacţiile privind mărfurile care sunt în sfera IFRS 9 Instrumente financiare, rezultatele realizate și nerealizate din operaţiunile de acoperire împotriva riscurilor privind tranzacțiile de vânzare, precum și venituri din închirieri și leasing.

În conformitate cu IFRS 9 Instrumente financiare, contractele cu mărfuri tranzacționabile inițiate și continuate în scopul primirii sau livrării unui element nefinanciar conform cerințelor privind cumpărarea, vânzarea sau utilizarea preconizate de entitate, se încadrează în excepția de uz propriu.

Grupul OMV Petrom obține venituri din contractele de vânzare la termen a gazelor naturale, cu livrare fizică, care sunt considerate a se încadra în excepția de uz propriu menționată mai sus.

Venituri din dividende şi dobânzi

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când este stabilit dreptul acţionarului de a primi plata.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute folosindu-se rata dobânzii efective, acea rată care actualizează fluxurile de numerar viitoare estimate pe durata de viaţă aşteptată a instrumentului financiar, la valoarea contabilă netă a activului financiar.

q) Numerar şi echivalente de numerar

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

5. TRANZACŢII ÎN VALUTĂ

a) Companii din cadrul Grupului

Situaţiile financiare consolidate sunt prezentate în RON, care este moneda funcţională a OMV Petrom S.A. şi moneda de prezentare a Grupului. Fiecare entitate din Grupul OMV Petrom determină moneda funcţională proprie, iar elementele incluse în situaţiile financiare individuale sunt evaluate utilizând moneda funcţională respectivă. Moneda funcţională a operaţiunilor din străinătate este în general moneda lor locală, cu excepţia entităţilor din Kazahstan, care utilizează USD drept monedă funcţională.

Atunci când moneda funcţională diferă de moneda de prezentare a Grupului, situaţiile financiare individuale sunt convertite utilizând metoda cursului de închidere. Diferenţele care rezultă între elementele bilanţiere evaluate la cursul de închidere şi cursul istoric sunt prezentate ca un element separat direct în capitalurile proprii şi în alte elemente ale rezultatului global. Elementele situației veniturilor și cheltuielilor sunt convertite folosind cursurile de schimb medii ale perioadei. Utilizarea cursurilor de schimb medii pentru convertirea veniturilor şi cheltuielilor generează diferenţe suplimentare, comparativ cu aplicarea cursurilor de schimb de închidere în situaţia consolidată a poziţiei financiare, care sunt de asemenea incluse în capitalurile proprii şi în alte elemente ale rezultatului global. La vânzarea unei operaţiuni din străinătate, componentele rezultatului global consolidat şi ale capitalurilor proprii aferente conversiei respectivei operaţiuni din străinătate sunt recunoscute în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor.

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

Monede	Curs de schimb la 31 decembrie 2020*	Curs de schimb mediu pentru anul 2020	Curs de schimb la 31 decembrie 2019*	Curs de schimb mediu pentru anul 2019
Dolar american (USD)	3,9660	4,2413	4,2608	4,2392
Euro (EUR)	4,8694	4,8376	4,7793	4,7454
Leu moldovenesc (MDL)	0,2305	0,2451	0,2481	0,2413
Dinar sârbesc (RSD)	0,0414	0,0411	0,0407	0,0403
Leva bulgărească (BGN)	2,4897	2,4734	2,4436	2,4263

*) cursul de închidere comunicat de Banca Naţională 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 denominate în valută sunt evaluate la cursul de schimb al monedei funcționale de la data raportării. Diferențele din decontarea sau conversia elementelor monetare sunt recunoscute în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor. Câştigurile şi pierderile nerealizate din diferenţe de curs aferente elementelor monetare sunt recunoscute în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor anului. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric în monedă străină sunt convertite utilizând cursurile de schimb de la data tranzacțiilor inițiale.

6. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2020	**1.350,29**	**3.411,65**	**4.761,94**
Diferenţe de curs	0,69	0,80	**1,49**
Intrări	3,00	277,66	**280,66**
Transferuri (nota 7)	0,41	(5,97)	**(5,56)**
Ieşiri*	(3,93)	(58,74)	**(62,67)**
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(1,03)	-	**(1,03)**
Sold la 31 decembrie 2020	**1.349,43**	**3.625,40**	**4.974,83**
AMORTIZARE ŞI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2020	**1.258,20**	**371,73**	**1.629,93**
Diferenţe de curs	0,49	-	**0,49**
Amortizare	10,59	-	**10,59**
Depreciere	-	628,95	**628,95**
Transferuri (nota 7)	-	(1,52)	**(1,52)**
Ieşiri	(3,57)	(58,52)	**(62,09)**
Reversări de depreciere	(41,46)	(0,64)	**(42,10)**
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(0,93)	-	**(0,93)**
Sold la 31 decembrie 2020	**1.223,32**	**940,00**	**2.163,32**
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2020	**92,09**	**3.039,92**	**3.132,01**
La 31 decembrie 2020	**126,11**	**2.685,40**	**2.811,51**

*) Includ suma de 0,19 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 2020 și 2019.

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 2020	**5.180,77**	**43.366,55**	**11.281,87**	**1.592,24**	**671,34**	**62.092,77**
Diferenţe de curs	13,76	(17,48)	0,03	2,21	0,47	**(1,01)**
Intrări*	97,23	2.589,33	326,56	62,84	396,52	**3.472,48**
Transferuri**	109,58	(101,68)	321,10	56,63	(380,07)	**5,56**
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(9,39)	(3.818,97)	(198,43)	(106,63)	(4,92)	**(4.138,34)**
Ieșiri	(41,08)	(409,80)	(70,70)	(40,45)	(0,22)	**(562,25)**
Sold la 31 decembrie 2020	**5.350,87**	**41.607,95**	**11.660,43**	**1.566,84**	**683,12**	**60.869,21**
AMORTIZARE ŞI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2020	**2.394,14**	**24.077,43**	**6.671,92**	**983,99**	**20,57**	**34.148,05**
Diferenţe de curs	5,49	(15,82)	0,11	1,91	(0,18)	**(8,49)**
Amortizare	217,61	1.931,24	722,14	167,29	-	**3.038,28**
Depreciere	5,15	846,34	13,94	4,31	-	**869,74**
Transferuri**	0,07	0,95	(1,49)	1,99	-	**1,52**
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(4,16)	(3.336,45)	(177,48)	(90,25)	-	**(3.608,34)**
Ieşiri	(24,87)	(400,77)	(67,74)	(34,44)	-	**(527,82)**
Reversări de depreciere	(1,05)	(366,66)	(476,11)	(2,11)	-	**(845,93)**
Sold la 31 decembrie 2020	**2.592,38**	**22.736,26**	**6.685,29**	**1.032,69**	**20,39**	**33.067,01**
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2020	**2.786,63**	**19.289,12**	**4.609,95**	**608,25**	**650,77**	**27.944,72**
La 31 decembrie 2020	**2.758,49**	**18.871,69**	**4.975,14**	**534,15**	**662,73**	**27.802,20**

*) Includ suma de 487,01 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare.
**) Valoarea netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (nota 6).

Costurile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale sunt în sumă de 529,58 milioane RON (2019: 541,11 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 Petrobrazi și generatoare de energie electrică, precum și leasinguri pentru alte terenuri și clădiri pentru birouri.

Ca urmare a operațiunilor desfășurate, specifice segmentului de țiței și gaze, 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.

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 2020	**231,72**	**104,07**	**336,43**	**672,22**
Intrări	58,11	12,51	47,98	**118,60**
Amortizare	(25,69)	(23,13)	(93,59)	**(142,41)**
Alte mișcări	(5,38)	(0,41)	(5,57)	**(11,36)**
Drepturi de utilizare a activelor la 31 decembrie 2020	**258,76**	**93,04**	**285,25**	**637,05**

Sume recunoscute în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor

	2020	2019
Rezultat din exploatare		
Cheltuieli privind contracte de leasing pe termen scurt	20,78	65,47
Cheltuieli privind contracte de leasing aferente activelor cu valori mici	0,72	0,60
Cheltuieli variabile aferente contractelor de leasing	20,70	26,84
Cheltuieli privind amortizarea drepturilor de utilizare a activelor	142,42	108,93
Rezultat financiar net		
Cheltuieli cu dobânzile aferente datoriilor de leasing	10,95	10,51
Pierderi din diferenţe de curs aferente datoriilor de leasing	5,66	10,25

Suplimentar, Grupul OMV Petrom a înregistrat în 2020 costuri aferente contractelor de leasing pe termen scurt în sumă de 54,73 milioane RON (2019: 240,08 milioane RON), care au fost capitalizate în valoarea altor active.

Plățile variabile aferente contractelor de leasing înregistrate în cheltuieli în anul 2020, în sumă de 20,70 milioane RON (2019: 26,84 milioane RON), au fost aferente chiriilor contingente referitoare, în principal, la stații de distribuție închiriate și 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. INVESTIŢII ÎN ENTITĂŢILE ASOCIATE

La 31 decembrie 2020 şi 31 decembrie 2019, Grupul OMV Petrom avea o entitate asociată: OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în care deţine o participaţie de 25% şi care are locul principal de activitate în România.

Entitatea asociată nu este semnificativă pentru Grup. Tabelul de mai jos sumarizează informaţiile financiare cu privire la interesul Grupului în entitatea asociată (în mod agregat):

	2020	2019
Valoarea contabilă netă a investiţiilor în entităţile asociate nesemnificative, în mod individual	**31,68**	**26,94**
Interesul Grupului în:		
- profitul din operaţiunile continue (nota 21)	4,47	7,36
- alte elemente ale rezultatului global	0,27	(0,34)
- dividende în timpul anului	-	(0,13)
Rezultatul global total	**4,74**	**6,89**

Reconcilierea valorii contabile nete pentru entităţile asociate nesemnificative este după cum urmează:

	Entităţi asociate
Sold la 1 ianuarie 2020	**26,94**
Interesul în rezultatul global total al entităților asociate (vezi mai sus)	4,74
Sold la 31 decembrie 2020	**31,68**

În cursul anului 2019 capitalul social al entității asociate OMV Petrom Global Solutions S.R.L. a fost redus prin intermediul distribuirii de numerar, neafectând însă participaţia de 25% deţinută de Grupul OMV Petrom. Pentru detalii a se vedea nota 32 c).

9. CREANŢE COMERCIALE ŞI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) Creanţele comerciale

Creanţele comerciale sunt în sumă de 1.258,13 milioane RON la 31 decembrie 2020 (2019: 1.891,86 milioane RON).

Clasele de risc aferente creanțelor comerciale

31 decembrie 2020	Rata pierderii anticipate din creanțe	Valoare contabilă brută	Pierdere anticipată din creanțe	Valoare contabilă netă
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**

31 decembrie 2019	Rata pierderii anticipate din creanțe	Valoare contabilă brută	Pierdere anticipată din creanțe	Valoare contabilă netă
Clasa de risc 1	0,07%	293,98	0,01	293,97
Clasa de risc 2	0,24%	641,63	0,13	641,50
Clasa de risc 3	1,22%	898,34	5,05	893,29
Clasa de risc 4	10,27%	60,84	1,11	59,73
Clasa de risc 5	100,00%	201,13	197,76	3,37
Total		**2.095,92**	**204,06**	**1.891,86**

Evoluţia ajustărilor de depreciere pentru creanţe comerciale se prezintă astfel:

	2020	2019
1 ianuarie	**204,06**	**243,20**
Sume înregistrate pe cheltuieli	(0,68)	(20,79)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	0,52	(18,61)
Diferențe din cursul de schimb	0,19	0,26
31 decembrie	**204,09**	**204,06**

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

		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
Investiţii	0,91	-	0,91
Alte active financiare	255,45	207,93	47,52
Total	**3.306,07**	**1.213,11**	**2.092,96**

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2019	sub 1 an	peste 1 an
Sume recuperabile de la statul român	1.962,83	-	1.962,83
Active financiare derivate (nota 33)	281,64	231,23	50,41
Alte active financiare	364,20	254,87	109,33
Total	**2.608,67**	**486,10**	**2.122,57**

Sume recuperabile de la statul român

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. este îndreptăţită să recupereze de la statul român o parte din cheltuielile de dezafectare şi de mediu efectuate pentru restaurarea şi decontaminarea zonelor aferente unor activităţi desfăşurate înaintea procesului de privatizare a Societăţii din 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat ca şi creanţe de la statul român costurile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 2.152,42 milioane RON la 31 decembrie 2020 (2019: 1.793,22 milioane RON) şi costurile estimate cu obligaţiile de mediu având o valoare prezentă netă de 249,77 milioane RON (2019: 169,61 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 pretenţii 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). La 31 decembrie 2020, procedura de recunoaștere și executare a deciziei în România este în derulare.

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 lei. La 31 decembrie 2020 procedura de arbitraj este în derulare.

Investiţii

Investiţiile se referă la companiile care nu au fost consolidate, întrucât Grupul nu deţine controlul și nici nu exercită o influenţă semnificativă asupra lor, sau pentru că au fost considerate având o importanţă redusă pentru Grup.

Alte active financiare

În data de 14 septembrie 2016, OMV Petrom a semnat un contract de finanţare cu Ministerul Energiei din România pentru o subvenţie guvernamentală de primit pentru investiţia 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 subvenţia guvernamentală de primit pentru investiţia în centrala electrică Brazi este în sumă de 39,15 milioane RON (2019: 172,47 milioane RON). În cursul anului 2020 a fost încasată o sumă de 140,19 milioane RON din a treia tranșă, în timp ce în 2019 au fost încasate primele două tranșe în sumă de 226,59 milioane RON (a se vedea nota 32 d).

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

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 “Pierderea 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.

31 decembrie 2019	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%	42,57	-	-	**42,57**
Clasa de risc 2	0,24%	2.201,06	-	67,38	**2.268,44**
Clasa de risc 3	1,22%	85,66	-	-	**85,66**
Clasa de risc 4	10,27%	2,56	-	-	**2,56**
Clasa de risc 5	100,00%	0,14	-	542,42	**542,56**
Total		**2.331,99**	**-**	**609,80**	**2.941,79**

Pentru clasa de risc 2, poziția “Pierderea anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 1.965,92 milioane RON și poziția “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ” include suma de 67,38 milioane RON, aferente creanței de recuperat de la statul român.

Clasele de risc aferente altor active financiare la cost amortizat- pierderea anticipată din creanțe

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 “Pierderea 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.

31 decembrie 2019	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%	3,36	-	67,38	**70,74**
Clasa de risc 3	1,22%	1,48	-	-	**1,48**
Clasa de risc 4	10,27%	0,12	-	-	**0,12**
Clasa de risc 5	100,00%	-	-	542,42	**542,42**
Total		**4,96**	**-**	**609,80**	**614,76**

Pentru clasa de risc 2, poziția “Pierderea anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 3,09 milioane RON și poziția “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ” include suma de 67,38 milioane RON, aferente creanței de recuperat de la statul român.

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

Evoluţia ajustărilor de depreciere pentru alte active financiare la cost amortizat se prezintă astfel:

	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ	Total
1 Ianuarie 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**

	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 2019	**4,45**	**-**	**614,14**	**618,59**
Sume înregistrate pe cheltuieli	-	-	(0,01)	**(0,01)**
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	0,50	-	(4,33)	**(3,83)**
Diferențe din cursul de schimb	0,01	-	-	**0,01**
31 decembrie 2019	**4,96**	**-**	**609,80**	**614,76**

10. ALTE ACTIVE

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

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2020	sub 1 an	peste 1 an
Creanţe privind taxele şi 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**

		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2019	sub 1 an	peste 1 an
Creanţe privind taxele şi impozitele	303,03	120,13	182,90
Avansuri pentru mijloace fixe	52,61	52,61	-
Cheltuieli în avans	81,56	55,08	26,48
Cheltuieli în avans pentru chirii	17,17	11,08	6,09
Alte active nefinanciare	250,54	250,54	-
Total	**704,91**	**489,44**	**215,47**

Scăderea aferentă poziției “Alte active nefinanciare” este determinată în principal de stocul mai mic de certificate de emisii după vânzare și consum în 2020.

11. STOCURI

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Ţiţei	474,30	482,66
Gaze naturale	104,24	180,81
Alte materiale	279,02	279,17
Producţia în curs de execuţie	95,44	154,05
Produse finite	1.149,90	1.367,76
Total	**2.102,90**	**2.464,45**

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2020 (folosite în producție sau revândute) este de 8.781,06 milioane RON (2019: 11.392,29 milioane RON).

La 31 decembrie 2020 şi 2019 nu au existat stocuri gajate drept garanţie pentru datorii.

12. ACTIVE DEŢINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Terenuri şi clădiri	6,61	1,53
Instalaţii tehnice şi maşini	722,91	215,67
Alte active	100,80	-
Numerar şi echivalente de numerar	30,58	-
Active deţinute pentru vânzare	**860,90**	**217,20**
Provizioane privind obligaţiile cu dezafectarea şi restaurarea	319,33	222,55
Alte provizioane şi datorii	93,35	1,20
Datorii asociate activelor deţinute pentru vânzare	**412,68**	**223,75**

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

- cele două filiale din Kazakhstan, întrucât în decembrie 2020 OMV Petrom a semnat tranzacția pentru vânzarea participației 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. Tranzacția a avut un efect pozitiv de 134,64 milioane RON în rezultatul din exploatare, determinat de reversarea unor ajustări de depreciere înregistrate anterior, prezentat în linia „Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări". La finalizarea tranzacției, Grupul se așteaptă la un efect negativ net estimat de 91,98 milioane RON în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, generat de reciclarea diferențelor de curs valutar din translatarea acestor operațiuni din străinătate și de reciclarea diferențelor de curs valutar aferente împrumuturilor considerate investiții nete în cele două filiale.

- 40 de zăcăminte marginale onshore de țiței și gaze naturale, pentru care OMV Petrom S.A. a ajuns la un acord 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 31 decembrie 2020, managementul se aşteaptă ca această tranzacţie să fie finalizată în următoarele douăsprezece luni.

La 31 decembrie 2019, activele și datoriile deținute pentru vânzare erau aferente segmentului Upstream, ca urmare a ajungerii la un acord între OMV Petrom S.A. și Dacian Petroleum S.R.L. de a transfera 40 de zăcăminte marginale onshore de țiței și gaze naturale, ceea ce a condus la reclasificarea activelor și datoriilor aferente ca „deținute în vederea vânzării". A rezultat un impact negativ asupra rezultatului din exploatare în valoare totală de 220,00 milioane RON, care include o ajustare de depreciere, înainte de impozitare, asupra imobilizărilor corporale, în sumă de 171,16 milioane RON, prezentată în linia „Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări".

13. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 56.644.108.335 de acţiuni plătite integral la 31 decembrie 2020 şi 2019, 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 nedistribuibile (rezerva legală, rezerva aferentă facilităţii privind cota geologică şi alte rezerve din facilităţi fiscale).

Rezerva aferentă facilităţii privind cota geologică este în sumă de 5.062,84 milioane RON la 31 decembrie 2020 şi 2019. 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 piaţă a cantităţii de ţiţei şi gaze naturale extrase în cursul anului. Această facilitate a fost recunoscută direct în rezerve. Această cotă a fost limitată în scop investiţional şi nu este distribuibilă, fiind scutită de la impozitare.

Rezerva legală este în sumă de 1.132,88 milioane RON la 31 decembrie 2020 şi 2019. OMV Petrom S.A. stabileşte rezerva sa legală în conformitate cu prevederile Legii societăţilor comerciale din România, care impune ca minim 5% din profitul contabil anual înainte de impozitare să fie transferat la rezerve legale, până când soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al Societăţii.

Alte rezerve din facilităţi fiscale sunt în sumă de 500,47 milioane RON (2019: 454,06 milioane RON). Suma de 46,41 milioane RON a fost alocată la alte rezerve, reprezentând facilităţi fiscale aferente profitului reinvestit pentru anul 2020 (2019: 31,14 milioane RON).

La Adunarea Generală Anuală a Acţionarilor din data de 27 aprilie 2020, acţionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende în sumă brută de 0,031 RON/acţiune pentru anul financiar 2019.

Pe 17 martie 2021, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende în sumă brută de 0,031 RON/acţiune pentru anul financiar 2020. Propunerea privind dividendele va fi ulterior supusă aprobării în Adunarea Generală Ordinară a Acţionarilor din data de 27 aprilie 2021.

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. Operațiunile swap de țiței și produse petroliere sunt utilizate pentru acoperirea împotriva riscului aferent marjei de rafinare („crack spread”) rezultat din diferența între prețurile produselor și cele ale țițeiului.

Unele instrumente financiare au fost contabilizate ca instrumente de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie, cu porţiunea eficientă a modificării de valoare a instrumentului derivat recunoscută în alte elemente ale rezultatului global. Câştigul nerealizat cumulat recunoscut în alte elemente ale rezultatului global, net de taxe, a fost în sumă de 74,36 milioane RON la 31 decembrie 2020 (2019: 27,70 milioane RON). Elementul acoperit împotriva riscului (tranzacția aferentă) poate afecta contul de profit sau pierdere sau bilanţul; la acel moment, sumele înregistrate anterior în alte elemente ale rezultatului global sunt reciclate în situația veniturilor și cheltuielilor sau, respectiv, transferate în valoarea contabilă a elementului acoperit. Pentru mai multe detalii cu privire la activitatea de acoperire împotriva riscurilor, a se vedea nota 36.

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 diferenţele de curs valutar aferente creditelor considerate investiții nete într-o operațiune din străinătate.

14. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare	Dezafectare şi restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2020	**240,70**	**6.768,27**	**899,99**	**7.908,96**
din care termen scurt	-	312,19	311,12	**623,31**
din care termen lung	240,70	6.456,08	588,87	**7.285,65**
Diferențe de curs	0,01	(0,19)	(0,22)	**(0,40)**
Datorii asociate activelor deţinute pentru vânzare	-	(49,05)	(31,44)	**(80,49)**
Utilizări	(19,28)	(201,21)	(104,35)	**(324,84)**
Constituiri/(reversări) nete	(7,74)	1.021,97	130,64	**1.144,87**
31 decembrie 2020	**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**

Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligaţii similare

Angajaţii unor companii din cadrul Grupului sunt îndreptăţiţi să primească beneficii de pensionare la împlinirea vârstei normale de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu şi de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Valoarea obligațiilor aferente beneficiilor de pensionare la 31 decembrie 2020 a fost de 140,55 milioane RON (2019: 156,50 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 73,14 milioane RON la 31 decembrie 2020 (2019: 84,20 milioane RON).

Nivelul obligaţiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari acreditaţi utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 3,35% (2019: 4,41%) şi o creştere salarială anuală medie estimată de 3,10% (2019: 4,19%).

Valoarea actualizată a beneficiilor de pensionare și alte obligații similare

	2020	2019
Valoarea actualizată a obligațiilor la 1 ianuarie	**240,70**	**211,38**
Costul serviciului curent	8,50	7,51
Costul serviciului trecut	(43,56)	2,08
Costul cu dobânda	10,83	10,06
Beneficii plătite	(19,28)	(11,59)
Reevaluări aferente anului	16,50	21,26
Valoarea actualizată a obligațiilor la 31 decembrie	**213,69**	**240,70**

Costul serviciului trecut pentru 2020 este legat, în principal, de externalizarea activității privind serviciile generale de suprafață.

Analiză de senzitivitate privind modificările în termeni absoluți

	Rată de actualizare		Rată de creștere salarială	
	0,50%	-0,50%	0,25%	-0,25%
Creșterea/(descreșterea) beneficiilor de pensionare și a altor obligații similare	**(11,33)**	**11,83**	**3,49**	**(4,29)**

Profilul maturității

	Profilul maturității			Durata
	1-5 ani	6-10 ani	>10 ani	în ani
Beneficii de pensionare	**32,75**	**35,63**	**72,16**	**11,42**

Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea

Modificările provizionului de dezafectare şi 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 creşte, surplusul este amortizat pe durata de viaţă 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 2020 pentru calculul provizionului de dezafectare şi restaurare au fost între 0,50% și 0,57% pentru onshore (2019: între 0,00% și 1,65%) şi 3,10% pentru offshore (2019: 1,65%). 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 936 milioane RON.

Provizionul pentru costurile de dezafectare şi restaurare include în principal obligaţia OMV Petrom S.A. în sumă de 7.511,13 milioane RON (2019: 6.702,45 milioane RON). În legătură cu o parte din obligațiile cu dezafectarea şi restaurarea ale OMV Petrom S.A. există o creanţă asupra statului român, care este prezentată în categoria ”Alte active financiare” (nota 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 obligaţiile de dezafectare şi restaurare se prezintă astfel:

	2020	2019
1 ianuarie	**6.768,27**	**6.238,63**
Diferenţe de curs	(0,19)	4,81
Efectul revizuirii estimărilor	733,55	651,61
Efectul actualizării în timp	288,42	293,95
Utilizări în cursul anului	(201,21)	(197,37)
Transfer către datorii asociate activelor deținute pentru vânzare	(49,05)	(223,36)
31 decembrie	**7.539,79**	**6.768,27**

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

Efectul rezultat în cursul anului 2020 din revizuirea estimărilor se datorează în principal ratelor nete de actualizare mai mici și creșterii costurilor unitare medii estimate pentru activele onshore din România.

Efectul rezultat în cursul anului 2019 din revizuirea estimărilor se datorează în principal scăderii ratelor nete de actualizare și creșterii costurilor unitare medii estimate pentru sondele onshore din România.

Alte provizioane

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**

31 decembrie 2019	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	397,11	51,20	345,91
Alte provizioane legate de personal	101,76	99,13	2,63
Provizioane pentru litigii	82,49	5,47	77,02
Alte provizioane	318,63	155,32	163,31
Total	**899,99**	**311,12**	**588,87**

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu au fost estimate de către management pe baza listei proiectelor de mediu pe care Grupul OMV Petrom are obligaţia să le îndeplinească. Provizioanele înregistrate la 31 decembrie 2020 şi 2019 reprezintă cea mai bună estimare a experţilor Grupului pe probleme de mediu. Provizioanele de mediu sunt în principal calculate utilizând rata de actualizare de 3,10% (2019: 4,41%).

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

Provizioane pentru litigii

Grupul OMV Petrom monitorizează toate litigiile existente împotriva sa şi estimează probabilitatea pierderii lor şi costurile aferente colaborând cu avocaţi interni şi externi. Grupul OMV Petrom a estimat datoriile potenţiale referitoare la cazurile în desfăşurare şi a înregistrat cea mai bună estimare a plăţilor probabile.

Certificate de emisii

Directiva 2003/87/EC a Parlamentului European şi 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 naţionale 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 643.767 certificate de emisii pentru anul 2020 (2019: 1.018.845 certificate de emisii). În cursul anului 2020 Societatea a primit 973.979 certificate de emisii, din care 330.212 certificate de emisii cuvenite pentru anul 2019 conform articolului 10c) din Directivă și 643.767 certificate de emisii din totalul cuvenit pentru anul 2020 conform articolului 10a) din Directivă.

În cursul anului 2020, Grupul a înregistrat vânzări nete de 329.915 certificate de emisii (2019: achiziții suplimentare nete de 1.153.324 certificate de emisii).

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

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2020 şi 31 decembrie 2019 Grupul OMV Petrom avea următoarele împrumuturi:

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiţii (a)	92,75	91,03
OMV Petrom S.A.	OMV Petrom Global Solutions S.R.L. (b)	81,22	39,67
	Dobânda de plată și alte elemente	1,13	1,62
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(0,07)	(0,07)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt		**175,03**	**132,25**
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiţii (a)	108,98	198,00
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(0,04)	(0,12)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung		**108,94**	**197,88**
din care scadente între 1 an şi 5 ani		108,94	197,88
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi		**283,97**	**330,13**

(a) Pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat un împrumut fără constituire de garanţii de la Banca Europeană de Investiţii, cu o limită de 200,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat la 8 mai 2009 având scadenţa finală la 15 iunie 2023. La 31 decembrie 2020 suma de plată era de 201,73 milioane RON (echivalentul a 41,43 milioane EUR) (2019: 289,03 milioane RON, echivalentul a 60,48 milioane EUR).

(b) Un contract de cash pooling cu scadența la 18 aprilie 2021, reînnoibil anual, a fost semnat de OMV Petrom S.A. şi OMV Petrom Global Solutions S.R.L. în data de 25 aprilie 2014. Limita totală a facilităţii este 100,00 milioane RON utilizabilă în RON, EUR, USD sau GBP. Suma utilizată de Grup la 31 decembrie 2020 era de 81,22 milioane RON (2019: 39,67 milioane RON).

Companiile din Grupul OMV Petrom au la dispoziție mai multe facilităţi de credit la data de 31 decembrie 2020, după cum urmează:

(c) O facilitate de credit fără constituire de garanţii acordată de Raiffeisen Bank S.A. cu o limită de 50,00 milioane EUR (echivalentul a 243,47 milioane RON) care constă în două subfacilităţi: subfacilitatea A, cu data scadentă prelungită până la 31 decembrie 2021 (pentru o sumă de 30,00 milioane EUR, echivalentul a 146,08 milioane RON) şi subfacilitatea B cu data scadentă prelungită până la 31 decembrie 2024 (pentru o sumă de 20,00 milioane EUR, echivalentul a 97,39 milioane RON). Subfacilitatea A poate fi folosită numai în RON şi 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. și OMV Petrom Gas S.R.L. (până la limita de 20,00 milioane EUR, echivalentul a 97,39 milioane RON) şi de către OMV Petrom Aviation S.R.L. (doar până la limita maximă de 10,00 milioane EUR, echivalentul a 48,69 milioane RON) numai pentru emiterea de acreditive şi/sau scrisori de garanţie bancară. La 31 decembrie 2020 nu au existat trageri (2019: o valoare de 0,01 milioane RON a fost utilizată din facilitatea de credit, fiind inclusă pe linia „Dobândă de plată și alte elemente”).

(d) O facilitate de credit fără constituire de garanţii 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 50,00 milioane EUR (echivalentul a 243,47 milioane RON), acordată în scopul emiterii de scrisori de garanție bancară şi descoperit de cont pentru finanţarea capitalului de lucru.

Scadența facilității de credit este 20 noiembrie 2022. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2020 şi 2019.

(e) O facilitate de credit neangajantă şi fără constituire de garanţii 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 438,25 milioane RON) care poate fi utilizată în RON, cu data scadenţei prelungită până la 30 aprilie 2021. Facilitatea este destinată finanţării activităţii curente a OMV Petrom S.A. şi pentru emiterea de scrisori de garanţie bancară, acreditive şi alte elemente similare. Facilitatea de credit nu a fost folosită la 31 decembrie 2020 şi 2019.

(f) O facilitate de credit angajantă şi fără constituire de garanţii 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 973,88 milioane RON), în vederea emiterii de scrisori de garanție bancară şi elemente similare şi ca descoperit de cont pentru finanţarea capitalului de lucru. La 31 decembrie 2020, scadenţa părţii pentru emiterea de scrisori de garanţie bancară şi elemente similare este 13 ianuarie 2024, iar pentru partea de descoperit de cont scadenţa este până la 11 ianuarie 2022, cu posibilitatea extinderii scadenței pentru perioade succesive adiționale, 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 2020 şi 2019.

(g) O facilitate de credit fără constituire de garanţii a fost contractată de către OMV Petrom S.A. de la Garanti Bank S.A. cu limita de 15,00 milioane EUR (echivalentul a 73,04 milioane RON), în vederea emiterii de scrisori de garanție bancară și elemente similare şi ca descoperit de cont pentru finanţarea capitalului de lucru. Scadenţa este 15 ianuarie 2022 pentru descoperitul de cont şi 15 martie 2023 pentru emiterea scrisorilor de garanţie bancară. Facilitatea de credit nu a fost folosită la 31 decembrie 2020 şi 2019.

(h) O facilitate de credit fără constituire de garanţii contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Banka a.d. Belgrad, cu limita maximă de 600,00 milioane RSD (echivalentul a 24,84 milioane RON) a cărei scadenţă este până la 30 martie 2022. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanţare. La 31 decembrie 2020, nu a fost folosită facilitatea de credit (2019: 0,01 milioane RON utilizați din facilitatea de credit fiind inclusă pe linia „Dobândă de plată și alte elemente”).

(i) O facilitate de credit fără constituire de garanţii a fost contractată de Petrom Moldova SRL de la Banca Comercială Română Chișinău SA cu limita maximă de 20,00 milioane MDL (echivalentul a 4,61 milioane RON), acordată pentru fi utilizată ca descoperit de cont pentru finanţarea capitalului de lucru. Scadenţa facilității de credit este 19 martie 2021. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2020 și 2019.

(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 Kazahstan, accesibilă ambelor companii până la limita maximă de 15,00 milioane USD (echivalentul a 59,49 milioane RON), având scadenţa prelungită până la data de 31 iulie 2024. Facilitatea poate fi folosită pentru acoperirea nevoilor generale de finanțare, pentru finanțarea capitalului de lucru, emiterea de acreditive şi scrisori de garanţie bancară. La 31 decembrie 2020 şi 2019 această facilitate nu era folosită.

(k) O facilitate de credit fără constituire de garanţii contractată de OMV Bulgaria OOD de la Raiffeisenbank Bulgaria EAD, cu limita de 19,75 milioane BGN (echivalentul a 49,17 milioane RON) şi scadentă la 30 ianuarie 2024. Destinaţia facilităţii este finanţarea activităţilor operaţionale curente şi emiterea de scrisori de garanţie bancară. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2020 şi 2019.

Companiile din Grupul OMV Petrom au semnat, de asemenea, facilităţi de credit cu diverse bănci pentru emiterea de scrisori de garanţie bancară şi acreditive, după cum urmează:

(l) O facilitate de credit, fără constituire de garanţii, a fost semnată de OMV Petrom S.A. cu BNP Paribas Fortis Bank S.A./N.V. – sucursala Bucureşti – cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 146,08 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanţie bancară şi acreditive, cu scadenţa la 27 martie 2021. Există posibilitatea extinderii scadenței pentru perioade succesive de 12 luni, dar nu mai târziu de 27 martie 2022.

(m) O facilitate de credit, fără constituire de garanţii, primită de OMV Petrom S.A. de la Banca Transilvania S.A., cu limita de 25,00 milioane EUR (echivalentul a 121,74 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanţie bancară, cu scadenţa până la 31 martie 2022.

(n) O facilitate cadru de credit contractată de OMV Serbia de la Raiffeisen Banka a.d. Belgrad cu limita maximă de 2,00 milioane EUR (echivalentul a 9,74 milioane RON) şi cu data scadenta lă 31 martie 2023. Facilitatea este destinată emiterii de scrisori de garanție bancară și acreditive.

(o) O facilitate de credit, fără constituire de garanţii, contractată de Petrom Moldova S.R.L. de la Banca Comercială Română Chișinău S.A., cu limita de 1,00 milion MDL (echivalentul a 0,23 milioane RON) pentru emiterea de scrisori de garanţie bancară. Scadenţa este 19 martie 2021 și se așteaptă să fie prelungită.

La 31 decembrie 2020 și 2019, Grupul OMV Petrom a îndeplinit toate condiţiile financiare prevăzute în contractele de credit.

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

16. ALTE DATORII FINANCIARE

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

	31 decembrie 2019	sub 1 an	peste 1 an
Datorii financiare derivate (nota 33)	213,72	171,54	42,18
Datorii financiare în legătură cu operaţiunile în comun	1,12	1,12	-
Alte datorii financiare	264,52	199,88	64,64
Total	**479,36**	**372,54**	**106,82**

Scadenţa datoriilor financiare

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

31 decembrie 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**

31 decembrie 2019	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	135,05	202,08	-	**337,13**
Datorii de leasing	138,60	372,13	285,40	**796,13**
Datorii comerciale	3.372,35	-	-	**3.372,35**
Datorii financiare derivate	171,54	42,18	-	**213,72**
Alte datorii financiare	201,00	31,82	32,82	**265,64**
Total	**4.018,54**	**648,21**	**318,22**	**4.984,97**

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

17. ALTE DATORII

	31 decembrie 2020	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	413,57	413,57	-
Contribuţia 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**

	31 decembrie 2019	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	462,62	462,62	-
Contribuţia la asigurările sociale	44,69	44,69	-
Datorii contractuale	145,44	145,44	-
Venituri înregistrate în avans	23,37	9,48	13,89
Alte datorii	76,13	76,13	-
Total	**752,25**	**738,36**	**13,89**

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:

	2020	2019
1 ianuarie	**145,44**	**138,86**
Venituri recunoscute care au fost incluse în soldul datoriilor contractuale la începutul anului	(110,34)	(131,92)
Creșteri datorate numerarului primit, exceptând sumele recunoscute ca venit pe parcursul anului	108,53	138,50
31 decembrie	**143,63**	**145,44**

18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

31 decembrie 2020	Creanţe privind impozitul amânat, total	Creanţe privind impozitul amânat nerecunoscute	Creanţe privind impozitul amânat recunoscute	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale şi necorporale	296,63	-	296,63	27,57
Stocuri	21,95	-	21,95	-
Creanţe şi alte active	151,86	(38,51)	113,35	40,94
Provizioane pentru beneficii de pensionare şi 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 aceeaşi jurisdicţie fiscală/ ţară)			(70,57)	(70,57)
Total impozit pe profit amânat, net			**1.533,74**	**-**

31 decembrie 2019	Creanţe privind impozitul amânat, total	Creanţe privind impozitul amânat nerecunoscute	Creanţe privind impozitul amânat recunoscute	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale şi necorporale	369,83	(15,24)	354,59	46,23
Stocuri	26,54	(0,47)	26,07	-
Creanţe şi alte active	161,27	(38,32)	122,95	43,80
Provizioane pentru beneficii de pensionare şi alte obligații similare	42,47	-	42,47	4,05
Alte provizioane	954,30	(5,81)	948,49	-
Datorii	71,09	(1,85)	69,24	-
Pierdere fiscală reportată	0,29	-	0,29	-
Total	**1.625,79**	**(61,69)**	**1.564,10**	**94,08**
Compensare (pentru aceeaşi jurisdicţie fiscală/ ţară)			(73,17)	(73,17)
Total impozit pe profit amânat, net			**1.490,93**	**20,91**

La 31 decembrie 2020, pierderea fiscală reportată a fost de 242,75 milioane RON (2019: 124,88 milioane RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2020	2019
2020	0	26,13
2021	22,17	0,74
2022	1,02	6,37
2023	10,82	6,41
2024	5,40	17,79
2025 / După 2024	15,01	67,44
După 2025	86,78	–
Nelimitat	101,55	–
Total	**242,75**	**124,88**

Pentru o parte din pierderile fiscale reportate incluse în tabelul de mai sus, în sumă de 230,20 milioane RON (2019: 123,43 milioane RON), nu a fost recunoscută nicio creanţă cu impozitul pe profit amânat. La 31 decembrie 2020, creanța cu impozitul pe profit amânat recunoscută este inclusă în “Active deținute în vederea vânzării”.

19. VENITURI DIN VÂNZĂRI

Venituri	2020	2019
Venituri din contractele cu clienții	18.120,39	24.326,96
Venituri din alte surse	1.596,59	1.158,51
Total venituri din vânzări	**19.716,98**	**25.485,47**

Venituri din contractele cu clienții

În următoarele tabele, veniturile înregistrate în 2020 și 2019 sunt defalcate pe produse și segmente de raportare.

2020	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Țiței 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**

2019	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Țiței și condensat	420,63	60,81	60,81	-	-	**481,44**
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	5,84	5.532,69	13,24	5.519,45	-	**5.538,53**
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	-	14.157,52	14.157,52	-	-	**14.157,52**
Alte bunuri și servicii*	48,70	4.087,01	3.981,16	105,85	13,76	**4.149,47**
Total	**475,17**	**23.838,03**	**18.212,73**	**5.625,30**	**13,76**	**24.326,96**

*) În principal activitatea aferentă produselor complementare din Downstream Oil

Venituri din alte surse

Veniturile din alte surse includ, în principal, venituri din tranzacţiile privind mărfurile care sunt în sfera IFRS 9 Instrumente financiare, rezultatele realizate și nerealizate din operaţiunile de acoperire împotriva riscurilor privind tranzacțiile de vânzare, precum și venituri din închirieri și leasing.

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 48,34 milioane RON în 2020 (2019: 50,31 milioane RON).

20. ALTE VENITURI DE EXPLOATARE

	2020	2019
Câştiguri din diferenţe de curs aferente activităţii de exploatare	46,58	29,17
Câştiguri din cedarea de active imobilizate	52,79	84,07
Alte venituri de exploatare	329,58	145,53
Total	**428,95**	**258,77**

Alte venituri de exploatare includ 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. În cursul anului 2019 această linie a inclus venituri recunoscute ca urmare a clarificării unei spețe fiscale, în România, în sumă de 66,96 milioane RON.

Câştiguri din cedarea de active imobilizate includ în 2019 suma de 52,82 milioane RON, aferentă activelor imobilizate transferate către Mazarine Energy Romania S.R.L. (a se vedea nota 32e).

21. VENIT NET DIN INVESTITII ÎN ENTITATI ASOCIATE

	2020	2019
Interesul Grupului în rezultatul net al entităților asociate	4,47	7,36
Total	**4,47**	**7,36**

22. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	2020	2019
Pierderi din diferenţe de curs aferente activităţii de exploatare	32,93	34,15
Pierderi din cedarea de active imobilizate	11,54	5,81
Alte cheltuieli de exploatare	303,99	244,45
Total	**348,46**	**284,41**

Alte cheltuieli de exploatare includ suma de 110,47 milioane RON (2019: 53,06 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare în principal ca urmare a externalizării activității privind serviciile generale de suprafață și suma de 8,50 milioane RON (2019: 9,41 milioane RON) reprezentând cheltuieli cu inițiativele privind digitalizarea la nivelul grupului.

23. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCŢIE DE NATURĂ

Pentru exerciţiile financiare încheiate la 31 decembrie 2020 şi 31 decembrie 2019, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor include următoarele cheltuieli cu personalul:

	2020	2019
Cheltuieli cu salariile	1.557,08	1.580,08
Alte cheltuieli cu personalul	263,75	239,56
Total cheltuieli cu personalul	**1.820,83**	**1.819,64**

Cheltuielile cu personalul de mai sus includ suma de 19,42 milioane RON, reprezentând contribuția Grupului la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2020 (2019: 19,90 milioane RON).

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

	2020	2019
Amortizare	3.044,09	2.955,34
Ajustări pentru deprecierea activelor necorporale și corporale	1.521,79	683,96
Reversări ale ajustărilor pentru deprecierea activelor necorporale și corporale	(888,03)	(5,18)
Total amortizare şi depreciere netă	**3.677,85**	**3.634,12**

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale şi corporale (inclusiv aferente celor clasificate în categoria activelor deţinute 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 şi pentru imobilizări necorporale de explorare aşa cum sunt descrise în Nota 2, ajustări de depreciere pentru lucrări de adâncime fără succes şi 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 la segmentul Downstream Gas (vezi Nota 2). Ajustările de depreciere nete la segmentul Downstream Oil au fost în valoare de 0,59 milioane RON şi la segmentul Corporativ & Altele în valoare de 0,05 milioane RON.

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale şi corporale (inclusiv aferente celor clasificate în categoria activelor deţinute pentru vânzare) înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2019 se referă la segmentul Upstream în valoare de 669,15 milioane RON (incluzând în principal ajustările de depreciere pentru activele înlocuite, lucrări de adâncime fără succes, active deținute pentru vânzare și pentru active de explorare fără succes în România), la segmentul Downstream Oil în valoare de 4,84 milioane RON, la segmentul Downstream Gas în valoare de 3,82 milioane RON și la segmentul Corporativ & Altele în valoare de 0,97 milioane RON.

În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020, ajustările nete de depreciere sunt incluse în amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări cu suma de (48,03) milioane RON (2019: 551,37 milioane RON) și în cheltuieli de explorare cu suma de 681,79 milioane RON (2019: 127,42 milioane RON).

24. VENITURI DIN DOBÂNZI ŞI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	2020	2019
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente creanţelor și altor elemente	118,91	86,86
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	146,23	138,09
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	72,19	92,68
Total venituri din dobânzi	**337,33**	**317,63**
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(24,23)	(26,16)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(10,60)	(10,01)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea creanţei aferente asupra statului român	(234,53)	(231,96)
Efect din actualizarea altor elemente şi efectul negativ din modificarea ratei de actualizare şi a orizontului de timp pentru creanţa de la statului român	(26,08)	(8,85)
Total cheltuieli cu dobânzile	**(295,44)**	**(276,98)**
Venituri/(cheltuieli) nete din dobânzi	**41,89**	**40,65**

Veniturile din dobânzi aferente creanţelor 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 Romania.

25. ALTE VENITURI ŞI CHELTUIELI FINANCIARE

	2020	2019
Câştiguri/pierderi din diferenţe de curs aferente activităţilor financiare	(27,07)	(4,67)
Câştiguri/ pierderi aferente investiţiilor şi activelor financiare	-	(1,33)
Alte cheltuieli financiare	(3,21)	(2,91)
Alte venituri şi cheltuieli financiare	**(30,28)**	**(8,91)**

26. IMPOZIT PE PROFIT

	2020	2019
Impozit pe profit curent	(238,07)	(699,81)
Impozit pe profit amânat	50,38	57,69
Impozit pe profit - (cheltuială)/venit	**(187,69)**	**(642,12)**

Reconcilierea impozitului pe profit amânat net se prezintă astfel:

	2020	2019
Impozit pe profit amânat net la 1 ianuarie	1.470,02	1.412,51
Impozit pe profit amânat net la 31 decembrie	1.533,74	1.470,02
Variaţia impozitului pe profit amânat	**63,72**	**57,51**
din care cheltuială cu impozitul pe profit amânat recunoscută în alte elemente ale rezultatului global consolidat	(5,16)	(0,18)
din care impozit pe profit amânat transferat în categoria "deținut în vederea vânzării"	18,50	-
din care venit cu impozitul pe profit amânat recunoscut în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor	50,38	57,69
Reconciliere		
Profit înainte de impozitare	**1.478,70**	**4.276,80**
Procent de taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16%	16%
Cheltuiala cu impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societăţii-mamă	**(236,59)**	**(684,29)**
Impactul din rate de taxare diferite în străinătate	(1,20)	0,85
Cheltuiala cu impozitul pe profit bazat pe procentele de taxare aplicabile	(237,79)	(683,44)
Impact fiscal aferent elementelor (nedeductibile)/ neimpozabile	50,10	41,32
Cheltuiala cu impozitul pe profit recunoscută în situaţia consolidată a veniturilor şi cheltuielilor	**(187,69)**	**(642,12)**

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

27. REZULTATUL PE ACŢIUNE

Calculul rezultatului pe acţiune se bazează pe următoarele informaţii:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Profitul net repartizabil acționarilor societății mamă	1.290,96	3.634,59
Media ponderată a numărului de acţiuni	56.643.903.559	56.643.903.559
Rezultatul pe acţiune în RON	0,0228	0,0642

Rezultatul pe acţiune de bază şi cel diluat au aceeaşi valoare, datorită faptului că nu există elemente cu efect diluant asupra rezultatului.

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Grupul OMV Petrom este împărţit în trei segmente de operare: Upstream, Downstream Oil și Downstream Gas, în timp ce managementul, activităţile de finanţare și anumite funcţii administrative sunt evidenţiate în segmentul Corporativ & Altele.

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

În afară de integrarea activităţilor de explorare și producţie cu cele de distribuţie ale Grupului OMV Petrom și a politicii de a menţine un portofoliu echilibrat de active în segmentul Upstream, principalele instrumente utilizate sunt de natură operaţională. La nivelul Grupului funcţionează un sistem de raportare a riscurilor de mediu, conceput să identifice obligaţiile curente și potenţiale și să faciliteze luarea de măsuri în timp util. Asigurările și taxarea sunt, de asemenea, gestionate la nivelul Grupului. În cadrul Grupului OMV Petrom se desfășoară cu regularitate acţiuni de identificare a litigiilor și a proceselor în curs.

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

Activităţile segmentului **Upstream** constă în explorarea, dezvoltarea și producţia de ţiţei și gaze naturale, și sunt concentrate în România, Bulgaria și Kazahstan. Produsele segmentului Upstream constând în ţiţei și gaze naturale sunt vândute în principal în cadrul Grupului OMV Petrom.

Downstream Oil produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienţilor săi. Divizia de **Rafinare**, parte a segmentului Downstream Oil, operează o rafinărie în România, Petrobrazi, cu o capacitate anuală de 4,5 milioane tone. Divizia de **Marketing**, parte a segmentului Downstream Oil, livrează produse clienţilor atât în sistem en-detail, cât și en-gros, și desfășoară operaţiuni în România, Bulgaria, Serbia și Republica Moldova. Grupul OMV Petrom este principala companie pe piaţa 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 activităţii de gaze prin intermediul unei centrale electrice cu ciclu combinat.

Cel mai important indicator de performanţă al Grupului OMV Petrom este rezultatul din exploatare. Activităţile având caracteristici similare au fost agregate pentru compilarea rezultatelor pe segmente. Vânzările între companiile din cadrul Grupului și alocările costurilor de către societatea-mamă sunt determinate în conformitate cu politicile interne ale Grupului. Managementul consideră că preţurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu preţurile pieţei.

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2020	Upstream	Downstream *	Downstream Oil	Downstream Gas	Eliminări Downstream	Corpo-rativ & Altele	Total	Consoli-dare	Conso-lidat 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 terţi	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 şi 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 şi active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2020	România	Restul Europei Centrale şi de Est	Restul Europei	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terţi *	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 şi necorporale	3.554,25	176,50	-	22,39	**3.753,14**

*) Vânzările sunt alocate pe ţări/ regiuni în funcţie de locaţia în care riscurile şi beneficiile sunt transferate către client.
**) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

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

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2019	Upstream	Downstream *	Downstream Oil	Downstream Gas	Eliminări Downstream	Corpo-rativ & Altele	Total	Consoli-dare	Conso-lidat total
Vânzări între segmente	9.059,89	234,00	109,00	241,52	(116,52)	199,70	**9.493,59**	(9.493,59)	**-**
Vânzări către terţi	481,49	24.973,93	18.236,98	6.736,95	-	30,05	**25.485,47**	-	**25.485,47**
Total vânzări	**9.541,38**	**25.207,93**	**18.345,98**	**6.978,47**	**(116,52)**	**229,75**	**34.979,06**	**(9.493,59)**	**25.485,47**
Rezultat din exploatare	**2.589,46**	**1.913,18**	**1.475,38**	**437,80**	**-**	**(156,00)**	**4.346,64**	**(101,58)**	**4.245,06**
Total active **	23.802,46	6.808,65	5.738,25	1.070,40	-	465,62	**31.076,73**	-	**31.076,73**
Intrări de imobilizări corporale şi necorporale	3.853,21	908,04	822,89	85,15	-	52,59	**4.813,84**	-	**4.813,84**
Amortizare	2.083,32	830,83	742,77	88,06	-	41,19	**2.955,34**	-	**2.955,34**
Ajustări/ (reversări) de depreciere, net	669,15	8,66	4,84	3,82	-	0,97	**678,78**	-	**678,78**

*) Vânzări Downstream = Vânzări Downstream Oil + Vânzări Downstream Gas – eliminări inter-segment Downstream Oil și Downstream Gas
**) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2019	România	Restul Europei Centrale şi de Est	Restul Europei	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terţi *	21.565,86	3.848,88	41,66	29,07	**25.485,47**
Total active**	29.857,21	807,59	-	411,93	**31.076,73**
Intrări de imobilizări corporale şi necorporale	4.693,87	130,07	-	(10,11)	**4.813,84**

*) Vânzări Downstream = Vânzări Downstream Oil + Vânzări Downstream Gas – eliminări inter-segment Downstream Oil și Downstream Gas
**) Active imobilizate necorporale şi active imobilizate corporale

Vânzările către terţi efectuate în Restul Europei Centrale şi de Est includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 1.848,38 milioane RON în 2019.

Intrările de imobilizări corporale și necorporale efectuate în Restul lumii includ scăderea netă din revizuirea activului de dezafectare în sumă de (42,43) milioane RON.

29. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAŢI

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Total Grup OMV Petrom	**11.791**	**12.720**
din care:		
OMV Petrom S.A.	10.949	11.814
Filiale	842	906

Numărul de angajaţi a fost calculat ca medie pe 12 luni a personalului existent la sfârşitul fiecărei luni.

30. PĂRŢI AFILIATE

Scadenţa sumelor de încasat/ de plată în relaţia cu părţile afiliate este în general de la 0 la 120 de zile. Sumele nu sunt garantate și vor fi încasate/ achitate în principal în numerar.

Nu s-au primit și nici nu s-au plătit garanţii în relaţia cu părţile afiliate la 31 decembrie 2020 și la 31 decembrie 2019.

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

În cursul anului 2020, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacţii cu părţile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2020):

	Natura tranzacţiei	Achiziţii	Sold datorii
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading Limited	Achiziţie ţiţei şi produse petroliere	1.130,86	238,76
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT şi altele	468,61	113,21
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziţie gaze naturale şi altele	424,98	115,20
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	104,99	34,52
OMV Downstream GmbH (fost OMV Refining & Marketing GmbH)	Achiziţie produse petroliere şi servicii	65,86	39,27
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	31,51	38,71
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal şi altele	0,39	1,68
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Achizitie 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 (fost OMV Refining & Marketing GmbH)	Achiziţie produse petroliere, alte materiale şi servicii	92,74	16,06
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT şi altele	72,40	8,37
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelösségü Társaság	Achiziţie bitum	27,59	1,32
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	6,98	28,90
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	3,23	0,41
Borealis L.A.T GmbH	Achiziţie materiale	1,15	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi 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 tranzacţiei	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 (fost OMV Refining & Marketing GmbH)	Vânzări produse petroliere, delegare personal şi altele	91,34	3,02
OMV Supply & Trading Limited	Vânzări produse petroliere	29,54	-
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	26,08	3,14
OMV Petrom Global Solutions SRL	Servicii diverse	23,18	2,09
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	11,92	2,61
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Vânzări mijloace fixe	0,33	-
Borealis L.A.T Romania s.r.l.	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 (fost OMV Refining & Marketing GmbH)	Delegare personal şi 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**

În cursul anului 2020, Grupul OMV Petrom a avut următoarele cheltuieli cu dobânzile în relaţie cu părţile 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**

Nu au existat venituri din dobânzi și dobânzi de primit în relaţie cu părţile 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 (a se vedea nota 34 și nota 35 pentru mai multe detalii). 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.

În cursul anului 2019, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacţii cu părţile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2019):

	Natura tranzacţiei	Achiziţii	Sold datorii
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading Limited	Achiziţie ţiţei şi produse petroliere	2.111,41	204,02
OMV Petrom Global Solutions SRL	Servicii financiare, IT şi altele	450,73	101,29
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziţie gaze naturale şi altele	356,56	51,55
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	85,49	34,91
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziţie produse petroliere, alte materiale şi servicii	58,02	30,15
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	35,64	30,84
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal şi altele	5,66	2,84
OMV Deutschland GmbH	Achiziție propilenă	0,10	-
OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft.	Servicii diverse	0,01	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,01	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		**3.103,64**	**455,60**
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziţie gaze naturale	159,53	-
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziţie produse petroliere, alte materiale şi servicii	130,58	19,09
OMV Petrom Global Solutions SRL	Servicii financiare, IT şi altele	77,69	15,36
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelösségü Társaság	Achiziţie bitum	27,08	1,17
OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft.	Achiziţie gaze naturale	18,09	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	7,66	81,39
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	4,99	0,63
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal şi altele	0,77	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	0,73	0,06
Borealis	Servicii diverse	-	0,01
Total filiale		**427,12**	**117,71**
Total Grup OMV Petrom		**3.530,76**	**573,31**

	Natura tranzacţiei	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Vânzări electricitate şi altele	322,69	36,37
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	298,76	44,57
OMV Refining & Marketing GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal şi altele	78,47	14,54
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal şi altele	28,88	4,31
OMV Petrom Global Solutions SRL	Servicii diverse	23,92	2,39
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal şi altele	11,65	2,65
Borealis	Vânzări și servicii diverse	0,03	0,01
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Vânzări mijloace fixe	0,03	-
Energy Production Enhancement S.R.L.	Servicii diverse	0,02	-
Trans Gas LPG Services S.R.L	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		**764,46**	**104,84**
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Petrom Global Solutions SRL	Servicii diverse	4,24	(0,04)
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Vânzări gaze naturale	1,55	-
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal şi altele	0,95	0,14
OMV Česká republika, s.r.o.	Delegare personal şi altele	0,83	-
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	0,16	0,02
Borealis	Vânzări și servicii diverse	0,10	-
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii diverse	0,06	0,01
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	-	12,75
Total filiale		**7,89**	**12,88**
Total Grup OMV Petrom		**772,35**	**117,72**

În cursul anului 2019, Grupul OMV Petrom a avut următoarele cheltuieli cu dobânzile în relaţie cu părţile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2019 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.	1,67	0,14
Total OMV Petrom S.A.	**1,67**	**0,14**
Total Grup OMV Petrom	**1,67**	**0,14**

Nu au existat venituri din dobânzi și dobânzi de primit în relaţie cu părţile afiliate în 2019.

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acţionarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria, Trabrennstraße 6-8, 1020 Viena. Acţionarii 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.

Situaţiile financiare consolidate ale OMV Aktiengesellschaft sunt întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către UE şi în conformitate cu reglementările contabile suplimentare decurgând din Sec. 245a, Para. 1 ale codului comercial austriac (UGB) şi sunt disponibile pe pagina de web a OMV:
http://www.omv.com/portal/01/com/omv/OMV_Group/investors-relations/reportsandpresentations.

Remuneraţia conducerii

Pentru anul 2020, Adunarea Generală a Acţionarilor OMV Petrom S.A. a aprobat o remunerație brută anuală corespunzătoare unei remunerații nete pentru fiecare membru al Consiliului de Supraveghere în valoare de 20.000 EUR pe an (2019: 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 (2019: 4.000 EUR pentru fiecare întâlnire) şi o remunerație brută suplimentară pentru fiecare întâlnire, corespunzătoare unei remunerații nete de 2.000 EUR pentru fiecare membru al Comitetului Prezidenţial şi de Nominalizare (2019: 2.000 EUR pentru fiecare întâlnire).

La 31 decembrie 2020 și 2019 nu au fost înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Grup către membrii Consiliului de Supraveghere. La 31 decembrie 2020 și 2019, 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 2020 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 aceştia, s-a ridicat la valoarea de 69,40 milioane RON (2019: 81,51 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 asigurări pentru accidente și de răspundere civilă.

31. INVESTIŢII DIRECTE ŞI INDIRECTE ALE GRUPULUI OMV PETROM CU UN PROCENTAJ DE INTERES DE CEL PUŢIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2020

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării **	Activitate	Ţara de origine
Filiale (>50%)				
Tasbulat Oil Corporation LLP	100,00%	FC	Explorare şi producţie de ţiţei în Kazahstan	Kazahstan
Kom Munai LLP	100,00%	FC	Explorare şi producţie de ţiţei în Kazahstan	Kazahstan
Petrom Moldova S.R.L.	100,00%	FC	Distribuţie de combustibil	Moldova
OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%	FC	Distribuţie de combustibil	România
OMV Petrom Aviation S.R.L.*	100,00%	FC	Servicii în aeroport	România
OMV Offshore Bulgaria GmbH	100,00%	FC	Activități de explorare	Austria
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	FC	Furnizare gaze naturale	România
Petromed Solutions S.R.L.	99,99%	FC	Servicii medicale	România
OMV Srbija DOO	99,96%	FC	Distribuţie de combustibil	Serbia
OMV Bulgaria OOD	99,90%	FC	Distribuţie de combustibil	Bulgaria
Petrom Exploration & Production Limited	99,99%	NC	Servicii de explorare şi producţie	Isle of Man
Entități asociate (20-50%)				
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%	EM	Servicii financiare, IT şi altele	România
Asociatia Romana pentru Relatia 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 echivalenţă
NC Filială neconsolidată (companii relativ nesemnificative din punctul de vedere al situaţiilor financiare consolidate, atât din punct de vedere individual, cât şi agregat)
NAE Alte investiţii, înregistrate la costul de achiziţie (entităţi asociate, având o importanţă redusă din punct de vedere al activelor şi profiturilor în cadrul situaţiilor financiare consolidate).

În data de 31 august 2020, OMV Petrom S.A a finalizat tranzacția pentru achiziția de 100% acțiuni în OMV Offshore Bulgaria GmbH, care deține o participație în perimetrul Han-Asparuh din Bulgaria, de la OMV Exploration & Production GmbH. Noua filială este consolidată începând cu data achiziției.

Începând cu 31 octombrie 2020, filiala Petrom Exploration & Production Ltd a fost deconsolidată din cauza imaterialității.

În 2019, forma juridica a OMV Petrom Aviation a fost schimbată din societate pe acțiuni în societate cu răspundere limitată, Trans Gas LPG Services S.R.L. a fost lichidată și Brazi Oil & Anghelescu Prod Com S.R.L. a fost vândută.

Filialele neconsolidate au un volum foarte redus al activităţii; vânzările totale, profiturile/ pierderile nete şi capitalurile proprii ale acestor companii reprezintă mai puţin de 1% din sumele totale consolidate.

32. INFORMAŢII PRIVIND SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

a) Împrumuturi trase și rambursate

Tabelele de mai jos prezintă reconcilierea modificărilor datoriilor generate de activităţile de finanţare:

	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii de leasing	Total
1 ianuarie 2020	**330,13**	**700,94**	**1.031,07**
Rambursări de împrumuturi purtătoare de dobânzi și partea de principal a datoriilor 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**

	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii de leasing	Total
1 Ianuarie 2019	**549,30**	**169,44**	**718,74**
Rambursări de împrumuturi purtătoare de dobânzi și partea de principal a datoriilor de leasing	(226,85)	(100,80)	**(327,65)**
Fluxul total de trezorerie din activități de finanțare	**(226,85)**	**(100,80)**	**(327,65)**
Datorii de leasing recunoscute în cursul anului, inclusiv ca urmare a implementării IFRS 16	-	637,38	**637,38**
Alte modificări, net	7,68	(5,08)	**2,60**
Total modificări nemonetare	**7,68**	**632,30**	**639,98**
31 Decembrie 2019	**330,13**	**700,94**	**1.031,07**
din care termen scurt	132,25	128,79	**261,04**
din care termen lung	197,88	572,15	**770,03**

b) Interes minoritar

În cursul anilor 2020 și 2019 nu au fost modificări ale interesului minoritar.

c) Investiţii şi alte active financiare

În 2019, Grupul OMV Petrom a încasat 38,24 milioane RON în urma reducerii capitalului social al entității asociate OMV Petrom Global Solutions S.R.L. și a majorat contribuția sa la capitalul social al filialei neconsolidate Energy Production Enhancement S.R.L. cu 0,05 milioane RON.

d) Încasări aferente activelor imobilizate

În 2020, încasările aferente activelor imobilizate includ suma de 140,19 milioane RON primită de către OMV Petrom S.A. din a treia tranșă a subvenției guvernamentale aferente investiției în centrala electrică Brazi (2019: 226,59 milioane RON reprezentând încasarea primelor două tranșe). Pentru detalii a se vedea nota 9 b).

e) Transferul de activitate

În cursul anului 2020 Grupul nu a transferat nicio activitate.

În martie 2019, OMV Petrom a transferat 9 zăcăminte marginale onshore către Mazarine Energy Romania S.R.L.

Activele nete la data transferului	**2019**
Imobilizări necorporale și corporale	129,63
Provizioane privind dezafectarea şi restaurarea	(103,87)
Alte ajustări aferente elementelor transferate	1,05
Active nete	**26,81**

Câştigul/(pierderea) din transferul de activitate	**2019**
Încasări din transferul de activitate	78,58
Active nete transferate	(26,81)
Câștig din transferul de activitate	**51,77**

Numerarul net generat de transferul de activitate	**2019**
Preţ net încasat	78,58
Numerar net generat de transferul de activitate	**78,58**

Câştigul din transferul de activitate include suma de 52,82 milioane RON reflectată în linia “Câştiguri din cedarea de active imobilizate” (a se vedea nota 20) și pierderi aferente altor elemente în sumă de 1,05 milioane RON.

f) Cedarea de companii din Grup

În cursul anilor 2020 și 2019, Grupul OMV Petrom nu a cedat nicio filială. În cursul anului 2020 Grupul a încasat un avans în sumă de 71,59 milioane RON pentru vânzarea preconizată a filialelor din Kazakhstan.

g) 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 2020 sunt de 253,70 milioane RON (2019: 497,10 milioane RON), din care suma de 144,58 milioane RON este aferentă activităților operaţionale (2019: 129,51 milioane RON) iar suma de 109,12 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2019: 367,59 milioane RON).

h) 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 activelor pe termen lung.

i) Numerar și echivalente de numerar

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Disponibilități în bancă și numerar	303,15	334,24
Depozite pe termen scurt	7.147,49	6.679,30
Numerar și echivalente de numerar	**7.450,64**	**7.013,54**

33. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ŞI A DATORIILOR FINANCIARE

Următorul sumar evidenţiază activele şi datoriile recunoscute la valoarea justă.

În conformitate cu IFRS 13, nivelurile individuale sunt definite după cum urmează:

Nivelul 1: Utilizând preţurile cotate pe pieţe active pentru aceleaşi active sau datorii.

Nivelul 2: Utilizând informaţii despre activ sau datorie, altele decât preţurile cotate, identificabile fie direct (ca preţuri) fie indirect (derivate din preţuri). Pentru a determina valoarea justă a instrumentelor financiare, modelul de evaluare utilizează în mod normal prețurile forward pentru mărfuri, identificabile din date de piaţă, și ratele de schimb valutar. Valoarea netă a activelor și datoriilor asociate activelor 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 agreat.

Nivelul 3: Utilizând informaţii despre activ sau datorie care nu provin din date de piaţă identificabile, cum sunt preţurile, ci provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

Ierarhia valorii juste pentru active financiare 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 deţinute 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)**

Ierarhia valorii juste pentru active financiare la 31 decembrie 2019

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare eficiente de acoperire împotriva riscurilor	-	227,01	-	**227,01**
Alte instrumente financiare derivate	-	54,63	-	**54,63**
Total	**-**	**281,64**	**-**	**281,64**

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare și datorii asociate activelor deținute pentru vânzare la 31 decembrie 2019

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare eficiente de acoperire împotriva riscurilor	-	(194,03)	-	**(194,03)**
Alte instrumente financiare derivate	-	(19,69)	-	**(19,69)**
Valoarea netă a activelor și datoriilor asociate activelor deţinute pentru vânzare	-	(6,55)	-	**(6,55)**
Alte datorii financiare	-	-	(14,31)	**(14,31)**
Total	**-**	**(220,27)**	**(14,31)**	**(234,58)**

Nu au existat transferuri intre 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 2020, respectiv la 31 decembrie 2019, precum şi diferenţele 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 scadenţe similare, obținute din date de piaţă pentru tranzacții similare (Nivelul 2 – informaţii 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 2020			
Datorii financiare	**Valoare justă**	**Valoare contabilă**	**Diferenţă**
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	286,66	283,96	2,70
Total	**286,66**	**283,96**	**2,70**

31 decembrie 2019			
Datorii financiare	**Valoare justă**	**Valoare contabilă**	**Diferenţă**
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	335,55	330,13	5,42
Total	**335,55**	**330,13**	**5,42**

Compensarea instrumentelor financiare

Activele şi datoriile financiare sunt compensate, iar valorile nete sunt prezentate în situaţia consolidată a poziţiei financiare atunci când Grupul OMV Petrom are dreptul legal de a compensa valorile recunoscute şi are intenţia fie să le deconteze pe o bază netă, sau să valorifice activul și să deconteze datoria în mod simultan. Grupul OMV Petrom se angajează, în cursul normal al desfăşurării activităţii, în diverse acorduri cadru de compensare sub forma contractelor Asociaţiei Internaţionale pentru Schimburi şi Derivative (ISDA), a contractelor Federației Europene a Comercianților de Energie (EFET) sau a altor acorduri similare care nu îndeplinesc condițiile necesare de a fi compensate în situația consolidată a poziției financiare, conform IAS 32.

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 2020

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare *	Active cu drept de 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 situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 9.

Compensarea datoriilor financiare 2020

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare *	Datorii cu drept de 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 situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 16.

Compensarea activelor financiare 2019

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare *	Active cu drept de compensare (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	281,64	-	281,64	(188,31)	93,33
Creanțe comerciale	1.958,23	(66,37)	1.891,86	-	1.891,86
Alte active financiare	452,65	(88,45)	364,20	-	364,20
Total	**2.692,52**	**(154,82)**	**2.537,70**	**(188,31)**	**2.349,39**

*) Valorile nete prezentate în situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 9.

Compensarea datoriilor financiare 2019

	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare *	Datorii cu drept de compensare (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	213,72	-	213,72	(188,31)	25,41
Datorii comerciale	3.527,17	(154,82)	3.372,35	-	3.372,35
Alte datorii financiare	264,52	-	264,52	-	264,52
Total	**4.005,41**	**(154,82)**	**3.850,59**	**(188,31)**	**3.662,28**

*) Valorile nete prezentate în situaţia poziţiei financiare sunt detaliate în nota 16.

34. ANGAJAMENTE ŞI CONTINGENŢE

Angajamente

La 31 decembrie 2020, angajamentele totale asumate de către Grupul OMV Petrom pentru investiţii (cu excepţia celor aferente aranjamentelor în comun) sunt în sumă de 796,26 milioane RON (2019: 914,34 milioane RON), din care 623,75 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2019: 737,72 milioane RON) şi 172,51 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2019: 176,62 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 şi dispute ce se referă la o gamă largă de subiecte, cum ar fi, dar fără a se limita la: aspecte imobiliare, aspecte fiscale, proprietate intelectuală, aspecte de mediu, de concurență,

administrative, aspecte comerciale, litigii de munca, recuperări creanţe, insolvenţa contractorilor, fapte penale și contravenţii. Este posibil să apară soluţii judiciare care nu au fost anticipate.

Grupul OMV Petrom constituie provizioane pentru litigiile pentru care este probabil că vor rezulta obligaţii. Managementul consideră că litigiile neacoperite de asigurări sau provizioane nu vor avea un impact semnificativ asupra poziţiei financiare a Grupului OMV Petrom.

Datorii contingente

Facilităţile de producţie şi proprietăţile tuturor companiilor din cadrul Grupului sunt subiectul unei varietăţi de legi şi reglementări cu privire la protecţia mediului în țările în care acestea își desfășoară activitatea; sunt constituite provizioane pentru obligaţiile probabile ce rezultă din aplicarea măsurilor de protecţie 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 sa 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 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. 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 garanţii de bună execuţie în sumă de 371,84 milioane RON la 31 decembrie 2020 (2019: 196,73 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 şi 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 şi dezvolta blocurile onshore Adjud şi Urziceni Est şi 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 asociere, cu aprobarea autorității de reglementare din Bulgaria. Restul de 57,14% din participație este deținut de Total, care este și operator. Tranzacția a fost finalizată la sfârșitul lunii august 2020, prin achiziționarea a 100% acțiuni ale OMV Offshore Bulgaria Gmbh de la OMV Exploration & Production Gmbh.

Activităţile desfăşurate în comun menţionate mai sus au fost clasificate ca şi operaţiuni în comun în conformitate cu IFRS 11.

Partea OMV Petrom în angajamentele de investiții agregate aferente acestor operaţiuni este în sumă de 44,73 milioane RON la 31 decembrie 2020 (2019: RON 57,86 milioane RON), în principal referitoare la activităţile offshore.

36. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

Grupul OMV Petrom își gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că entităţile sale vor fi structurate în mod optim, potrivit expunerii la risc, în vederea maximizării câștigului acționarilor. Structura capitalului în cadrul Grupului OMV Petrom este formată din capitaluri proprii (incluzând capitalul social, rezultatul reportat şi rezerve, aşa cum este prezentat în „Situaţia consolidată a modificărilor capitalurilor proprii") şi din datorii (care includ împrumuturile purtătoare de dobânzi şi datoriile de leasing, atât pe termen scurt, cât şi lung). Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea valorii în cadrul Grupului OMV Petrom şi se bazează pe revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Grupului.

Datoria netă este calculată ca împrumuturi purtătoare de dobândă plus datorii de leasing minus numerar şi echivalente de numerar. Datorită soldului semnificativ de numerar, Grupul OMV Petrom prezintă o poziţie de numerar netă în valoare de 6.486,28 milioane RON la 31 decembrie 2020 (2019: o poziţie de numerar netă în valoare de 5.982,47 milioane RON).

Managementul Grupului OMV Petrom revizuieşte cu regularitate structura capitalului, precum şi rapoartele de risc ale Grupului. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului şi riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

Politici contabile semnificative

Detalii despre politicile şi metodele contabile semnificative adoptate, inclusiv criteriile de recunoaştere, bazele de măsurare şi criteriile de recunoaştere a veniturilor şi cheltuielilor pentru fiecare clasă de active financiare, datorii financiare şi instrumente de capital sunt prezentate în nota 4 la situaţiile financiare consolidate.

Obiectivele şi 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 declaraţia privind apetitul pentru risc şi de a asigura că acestea sunt gestionate corespunzător şi menținute sub control de către persoanele responsabile. Riscurile cu probabilitate scăzută şi impact potenţial ridicat sunt evaluate şi monitorizate individual, fiind implementat un set dedicat de măsuri de reducere a riscurilor.

Pentru a asigura că managementul ia decizii informate în privința riscurilor, cu luarea în considerare a riscurilor curente și viitoare, Directoratul OMV Petrom a împuternicit 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 şi acţiunile întreprinse

Departamentul de Management al Riscurilor al OMV Petrom realizează o coordonare centralizată a procesului de management al riscurilor pe termen mediu la nivelul întreprinderii (EWRM – „Enterprise Wide Risk Management") şi a procesului de management al riscurilor strategice pe termen lung („Strategic Risk Management") în cadrul cărora urmăreşte în mod activ identificarea, analiza, evaluarea şi gestionarea riscurilor semnificative (de piaţă şi financiare, operaţionale şi strategice) cu scopul de a evalua efectul acestora asupra fluxurilor de trezorerie bugetate, de a angaja managementul în planificarea şi implementarea de măsuri menite să reducă riscurile şi de a asigura membrii Directoratului şi ai Comitetului de

Audit al Consiliului de Supraveghere că riscurile sunt gestionate corespunzător şi 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 operaţional şi strategic, categoria privind riscul de piaţă şi financiar are o pondere semnificativă în profilul de risc al Grupului, fiind gestionată cu diligenţă sporită - categoria riscului de piaţă şi financiar include riscul de preţ al mărfurilor tranzacţionabile, riscul valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit al partenerilor şi riscul de lichiditate.

În ceea ce priveşte acţiunile întreprinse, orice risc care atinge un nivel semnificativ sau care se apropie de limita stabilită pentru apetitul de risc, este monitorizat corespunzător şi sunt propuse acţiuni 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 sistemice 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, integrăm riscurile și oportunitățile aferente în dezvoltarea strategiei de afaceri a Grupului.

Riscul de preţ 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 rămân 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 sunt 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 2019, OMV Petrom S.A. a contractat instrumente de acoperire împotriva riscurilor aferente marjelor, cu privire la vânzările previzionate de motorină, jet și păcură și instrumente de acoperire a riscurilor aferente stocurilor de țiței achiziționate, utilizând swap-uri de țiței și produse petroliere.

În cazul instrumentelor de acoperire a marjelor de rafinare pentru motorină și jet, 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 motorină și jet 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, vânzările și cumpărările previzionate de păcură și produse petroliere sunt desemnate ca elemente acoperite împotriva riscurilor. În 2020 majoritatea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor aferente marjelor au fost întrerupte, ca urmare a schimbării obiectivului de management al 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 vânzări și cumpărări 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/cumpărările sunt evaluate la prețurile de la data tranzacției/livrării).

Valorile nominale și valorile juste ale instrumentelor derivate desemnate ca instrumente eficiente de acoperire împotriva riscurilor

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)**

2019	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Valoarea nominală	313,77	4.120,59	**4.434,36**
Sub un an	193,60	2.794,79	**2.988,39**
Peste un an	120,17	1.325,80	**1.445,97**
Valoarea justă - active	26,76	200,25	**227,01**
Valoarea justă - datorii	-	194,03	**194,03**
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie (înainte de impozitare)	26,76	6,22	**32,98**

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

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) ale perioadei 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 - flluxuri 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**

2019	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 1 ianuarie 2019 (după impozitare)	-	4,22	**4,22**
Câștiguri/(pierderi) ale perioadei recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	32,52	(7,83)	**24,69**
Sume reclasificate din alte elemente ale rezultatului global	(5,76)	9,02	**3,26**
Impact fiscal	(4,28)	(0,19)	**(4,47)**
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 31 decembrie 2019 (după impozitare)	**22,48**	**5,22**	**27,70**
Din care instrumente de acoperire împotriva riscurilor, întrerupte	-	-	**-**
Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor	0,05	(0,34)	**(0,29)**

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 şi al Euro faţă de leul românesc. Alte valute au doar un efect limitat asupra fluxului de numerar şi asupra rezultatului din exploatare.

Instrumentele financiare derivate pot fi utilizate, atunci când este cazul, pentru a acoperi riscul aferent tranzacţiilor în valută, întrucât o scădere a ratei de schimb USD/ RON sau o creştere a ratei de schimb EUR/ RON generează un impact negativ asupra fluxurilor de trezorerie ale Grupului.

Analiza de senzitivitate a valutei

Valorile contabile la data de raportare ale activelor şi datoriilor monetare denominate în valută ale companiilor din Grupul OMV Petrom, care induc senzitivitate la ratele de schimb RON/EUR și RON/USD în situaţiile financiare consolidate, sunt după cum urmează:

	Active		Datorii	
	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Mii USD	248.806	153.748	234.593	130.547
Mii EUR	125.303	72.171	234.242	250.068

Riscul de conversie apare la consolidarea filialelor ale căror situaţii financiare sunt întocmite în alte monede decât leul românesc, dar şi la consolidarea activelor şi datoriilor denominate în valută. Activele și datoriile în valută sunt cele care rezultă din tranzacții denominate în alte valute decât monedele funcționale ale companiilor din Grupul OMV Petrom. Cea mai importantă expunere rezultă din modificările cursului de schimb al dolarului american şi al Euro faţă de leul românesc.

Următorul tabel detaliază senzitivitatea Grupului OMV Petrom la o creştere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al USD şi EUR față de monedele funcționale relevante. Analiza de senzitivitate cuprinde numai elementele monetare denominate în valută, în sold la data raportării, şi ajustează evaluarea lor la sfârşitul perioadei pentru o modificare cu 10% a cursurilor de schimb valutar. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creştere în rezultatul global total înainte de impozitare generată de o variaţie în cursul de schimb de 10% şi o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total înainte de impozitare cu aceeaşi valoare.

+10% creştere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2020	2019	2020	2019
Profit/ (pierdere)	1.503	14	(10.894)	(17.790)
Alte elemente ale rezultatul global	(82)	2.306	-	-

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2020	2019	2020	2019
Profit/ (pierdere)	(1.503)	(14)	10.894	17.790
Alte elemente ale rezultatul global	82	(2.306)	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu activele financiare derivate, numerarul și echivalentele de numerar, datoriile financiare derivate și datoriile comerciale denominate în USD.
(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu creanțele comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă, datoriile de leasing și datoriile comerciale denominate în EUR.

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 senzitivitate a riscului valutar inerent, prezentată mai sus, arată expunerea la riscul de conversie de la sfârşitul anului; cu toate acestea, expunerea din cursul anului este în permanenţă monitorizată şi gestionată de către Grupul OMV Petrom.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

Pentru a facilita gestionarea riscului de rată a dobânzii, datoriile Grupului OMV Petrom sunt analizate prin prisma ratei fixe şi variabile de îndatorare, a valutelor şi a scadenţelor. În prezent, Grupul OMV Petrom are o expunere limitată la acest risc.

Analiza de senzitivitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii împrumuturilor la ratele de dobândă la data raportării. Pentru datoriile cu rate variabile, analiza este efectuată presupunând că suma în sold la data raportării a fost în sold pe parcursul întregului an. O creştere sau o scădere 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 2020	31 decembrie 2019	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Împrumuturi pe termen scurt	173,97	130,70	1,74	1,31
Împrumuturi pe termen lung	108,98	198,00	1,09	1,98

În 2020 şi 2019, nu a existat necesitatea acoperirii riscului privind rata dobânzii, prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare în acest scop.

Gestionarea riscului de credit al partenerilor

Riscul de credit se referă la riscul ca un partener de afaceri să nu reuşească să îşi îndeplinească obligaţiile contractuale sau să înregistreze dificultăţi financiare, generând astfel o pierdere financiară pentru Grupul OMV Petrom. Riscul de credit aferent celor mai importanţi parteneri este evaluat, monitorizat şi gestionat la nivelul Grupului folosind limite predefinite pentru anumite ţări, bănci şi parteneri de afaceri. Pe baza bonităţii, tuturor partenerilor de afaceri le sunt alocate expunerile maxime permise din punctul de vedere al limitelor de credit (sume şi scadenţe), iar analiza de bonitate şi a limitelor admise sunt revizuite periodic. Pentru toţi partenerii de afaceri, în funcţie de categoria de lichiditate, o parte din limitele de credit care le sunt alocate sunt securizate prin instrumente de garantare cum ar fi scrisori de garanţie bancară, asigurări de credit şi alte instrumente similare. Procedurile privind monitorizarea limitelor de credit sunt guvernate de regulamente interne.

Grupul OMV Petrom nu are nicio expunere semnificativă în ceea ce priveşte concentrarea riscului de credit faţă de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Numerarul şi echivalentele de numerar ale Grupului sunt investite în principal în bănci cu rating de cel puţin BBB- (S&P şi Fitch) şi Baa3 (Moody's).

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de numerar (intrări si ieşiri) operaţionale şi financiare bugetate de Grupul OMV Petrom sunt monitorizate şi analizate lunar în vederea stabilirii nivelului aşteptat al modificărilor nete în lichiditate. Analiza furnizează baza pentru deciziile de finanţare şi angajamentele de investiţii. Rezerve de lichiditate sub forma liniilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea şi flexibilitatea financiară necesare Grupului OMV Petrom. Scadenţa datoriilor financiare ale Grupului este prezentată în nota 16.

37. CHELTUIELI CU AUDITORUL GRUPULUI

În 2020, auditorul statutar Ernst & Young Assurance Services S.R.L. a avut un onorariu contractual pentru auditul statutar de 545.000 EUR (2019: 586.920 EUR) (pentru auditul statutar al situaţiilor financiare anuale individuale şi consolidate ale Societăţii şi ale filialelor şi asociatelor sale din România). Serviciile contractate cu auditorul statutar, altele decât serviciile de audit, au fost în sumă de 128.920 EUR (2019: 120.400 EUR), reprezentând în principal alte servicii de asigurare în legătură cu unele rapoarte obligatorii emise de Societate, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE No. 537/2014 a Parlamentului şi a Consiliului European.

Alte firme din reţeaua EY au efectuat servicii de audit pentru filialele OMV Petrom în sumă de 153.900 EUR (2019: 147.900 EUR) şi alte servicii decât serviciile de audit, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE No. 537/2014 a Parlamentului şi a Consiliului European, în sumă de 5.946 EUR (2019: 2.405 EUR).

38. EVENIMENTE ULTERIOARE

Nu există evenimente semnificative ulterioare datei de raportare.

Aceste situații financiare consolidate, de la pagina 93 la pagina 169, care cuprind situația consolidată a poziției financiare, situația consolidată a veniturilor şi cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii, situația consolidată a fluxurilor de trezorerie şi notele la situațiile financiare consolidate au fost aprobate la data de 17 martie 2021.

Christina Verchere
Director General Executiv
Preşedinte 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

Irina Dobre
Vicepreședinte
Departament Financiar

Nicoleta Drumea
Şef Departament
Raportare Financiară

Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne

Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne în anul 2020

Introducere

Capitolul 8 al Anexei nr. 1 a Ordinului Ministerului Finanțelor 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (în continuare "Reglementarea"), care transpune Capitolul 10 al Directivei 2013/34/UE a Parlamentului European și a Consiliului, solicită ca întreprinderile mari și entitățile de interes public care își desfășoară activitatea în industria extractivă sau în sectorul exploatării pădurilor primare să elaboreze și să publice anual un raport cu privire la plățile efectuate către guverne. Se solicită ca întreprinderile mari și entitățile de interes public care au obligația să elaboreze situații financiare consolidate să elaboreze și un raport consolidat privind plățile efectuate către guverne.

OMV Petrom S.A. (în continuare "Compania"), pe de o parte își desfășoară activitatea în industria extractivă și, pe de altă parte, este admisă la tranzacționare pe Bursa de Valori București (cu acțiuni) și pe Bursa de Valori de la Londra (cu certificate globale de depozit). Prin urmare, în conformitate cu Reglementarea menționată anterior, Compania a elaborat următorul raport consolidat (în continuare "Raport") cu privire la plățile efectuate către guverne. Acest Raport face referire la OMV Petrom S.A. și la subsidiarele acesteia care își desfășoară activitatea în industria extractivă (segmentul Upstream).

Secțiunea 'Bazele de întocmire' oferă cititorului informații despre conținutul acestui Raport. Această secțiune include și informații referitoare la tipurile de plăți care trebuie publicate precum și la modalitatea în care OMV Petrom a interpretat cerințele Reglementării în vederea elaborării Raportului.

Din perspectivă socio-economică, Compania noastră și subsidiarele sale (în continuare "grupul OMV Petrom") aduc, în țările în care își desfășoară activitatea, o contribuție mai largă decât plățile raportate în conformitate cu această Reglementare. Companiile din grupul OMV Petrom efectuează plăți către guverne și în legătură cu alte segmente ale activităților desfășurate, nu doar Upstream, de ex. Downstream Oil, Downstream Gas, Corporativ & Altele. În plus față de plățile efectuate către guverne, companiile grupului OMV Petrom contribuie la economiile țărilor în care își desfășoară activitatea prin crearea de locuri de muncă pentru angajați și contractori, prin achiziționarea de bunuri și materiale de la furnizori locali și prin activitățile de investiții de interes social.

Bazele de întocmire

Entitățile care raportează

Conform cerințelor Reglementării, OMV Petrom trebuie să elaboreze un raport consolidat cu privire la plățile efectuate către guverne direct sau de către oricare dintre subsidiarele Companiei care sunt incluse în situațiile financiare consolidate ale grupului și care își desfășoară activitatea în industria extractivă. Prin urmare, entitățile incluse în scopul acestui Raport sunt OMV Petrom S.A. (România), Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazahstan), KOM-Munai LLP (Kazahstan) și OMV Offshore Bulgaria GmbH (Bulgaria). Pentru aceasta din urma, nu au fost înregistrate plăți în anul 2020 relevante pentru acest Raport.

Activități în scopul acestui Raport

Sunt prezentate în acest Raport plățile efectuate către guverne de către grupul OMV Petrom în legătură cu oricare dintre următoarele activități: explorarea, prospectarea, descoperirea, exploatarea și extracția zăcămintelor de minerale, petrol, gaze naturale sau alte materiale („activități extractive").

Guvern

„Guvern" este definit ca orice autoritate națională, regională sau locală a unui stat și include departamentele, agențiile sau întreprinderile controlate de acea autoritate guvernamentală.

Proiect

Conform Reglementării, plățile sunt raportate defalcate la nivel de:

- guvern și autoritate guvernamentală;
- tip de plată;
- „proiect”, unde este posibil.

Pentru scopul acestui Raport, „proiect” este definit ca ansamblul activităților operaționale care sunt reglementate de un singur contract, licență, locație, concesiune sau alte acorduri juridice similare și care formează baza pentru o obligație de plată către un guvern. Dacă mai multe astfel de acorduri sunt interconectate pe fond, acestea sunt considerate a fi un singur proiect pentru scopul acestui Raport.

Acordurile juridice „interconectate pe fond” sunt definite ca un set de contracte, licențe, locații, concesiuni sau alte acorduri conexe care au termeni similari pe fond, integrate din punct de vedere operațional și geografic, care sunt semnate cu guvernul și, prin urmare, generează obligații de plată. Aceste acorduri pot fi reglementate de un singur contract, un acord de asociere în participație, un acord de partajare a producției sau un alt acord juridic global. Pot exista cazuri – de exemplu, impozitul pe profit – în care nu este posibilă atribuirea plăților unui singur proiect, prin urmare OMV Petrom raportează astfel de plăți la nivel de țară în prezentul Raport.

Plata în numerar și în natură

Conform Reglementării, sumele trebuie raportate la momentul efectuării plăților, aceasta însemnând că sunt raportate în perioada în care are loc transferul de numerar, indiferent de perioada în care a fost înregistrată obligația corespunzătoare.

Rambursările sunt raportate de asemenea în perioada în care sunt primite și fie compensează plățile realizate în respectiva perioadă, fie sunt raportate ca sume negative.

Plățile în natură către un guvern sunt convertite la valoarea lor echivalentă în numerar, pe baza metodei de evaluare cea mai adecvată și relevantă pentru fiecare tip de plată. Aceasta poate fi evaluarea la cost sau la valoarea justă (de piață), în Raport incluzându-se o explicație cu privire la metoda de evaluare utilizată. Acolo unde este cazul, se includ în Raport și volumele aferente acestor plăți.

Materialitate

Plățile unice sau seriile de plăți conexe care au valoare mai mică de 100.000 EUR în cursul unui exercițiu financiar sunt excluse din acest Raport.

Moneda de raportare

Moneda de raportare este leul românesc (RON). Plățile realizate în alte monede decât RON sunt convertite în scopul acestui Raport la rata medie de schimb a perioadei de raportare.

Tipurile de plăți

Drepturi de producție

În cadrul unui acord de partajare a producției, guvernul gazdă este îndreptățit la o parte din producția de țiței și gaze și cel mai adesea aceasta este plătită în natură. Grupul OMV Petrom nu a realizat astfel de plăți în acest an.

Impozite

Sunt raportate impozitele percepute asupra venitului, producției sau profiturilor societăților. Rambursările sunt compensate cu plățile și evidențiate corespunzător. Taxele percepute asupra consumului, impozitul pe venitul personal, contribuțiile sociale, impozitul pe vânzări nu sunt raportate conform acestei Reglementări. De asemenea, alte tipuri de impozite și taxe, cum ar fi impozitele pe proprietate și taxele de mediu nu sunt raportate.

Redevențe

Redevențele sunt plățile realizate pentru dreptul de a exploata resursele de țiței și gaze naturale, stabilite în mod uzual ca procent din valoarea producției.

Dividende

În conformitate cu această Reglementare, dividendele sunt raportate în cazul în care sunt plătite în locul drepturilor de producție sau al redevențelor. Dividendele plătite unui guvern ca acționar comun sau obișnuit al entității respective nu sunt raportate, dacă aceste dividende sunt plătite guvernului în aceleași condiții ca și celorlalți acționari. Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2020, grupul OMV Petrom nu a efectuat astfel de plăți de dividende către guverne.

Prime

Primele includ prime de semnare, descoperire și producție, în fiecare caz în măsura în care au fost plătite în legătură cu activitățile relevante. Grupul OMV Petrom nu a înregistrat plăți din această categorie în acest an.

Taxe

Acestea includ taxe de licență, taxe de închiriere, taxe de înregistrare și alte taxe aferente licențelor și / sau concesiunilor, respectiv accesului la zonele în care se realizează activitățile extractive.

Raportul exclude taxele plătite guvernelor pentru servicii administrative care nu sunt legate specific de activitățile extractive sau de accesul la resurse extractive. În plus, sunt de asemenea excluse plățile efectuate ca și contravaloare a unor servicii realizate de guvern.

Plăți pentru îmbunătățiri aduse infrastructurii

Raportul ar trebui să includă plăți realizate de grupul OMV Petrom pentru îmbunătățiri aduse infrastructurii, cum ar fi construcția unui drum sau a unui pod care deservește comunitatea, indiferent dacă grupul OMV Petrom efectuează plata către entități non-guvernamentale. Acestea sunt raportate fie în momentul în care plata a fost realizată către guvern, fie în momentul în care respectivele active au fost predate guvernului sau au fost puse la dispoziția comunităților locale. Plățile care au o natură de investiții de interes social, donațiile sau sponsorizările sunt excluse din acest Raport.

Sumarul plăților

Tabelul centralizator de mai jos prezintă plățile relevante către guverne, efectuate de grupul OMV Petrom în anul care s-a încheiat la 31 decembrie 2020.

Dintre cele șapte categorii de plăți prevăzute de către Reglementare a fi raportate, grupul OMV Petrom nu a plătit dividende, drepturi de producție, prime sau îmbunătățiri ale infrastructurii care să se fi încadrat în definițiile Reglementării și prin urmare aceste categorii nu sunt prezentate.

(în mii RON)	Impozite (pe venit, producție sau profit)	Redevențe	Taxe (licențe, închiriere, înregistrare și altele)	Total Plăți
România	683.785	584.356	128.467	**1.396.607**
Kazahstan	53.958	-	4.044	**58.002**
Total	**737.742**	**584.356**	**132.511**	**1.454.609**

Plăți la nivel de proiect, guvern și tip de plată

(în mii RON)	Impozite (pe venit, producție sau profit)	Redevențe	Taxe (licențe, închiriere, înregistrare și altele)	Total Plăți
ROMÂNIA				
Plăți la nivel de proiect				
Zone de producție Onshore	-	444.381	107.613	**551.994**
Asocieri în participațiune Onshore	-	5.085	-	**5.085**
Offshore Marea Neagră	61.046	134.890	3.457	**199.393**
Plăți neatribuibile proiectelor	622.739	-	17.397	**640.136**
Total	**683.785**	**584.356**	**128.467**	**1.396.607**
Plăți la nivel de guvern				
Bugetul de Stat	683.785	584.356	-	**1.268.140**
Regia Națională a Pădurilor - Romsilva	-	-	74.244	**74.244**
Diverse Consilii Locale	-	-	21.928	**21.928**
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE)	-	-	17.397	**17.397**
Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM)	-	-	11.656	**11.656**
Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră (ACROPO)	-	-	2.770	**2.770**
CONPET S.A.	-	-	472	**472**
Total	**683.785**	**584.356**	**128.467**	**1.396.607**
KAZAHSTAN				
Plăți la nivel de proiect				
Tasbulat, Turkmenoi, Aktas	19.860	-	2.763	**22.623**
Komsomolskoe	34.097	-	1.281	**35.379**
Total	**53.958**	**-**	**4.044**	**58.002**
Plăți la nivel de guvern				
Comitetul pentru Veniturile Statului [1]	53.958	-	-	**53.958**
Organizații licențiate în Cercetare și Dezvoltare [2]	-	-	2.581	**2.581**
Akimat Regiunea Mangystau [3]	-	-	1.096	**1.096**
Centre de instruire, Universități [4]	-	-	367	367
Total	**53.958**	**-**	**4.044**	**58.002**
Total	**737.742**	**584.356**	**132.511**	**1.454.609**

[1] Comitetul pentru Veniturile Statului din cadrul Ministerului Finanțelor al Republicii Kazahstan;
[2] Cheltuieli diverse cu privire la activități de cercetare și dezvoltare;
[3] Finanțarea a diverse proiecte sub control comun al Akimatului regiunii Mangystau și OMV Petrom conform contractelor de concesiune;
[4] Finanțarea a diverse cheltuieli pentru universități și centre de instruire, conform contractelor de concesiune.

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

Contact și disclaimer

Contact pentru Relația cu Investitorii
OMV Petrom S.A.
Adresa poștală: Strada Coralilor nr. 22, sector 1, București
Tel: +40 (0) 372 161 930; Fax: +40 (0) 372 868 518
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Disclaimer:

Acest raport nu constituie și nu este destinat să constituie sau să facă parte și nu ar trebui să fie interpretat ca reprezentând sau ca făcând parte din nicio ofertă actuală de vânzare sau de emisiune de acțiuni sau ca o solicitare de cumpărare sau subscriere pentru nicio acțiune emisă de către OMV Petrom S.A. (Societatea) sau oricare dintre subsidiarele sale în orice jurisdicție sau ca stimulent pentru a intra în activități de investiții; 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. Nicio parte a acestui raport, nici faptul distribuirii sale nu poate face parte din sau poate fi invocată în conexiune cu orice contract sau decizie de investiție referitoare la acestea; nici nu constituie o recomandare privind valorile mobiliare emise de către Societate.
Informațiile și opiniile conținute în acest raport sunt furnizate la data prezentului raport și pot face obiectul actualizării, revizuirii, modificării sau schimbării fără notificare prealabilă. În cazul în care acest raport menționează orice informație sau statistici din orice sursă externă, aceste informații nu trebuie să fie interpretate ca fiind adoptate sau aprobate de către Societate ca fiind corecte.
Oricare ar fi scopul, nu trebuie să se pună bază pe informațiile conținute în acest raport sau pe orice alt material discutat verbal. Nicio declarație sau garanție, explicită sau sugerată, nu este dată cu privire la acuratețea, corectitudinea și caracterul actual al informațiilor sau opiniilor conținute în acest document sau al caracterului complet al acestuia, și nicio responsabilitate nu este acceptată pentru aceste informații, pentru nicio pierdere rezultată oricum, direct sau indirect, în urma utilizării acestui raport sau a unei părți a acestuia.
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”, „ținește”, „poate”, „va fi”, „ar fi”, „ar putea” sau „ar trebui” sau terminologie similară. Prin natura lor, declarațiile anticipative sunt supuse unui număr de riscuri și incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societății, care ar putea determina rezultatele și performanțele reale ale Societății să difere semnificativ de rezultatele și performanțele exprimate sau sugerate prin orice declarații anticipative.
Niciuna dintre viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective din acest raport nu ar trebui să fie considerate în special ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicând un indiciu, o asigurare sau o garanție că 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. 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, acțiunile sale și, în orice caz, fiecare persoană care primește acest raport trebuie să facă o evaluare independentă.
Societatea nu își asumă nicio obligație de a elibera public rezultatele oricăror revizuiri ale acestor declarații anticipative conținute în acest raport care pot apărea ca urmare a unor schimbări în așteptările sale sau să reflecte evenimente sau circumstanțe după data prezentului raport.
Acest raport și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el, nu poate fi reprodus sau redistribuit către altă persoană.