

Raport Anual 2017



Cuprins

Călătoria hidrocarburilor

Compania

- 30** OMV Petrom – pe scurt
- 32** Declarația și mesajul de rămas bun din partea Directorului General Executiv
- 34** OMV Petrom pe piețele de capital
- 38** OMV Petrom Strategia 2021+
- 43** Mediul macroeconomic
- 46** Performanța operațională a segmentelor de activitate
 - 46** Upstream
 - 50** Downstream Oil
 - 53** Downstream Gas

Raportul structurilor de conducere

- 56** Raportul Consiliului de Supraveghere
- 60** Raportul consolidat al Directoratului
- 72** Raportul de guvernanță corporativă
- 84** Declarația de guvernanță corporativă
- 96** Declarația conducerii

- 97** Abrevieri și definiții

Situațiile financiare consolidate și notele

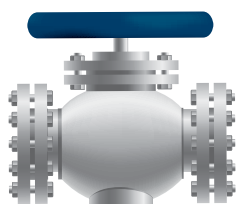
- 100** Raportul auditorului independent
- 111** Situația consolidată a poziției financiare
- 113** Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor
- 114** Situația consolidată a rezultatului global
- 115** Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii
- 116** Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie
- 118** Note la situațiile financiare consolidate

- 209** Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne

Grupul OMV Petrom în cifre 2017

Notă: În prezentul raport, termenii „compania”, „Societatea”, „OMV Petrom”, „Grupul OMV Petrom” și „Grupul” sunt utilizați uneori din motive practice atunci când se fac referiri la OMV Petrom S.A. și filialele sale, în general. Situațiile financiare prezentate în raport sunt auditate și prezintă rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS); toți indicatorii se referă la Grupul OMV Petrom, cu excepția situațiilor în care se menționează altfel. Indicatorii sunt rotunjiți la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la însumare.

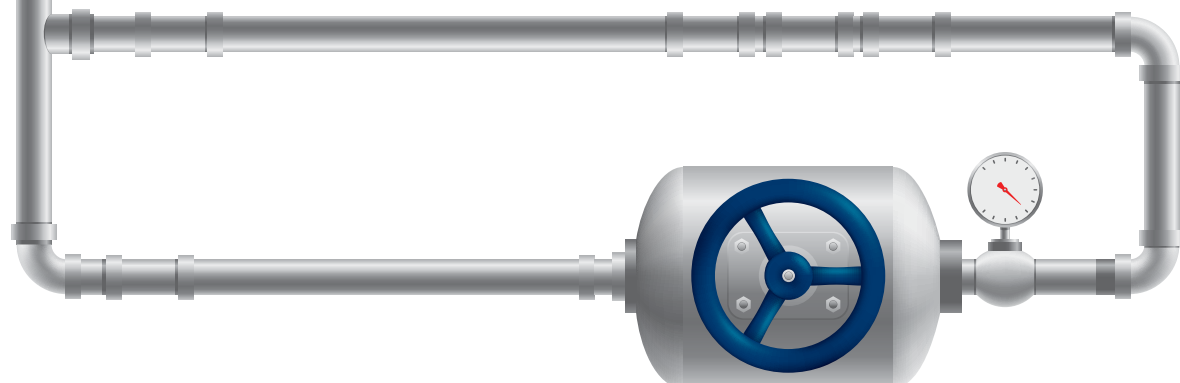
Începând din 2017, Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor OMV Petrom a fost restructurată în concordanță cu cele mai bune practici din industrie, cu scopul de a reflecta mai bine operațiunile Grupului și de a crește transparența pentru utilizatorii situațiilor financiare. Din rațiuni de comparabilitate, cifrele aferente perioadelor anterioare au fost prezentate în aceeași structură. Informații suplimentare se regăsesc în secțiunea „Note la situația veniturilor și cheltuielilor” de la paginile 62-64.



Călătoria hidrocarburilor

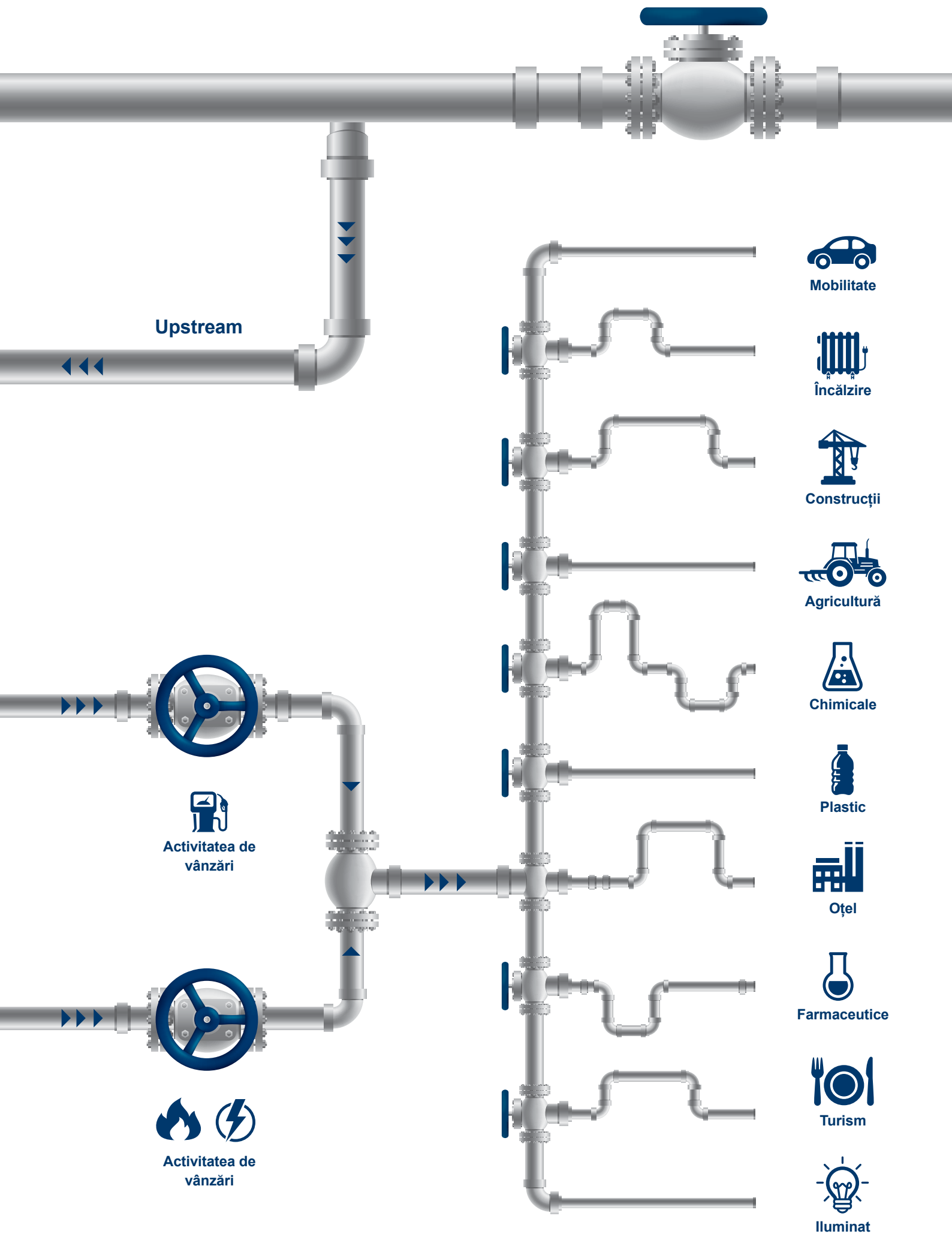


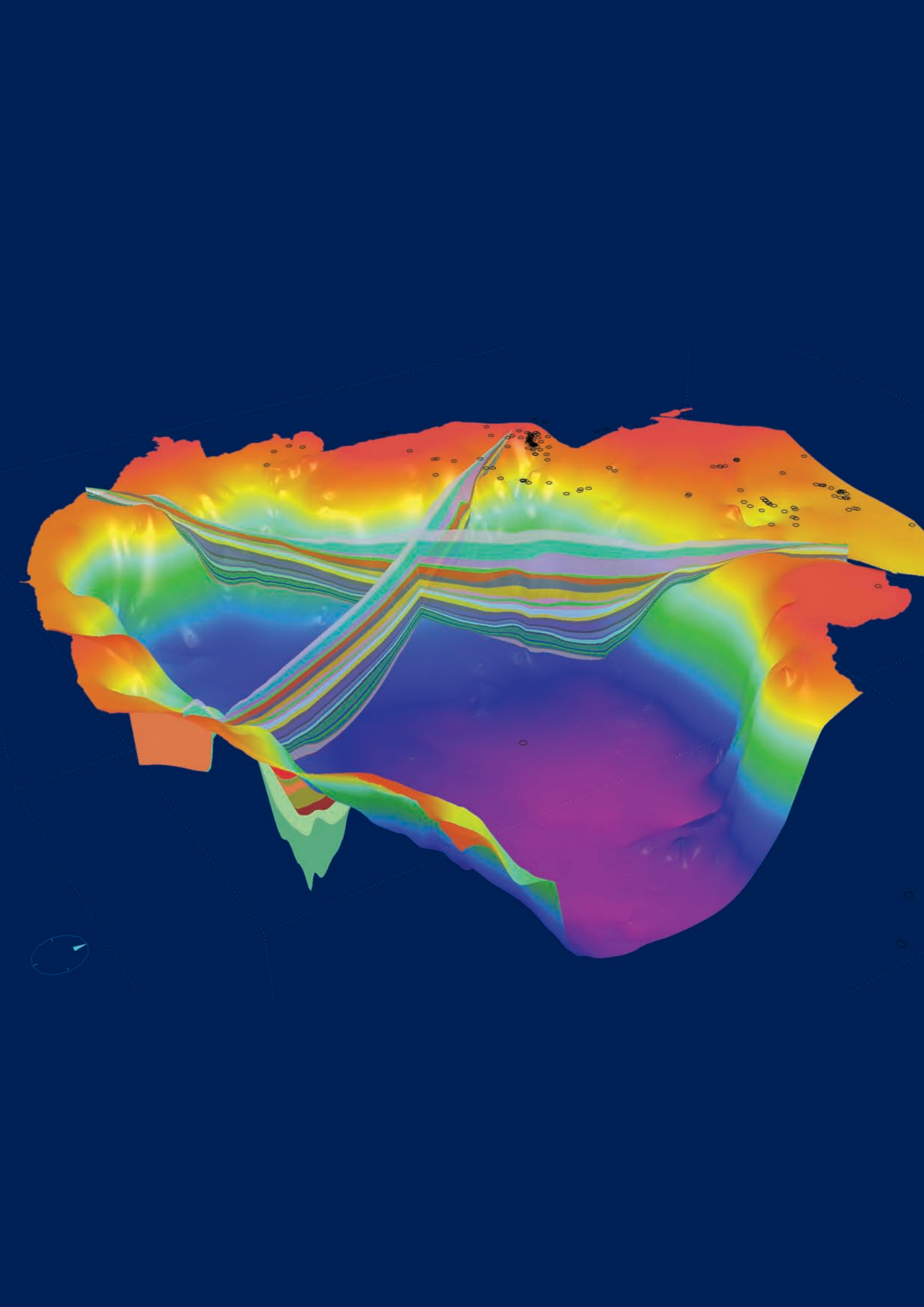
- 4** Pregătiri pentru călătorie: explorarea țițeiului și a gazelor naturale
- 8** Începe călătoria hidrocarburilor: producția de țiței și gaze naturale
- 14** O oprire obligatorie pe traseu: tratarea țițeiului și a gazelor naturale
- 18** Pe calea Downstream: rafinarea țițeiului
- 22** Sosirea la destinație: activitatea de vânzări

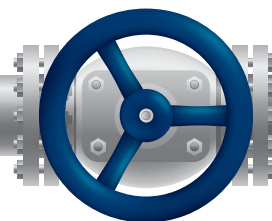




Reprezentare simplificată a modelului de afaceri și lanțului valoric al OMV Petrom.







Pregătiri pentru călătorie: explorarea țițeiului și a gazelor naturale

O călătorie de-a lungul lanțului valoric al OMV Petrom începe cu o expediție sub suprafața Pământului

Explorarea pentru identificarea resurselor de țiței și gaze naturale este o activitate fascinantă, care presupune un grad ridicat de incertitudine. Pentru a localiza capcanele geologice care conțin acumulări de hidrocarburi, experții OMV Petrom utilizează o abordare interdisciplinară și folosesc o varietate de tehnici și tehnologii sofisticate pentru a elabora un model geologic al subsolului cât mai corect posibil. Astfel putem considera ca fiind fiabile dovezile și extinderea acumulării de țiței și gaze naturale înainte de a începe pregătirile pentru lucrările de foraj la o sondă de explorare. Dacă sonda de explorare găsește țiței și gaze naturale, se pot foră sonde de evaluare și se pot desfășura teste de producție pentru a stabili dacă zăcămintul este viabil din punct de vedere economic.

Padina Nord – Conceptul geologic al OMV Petrom implementat cu succes în cadrul asocierii în participațiune cu Hunt Oil

România are o istorie bogată în ceea ce privește țițeiul. În 2017 a sărbătorit 160 de ani de când a devenit prima țară din lume care a înregistrat producție de țiței la scară industrială. În 1857, București era primul oraș din lume care folosea lămpi cu kerosen pentru iluminatul public. Inginerii români erau lideri în dezvoltarea de tehnologii esențiale de extracție și rafinare, incluzând modele de supape, prevenitoare de erupție și mecanisme de ridicare, concepte care sunt folosite și astăzi în operațiunile care folosesc tehnologii avansate.

Încă de la începuturile industriei petroliere și până acum, pe teritoriul țării s-au forat mii de sonde; cu toate acestea, încă există un potențial semnificativ de explorare în straturile de adâncime ale pământului. Un exemplu este zona estică a României, unde prima descoperire de hidrocarburi a fost pusă în producție acum mai bine de 50 de ani. Într-o regiune cu un istoric atât de vechi în ceea ce privește țițeiul și gazele naturale, unii ar putea considera drept inutile activitățile de explorare a hidrocarburilor în zilele noastre. Cu toate acestea, în 2014, OMV Petrom și Hunt Oil Company of Romania (Hunt Oil) au descoperit un zăcământ semnificativ de țiței și gaze naturale în această zonă.

Povestea a început când asocieria în participațiune formată din OMV Petrom și Hunt Oil (operatorul) a forat prima sondă de explorare. Sonda a descoperit o nouă acumulare de hidrocarburi în apropierea zăcămintelor istorice: țiței în depozitele de carbonat și gaze naturale în gresii. Această descoperire a fost posibilă prin utilizarea celor mai recente tehnologii pentru investigația imagistică a subsolului, alături de cele mai recente tehnici de procesare, precum și tehnologii îmbunătățite pentru analiza geochimică, mineralogică și biostratigrafică a rocilor și a fluidelor.

Ca urmare a testării cu succes a sondei, partenerii asocierii în participațiune au hotărât să înceapă producția experimentală în scopul colectării de date suficiente necesare pentru a permite decizia de a avansa în faza de



dezvoltare a zăcămintului. În 2015 s-au înregistrat mai mult de 250 km² de date seismice 3D în zona de interes.

În paralel cu activitățile de foraj de explorare și achiziție de date seismice, parteneriatul OMV Petrom – Hunt Oil a acordat o importanță deosebită și responsabilității sociale față de comunitățile locale. În acest scop, au fost implementate o serie de proiecte. Acestea au oferit cursuri generale de creștere a conștientizării cu privire la subiecte legate de sănătate, siguranță și sociale, dar și cunoștințe specifice privind industria țițeiului și a gazelor naturale.

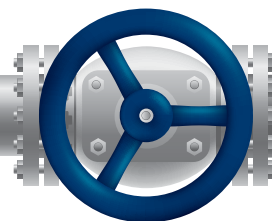
În 2016, au fost construite facilitățile de suprafață

necesare, precum și conductele de legătură cu sistemul național de transport al gazelor naturale. Având în vedere apropierea de zăcămintele existente, legătura cu infrastructura de gaze naturale deja existentă a fost realizată rapid, astfel că s-a putut obține repede „prima producție de gaze” din noua descoperire.

În iunie 2017, partenerii asocierii în participațiune au considerat programul de testare finalizat, performanța sondei clasând-o printre cele mai bune sonde din portofoliul OMV Petrom, dovedind astfel cât de reușită a fost această asocierie.

Partenerii au investit în total aproximativ 17 mil. euro în zona proiectului între 2014 și 2017.





Începe călătoria hidrocarburilor: producția de țiței și gaze naturale

Expediția continuă pe măsură ce observăm cum hidrocarburile sunt aduse la suprafață

Dacă descoperirea de hidrocarburi este considerată viabilă din punct de vedere economic, echipa noastră continuă cu dezvoltarea zăcămintelor și producția. În timpul acestui proces, proiectul este maturizat de la etapa de concept la proiectare și apoi la execuție. Se forează o serie de sonde de producție, în paralel cu construirea infrastructurii necesare, incluzând platforme, sisteme de conducte și instalații de procesare. Această etapă este una deosebit de lungă în viața zăcământului și presupune un volum extins de investiții. Acestea depind în mare măsură, printre altele, de caracteristicile zăcământului, cum ar fi locația acestuia, dacă este vorba despre un zăcământ onshore sau offshore, adâncime, precum și de tipul hidrocarburilor și metodele de producție utilizate.



Optimizarea facilităților de producție de suprafață (SPFO): o abordare integrată pentru un peisaj revitalizat al facilităților de suprafață

OMV Petrom este o companie cu o tradiție îndelungată în industria petrolului și a gazelor naturale, care a trecut printr-o serie de transformări majore de-a lungul anilor. Pentru a-și menține competitivitatea și pentru a asigura condiții de lucru sigure și integritatea facilităților de producție îmbătrânite, s-au realizat investiții semnificative, cu scopul de a dezvolta și de a moderniza operațiunile, făcând uz de cele mai recente tehnologii, chiar și în cele mai dificile medii.

Cea mai bună performanță a facilităților de suprafață existente este determinată de abordările operaționale moderne și metodele de control sofisticate. Acest lucru este important mai ales atunci când vine vorba despre zăcămintele mature. Având aceste obiective în vedere, în 2014 a fost inițiat programul SPFO. În momentul inițierii sale, noutatea programului SPFO era abordarea întregii arhitecturi a facilităților de producție din Upstream prin conceperea, proiectarea



și implementarea de proiecte într-o manieră consolidată și standardizată.

Acest program se traduce prin măsuri pentru optimizarea facilităților de producție, pentru simplificarea operațiunilor și pentru reducerea amprente. Mai exact, include:

- ▶ Înlocuirea echipamentelor învechite cu opțiuni mai eficiente în ceea ce privește consumul de energie, materialele, reparațiile și emisiile reduse;
- ▶ Integrarea de echipamente automatizate în sistemul SCADA (monitorizare, control și achiziții de date) în scopul monitorizării și optimizării procesului de producție;
- ▶ Sisteme standardizate de raportare și gestionare a alarmelor;
- ▶ Ocolirea parcurilor de producție vechi, prin redirectionarea producției către facilitățile modernizate și optimizate din apropiere.

De la lansarea programului, OMV Petrom a optimizat peste 100 de unități (parcuri, stații de compresoare, stații de boilere și stații de tratare și injecție de apă) și, în plus, 4.800 de sonde au fost complet automatizate pentru a permite integrarea cu facilitățile modernizate și, prin urmare, operațiuni eficiente și moderne.

Beneficiile programului sunt multiple, permițând companiei să reducă costurile și, prin urmare, să rămână competitivă în segmentul industriei țițeiului și a gazelor naturale. În plus, măsurile luate ca parte a programului SPFO au dus la reducerea semnificativă a riscurilor privind siguranța proceselor și operațională, în conformitate cu concentrarea pe HSSE (Sănătate, Siguranță, Securitate și Mediu) a companiei.



Zăcământul petrolier Independența: utilizare de tehnologii strategice pentru a atrage cea mai mare producție de țiței a zăcământului

Zăcământul petrolier Independența, situat în partea de est a României, un zăcământ matur, este al doilea cel mai mare zăcământ producător de țiței din OMV Petrom.

După mai bine de 50 de ani de la începerea producției, a fost inițiat un program integrat de redezvoltare a zăcământului, cu scopul de a maximiza recuperarea economică a rezervelor și de a deveni rezistent chiar și într-un mediu cu prețuri scăzute ale țițeiului. Cinci ani mai târziu și după realizarea unei investiții de 50 mil. euro, zăcământul petrolier Independența este o dovadă a modului în care utilizarea cu succes a tehnologiilor inovatoare strategice într-o manieră integrată poate transforma zăcămintele mature, pentru a deveni încă o dată cele mai bune zăcăminte din clasa lor. Mai mult, costurile de producție au fost stabilizate într-un zăcământ ce necesită artificial lift (sistem mecanic de extracție a țițeiului).

O abordare modernă a subsolului

După prima etapă a achiziției de date seismice, o echipă de experți în subsol și-au propus să construiască un model geologic 3D pe deplin dezvoltat pentru a spori nivelul de înțelegere al zăcământului. După o interpretare atentă, experții OMV Petrom au hotărât să continue dezvoltarea folosind forajul de îndesire.

Concepte noi de producție cum ar fi sonde cu echipare dublă, izolarea chimică a apei și tehnologia sondelor orizontale au fost proiectate și implementate într-o primă etapă pentru a maximiza recuperarea economică, simultan cu reducerea amprentei și a complexității operaționale. Ca urmare a rezultatelor excelente ale conceptelor-pilot, cu o producție de până la 10 ori mai mare comparativ cu 2014, abordarea a fost schimbată complet spre forarea de sonde orizontale din locații grupate. Contribuția la producție a sondelor orizontale reprezintă 16% din producția totală a zăcământului Independența. Aceste sonde au fost forate printr-un contract de foraj la cheie, utilizând astfel expertiză avansată și reducând expunerea OMV Petrom la riscul financiar.

Facilități proiectate pentru eficiență operațională sporită

Pe lângă utilizarea de tehnologii inovative în subsol, facilități de suprafață ale zăcământului Independența au fost modernizate și proiectate pentru a fi primul zăcământ petrolier digital complet integrat al OMV Petrom. Obiectivul a fost crearea de valoare prin disponibilitatea crescută, integrată și fiabilă a datelor de performanță pentru experții calificați. Această procedură este cunoscută sub numele de „Excelență operațională prin intermediul datelor”.

În prezent, toate sondele și majoritatea facilităților de colectare sunt automatizate și conectate la un sistem SCADA. Datele în timp real de la sonde și facilități sunt transmise prin aceste sisteme către centrul de date localizat la sediul central al OMV Petrom și sunt monitorizate 24/7 în hub-ul operațional local. Inginerii petroliști pot utiliza aceste informații digitale online pentru a optimiza constant parametrii curenți ai sondelor și facilităților.

Programul de redezvoltare a zăcământului împreună cu echipa operațională



au făcut uz de noi facilități automatizate numite puncte de măsură (Metering Point Skids - MPS) proiectate să înlocuiască facilitățile de colectare anterioare, care erau supradimensionate în ceea ce privește nivelul de producție și amprenta la sol.

Noile materiale utilizate, precum conductele de amestec din fibră de sticlă, prelungesc durata de viață a conductelor, rezultatul fiind integritatea crescută și siguranța personalului și a mediului, precum și economii de costuri.

Toate acestea au condus la un management eficient al întreținerii sondelor, reducând atât costurile, cât și complexitatea operațională pentru personalul din teren. Durata de funcționare a echipamentelor s-a îmbunătățit, ajungând la peste 700 de zile în medie, zăcămintul Independența diferențiindu-se astfel ca având una dintre cele mai bune performanțe în rândul zăcămintelor de țiței greu cu producție de nisip.

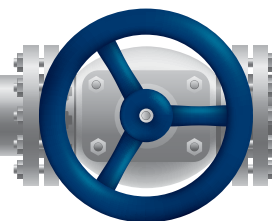
O nouă instalație de generare de energie electrică cu ajutorul gazelor (G2P), care colectează cantități mici de gaze de sondă asociate de la Independența, va reduce în continuare emisiile de gaze cu efect de seră și va suplimenta autonomia energetică începând cu 2018.

O perspectivă asupra viitorului

Pe lângă continuarea extinderii forării de îndesire cu sonde orizontale, a fost lansată o a doua etapă a programului de red dezvoltare de zăcămintului pentru a maximiza și mai mult recuperarea economică a rezervelor și pentru a adăuga noi rezerve. În prezent, se utilizează algoritmi de inversare seismică pentru a dezvălui noi caracteristici și structuri geologice nedescoperite sau neexplorate până acum din cauza datelor disponibile insuficiente.

La sfârșitul anului 2018 este prevăzută pornirea unui proiect-pilot de injecție de polimeri în zăcămintul petrolier Independența cu scopul de a testa efectul acestei metode de recuperare avansată a țițeiului (EOR) pentru a crește factorul maxim de recuperare. Dacă proiectul se soldează cu succes, va fi prima aplicare a metodei EOR pe bază de polimeri în România. Tehnologia motoarelor de adâncime se află momentan în faza de testare în două sonde din zăcămintul Independența pentru a îmbunătăți durata de funcționare a echipamentelor în sondele orizontale și deviate. Nu în ultimul rând, o facilitate centrală de procesare modernă și un sistem de ultimă generație pentru eliminarea apei pentru volumele viitoare de producție se află în etapa de proiectare.





O oprire obligatorie pe traseu: tratarea țițeiului și a gazelor naturale

Călătoria ne poartă către separarea complexă a hidrocarburilor de alte substanțe care le însoțesc

Înainte ca țițeiul și gazele naturale să poată fi transportate pentru procesare ulterioară, acestea trebuie tratate în facilitatea de producție. Se îndepărtează nisipul și apa din amestec, iar țițeiul și gazele naturale sunt separate. Apa este filtrată de câteva ori pentru a îndepărta toate impuritățile petroliere; apoi, fie este injectată în zăcământ pentru a menține presiunea, fie este transferată mai departe pentru eliminare în condiții de siguranță. Tot condensul este eliminat din gaz într-o unitate de deshidratare și, dacă este necesar, se aplică un tratament de desulfurare. Gazul desulfurat și uscat este transferat apoi către clienții noștri prin intermediul sistemului național de transport al gazelor naturale. În ceea ce privește țițeiul, după ce acesta este curățat de apa reziduală și de gazele naturale, este pregătit pentru a fi transportat la rafinăria OMV Petrom din Petrobrazî pentru procesare ulterioară.



Burcioaia: o instalație modernă de tratare a gazelor care oferă acces sustenabil la energie

În 2017, OMV Petrom a dat în exploatare o instalație de tratare a gazelor de ultimă generație după o investiție de aproximativ 70 mil. euro. Situată în zăcămintul de gaze condensate Burcioaia, această instalație nouă a înlocuit infrastructura veche de 30 de ani. Va asigura accesul durabil la gaze în regiune, oferind gaze de o calitate superioară la înaltă presiune, sprijinind astfel strategia României în domeniul energiei.

Redezvoltarea zăcămintului Burcioaia a fost lansată în 2011, în centrul tuturor demersurilor fiind noua instalație de procesare a gazelor. Obiectivele principale au fost, și sunt în continuare, îmbunătățirea siguranței și integrității prin înlocuirea infrastructurii vechi și maximizarea recuperării rezervelor.

Unitatea modernă poate separa, trata, măsura, comprima și distribui gaze naturale la 40 bari și poate procesa până la 1.000.000 de metri cubi standard de gaze pe zi. După separarea lichidelor libere și comprimarea gazelor, este utilizată o tehnologie la temperatură scăzută pentru a obține specificații superioare pentru gaze prin răcirea acestora, cu scopul de a extrage componentele grele, cum ar fi condensatul lichid și apa. Volumul asociat de condensat este procesat și stabilizat pentru transport către un depozit central. Apa captată este tratată și eliminată prin intermediul unei noi stații de eliminare a apei integrată în instalație.

Îmbunătățirea integrității și siguranței conform celor mai recente standarde a vizat noua instalație,



noile conducte de amestec către toate cele nouă sonde active de producție și o nouă conductă de export și interconectare pentru a face legătura între instalație și rețeaua națională de conducte de gaze.

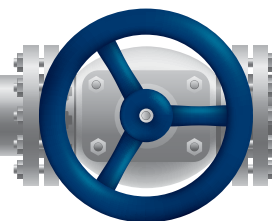
Întregul zăcământ este conectat la o cameră de control centrală care gestionează și optimizează performanța sondelor și a instalației în timp real printr-un sistem de control de supraveghere pentru a obține continuu un produs gazos de înaltă calitate. Echipat cu cea mai recentă tehnologie cu senzori, incluzând detectarea gazelor/incendiilor și supraveghere video pentru intervenție rapidă, primul zăcământ digital de gaze al OMV Petrom a fost proiectat pentru a fi autoprotejat și autonom. Dacă se detectează un pericol iminent, sistemul logic al instalației oprește automat sondele și depresurizează instalația prin intermediul unui sistem de control al facelilor pentru a evita orice risc de incendiu și explozie. Expunerea minimă a personalului de la fața locului este asigurată prin intermediul unei multitudini de senzori și camere video de înaltă rezoluție pentru a detecta în timp util orice abatere, fără a necesita prezența umană în interiorul instalației.

Implementată pentru prima oară în cadrul OMV Petrom, instalația de procesare a gazelor a urmat un concept modular standardizat, care poate fi reimplementat în alte locații pentru nevoi similare. Datorită instalației care este utilizată în module standardizate, instalația poate fi mutată și montată într-un alt loc dacă acest lucru ar fi necesar la un moment dat. Designul comun cu alte instalații gemene planificate aduce beneficiul adăugat al posibilității de a interschimba piese de schimb, lucrările de întreținere și personalul operator, ducând la o durată de funcționare crescută și, bineînțeles, la economii de costuri în viitor.

Numărul maxim de resurse implicate la fața locului în etapa de construcție a fost de 180 de contractanți care lucrau în paralel. După un total de 860.000 de ore de lucru fără niciun incident de securitate și sănătate, cea mai sigură instalație de procesare a gazelor a OMV Petrom din România furnizează clienților noștri gaze naturale de înaltă calitate, asigurând accesul sustenabil la energie pentru cerințele zilnice ale vieții moderne.







Pe calea Downstream: rafinarea țițeiului

Munca asiduă este răsplătită – transformarea incredibilă a unei substanțe în mai multe produse diferite

Continuând călătoria de-a lungul lanțului nostru valoric, se poate vedea și mai ușor cum ne respectăm angajamentul asumat de a asigura acces sustenabil la energie pentru cerințele zilnice ale vieții moderne. Țițeiul reprezintă baza pentru atât de multe produse valoroase și utile pentru societate: o varietate de combustibili, detergenți, solvenți, adezivi, cauciucuri sintetice, pesticide, materiale sintetice și plastice derivă toate din diferite molecule de hidrocarburi conținute de țiței. Prin procesul chimic numit distilarea fracționată, baza rafinării petrolului, hidrocarburi cu diferite temperaturi de fierbere sunt distilate din amestecul de țiței și devin substanțe independente: de la păcura grea la hidrocarburi mai ușoare (precum motorină, kerosen, benzină) și gaze de sondă lichide (precum butan și propan).



Cincizeci de ani de cracare catalitică în strat fluidizat în rafinăria Petrobrazî

Au trecut 160 de ani de la începuturile procesării și rafinării industriale a petrolului în România. Ca o coincidență fericită, 2017 marchează, de asemenea, aniversarea a 50 de ani de la punerea în funcțiune a unității de cracare catalitică în strat fluidizat (FCC) a rafinăriei Petrobrazî.

În acest interval de timp, cererea pentru produse petroliere s-a schimbat semnificativ. Produse mai ușoare, cum ar fi benzina și kerosenul, au devenit mai populare și mai scumpe odată cu dezvoltarea transportului rutier și aerian. În același timp, a scăzut popularitatea păcurii grele din cauza răspândirii altor surse de energie (cum ar fi gazele naturale și energia nucleară) pentru încălzire și generarea de electricitate. Pentru a obține proporții mai mari de produse cu valoare adăugată ridicată și pentru a adapta aceste schimbări la modelul cererii, un grup de ingineri tehnologi inventivi au dezvoltat o serie de tehnici de cracare, cea mai populară fiind cracarea catalitică.

Acest proces are loc într-o instalație de cracare catalitică după cum urmează: păcura de distilare primară (reziduuri de la distilarea în vid) și fracțiuni

ușoare de distilare (motorină de vid ușoară) sunt aduse în contact cu un catalizator la temperaturi și presiuni ridicate pentru a favoriza cracarea în molecule mai mici, mai valoroase. Căldura este elementul-cheie pentru pornirea procesului, temperaturile din instalația de cracare catalitică ajungând la circa 500°C-560°C. Spre deosebire de procesul de distilare, care doar separă țițeiul în părțile sale componente, cracarea catalitică modifică dimensiunea și structura moleculelor individuale.

Unitatea FCC din cadrul rafinăriei Petrobrazî a fost construită folosind tehnologia cumpărată de la Universal Oil Products, un nume binecunoscut în dezvoltarea științei și tehnologiilor legate de hidrocarburi. Lucrările de construcție au început în 1966 și unitatea a fost dată în exploatare în 1967. Unitatea FCC, împreună cu alte unități construite ulterior, au poziționat rafinăria Petrobrazî în rândul celor mai avansate și complexe rafinării din Europa.

De la darea în exploatare, unitatea FCC a făcut obiectul unor proiecte de renovare. Ca urmare a acestor lucrări de renovare de succes și multor alte



inițiative de modernizare, capacitatea sa de procesare a crescut de la circa 1,1 mil. tone/an în 1967 la aproape 1,8 mil. tone/an în 2014, făcând posibilă astfel procesarea superioară a țițeiului. Începând cu 2014, rafinăria Petrobrazî, cu o capacitate totală de 4,5 mil. tone/an, poate procesa întreaga producție de țiței a OMV Petrom din România, maximizând integrarea cu segmentul Upstream și sporind astfel rentabilitatea.

În ianuarie 2015, unul dintre cele mai importante proiecte a fost montarea de electrofiltre în unitatea FCC. Principalul obiectiv al acestui proiect este reducerea emisiilor de praf în coșurile FCC până la 25-30 ppm (părți per milion), contribuind la protecția mediului prin menținerea acestor emisii sub limitele acceptate legal. Valoarea aproximativă a acestui proiect a fost de 5 mil. euro.

În prezent, unitatea FCC este exploatată folosind cea mai recentă tehnologie software disponibilă pe piață, Advanced Process Control (APC), aplicație care reduce la minimum consumul de energie și optimizează funcționarea unității prin maximizarea produselor valoroase.

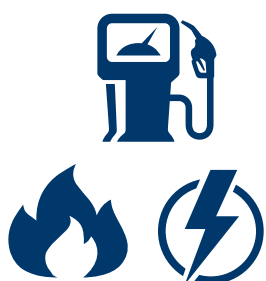
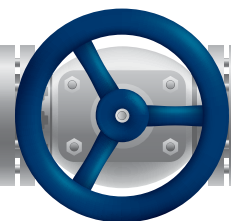
Într-o zi de lucru obișnuită, 30% (aproape 4.900 de tone/zi) din motorina de vid rezultată din procesul de distilare în vid și atmosferică este utilizată în unitatea FCC, din care 95% este convertită în continuare. Principalele produse ale unității FCC sunt benzina posttrată, benzina eterificată și propilena, componente care joacă un rol esențial în procesul de obținere de produse valoroase cum este benzina.

Într-o industrie care este din ce în ce mai competitivă la nivel global, asigurarea unui grad ridicat de utilizare pentru toate unitățile este vitală. În rafinăria Petrobrazî am inițiat acest proces și momentan dezvoltăm diverse programe pentru maximizarea disponibilității și utilizării sale. Drept rezultat, rafinăria Petrobrazî a înregistrat o rată de utilizare ridicată, de 93% în 2017, transformând-o într-o rafinărie de top în Europa Centrală și de Sud-Est.

Privind înainte, unitatea FCC va avea un rol esențial în atingerea obiectivelor strategice 2021+ ale OMV Petrom, prin captarea oportunităților ce aduc valoare adăugată în lanțul valoric și valorificarea modelului de afaceri integrat al companiei. Unitatea va fi principalul furnizor pentru unitatea de policombustibili, un proiect ambițios care face uz de tehnologie ecologică, exclusivistă în industria petrochimică și a rafinării. Ca urmare a unei investiții estimate de 60 mil. euro, unitatea de policombustibili va fi complet operațională în 2019, pentru a converti olefina din GPL în produse mai valoroase, precum benzină și motorină.







Sosirea la destinație: activitatea de vânzări

Livrarea rezultatelor muncii noastre pentru a face viețile oamenilor mai bune

În fascinantă călătorie a hidrocarburilor ne asigurăm în cele din urmă că produsele noastre satisfac nevoile sofisticate ale clienților noștri. În această etapă finală a călătoriei, totul are complexitatea și precizia unui puzzle, care trebuie rezolvat de fiecare dată la timp și într-un mod eficient. Pentru produsele petroliere, este angrenat un sistem vast de mijloace de transport pentru a le transfera din rafinărie la terminalele pentru produse și apoi în punctele de vânzare, cu ajutorul autocisternelor. Pentru gazele naturale, un sistem complex de conducte garantează că acestea sunt transportate către clienții noștri și deservesc cerințele diversificate ale vieții moderne.

OMV MaxxMotion 100plus – combustibilul de cea mai bună calitate pentru clienții noștri

Distribuția de produse petroliere a fost înregistrată pentru prima dată în România în anul 1922; la acea vreme, păcura grea era livrată la domiciliu. La inaugurarea rafinăriei Brazi acum 83 de ani, s-a pus o piatră de temelie semnificativă: integrarea pompelor de combustibil în stații de alimentare cu carburant dedicate și specializate. De atunci, activitățile de distribuție au urmat o cale lungă către inovație, modernizare și progres, toate antrenate de nevoile clienților.

Astăzi, stațiile de alimentare cu carburant OMV Petrom sunt centre de servicii multifuncționale. Mai mult de două milioane de clienți intră în benzinăriile noastre anual pentru a alimenta cu carburant, pentru a vizita magazinele VIVA, pentru a-și face proviziile necesare pentru călătorie sau pur și simplu pentru a se relaxa la o cafea, în timp ce mașinile lor sunt răsfățate în unitățile noastre Top Wash, în cadrul unui proces garantat de standarde de calitate și de controale optimizate.

Cu toate acestea, elementul fundamental al stațiilor de alimentare este carburantul. Pe măsură ce tehnologiile din industria automobilelor și a motoarelor au progresat, sunt aplicate standarde de o calitate mai înaltă pentru combustibili pentru a asigura cea mai bună performanță a motoarelor. Pentru a răspunde celor mai recente tendințe din industrie și pentru a oferi clienților noștri produse de cea mai bună calitate, în 2017 am completat gama noastră cu noua benzină OMV MaxxMotion 100plus.

Această benzină nouă, de înaltă performanță, produsă în rafinăria Petrobrazi, este rezultatul activităților de dezvoltare desfășurate de echipa inovativă a Grupului OMV și se bazează pe o formulă unică, care combină aditivi cu efect triplu: curățare, protecție și prevenire a depunerilor în motor. Rezultatul este un combustibil de generație nouă care îngrijește motorul, prelungind durata sa de viață și, în același timp, maximizându-i performanța.

Testele efectuate cu noua benzină OMV MaxxMotion 100plus au arătat că, după o utilizare prelungită, acest combustibil nou





poate înlătura până la 63% din depunerile din motor. În plus, poate oferi protecție până la 100% împotriva coroziunii și poate preveni în proporție de până la 96% formarea de depuneri pe supapele de admisie. OMV MaxxMotion 100plus este un combustibil care garantează o cifră octanică de minimum 100, primul combustibil de acest tip din România, cu impact direct asupra performanței motorului. Arderea îmbunătățită duce la o accelerare superioară, putere mai mare, consum mai scăzut și kilometri suplimentari. Noua benzină conține, de asemenea, aditivi speciali, care reduc la minimum fricțiunea, crescând astfel eficiența motorului. Testele au arătat o creștere a puterii motorului de până la 5% și o îmbunătățire a performanței accelerației de până la 14%. Aceiași aditivi influențează pozitiv și reducerea emisiilor, menținând motorul curat.

OMV MaxxMotion 100plus este primul combustibil din România care îndeplinește cele mai ridicate criterii de

evaluare a calității, satisfăcând cerințele Worldwide Fuels Charter Categoria 5. Worldwide Fuels Charter este un document eliberat de asociații de producători internaționali de autovehicule și motoare pentru a stabili standarde de calitate pentru combustibili, cea mai avansată categorie a sa, Categoria 5, făcând obiectul celor mai exigente cerințe de calitate. Noua benzină a primit aprobarea unor nume renumite din sectorul auto. Celebrul pilot de curse Bogdan Marișca, precum și experții Grupului BMW din România recomandă noua benzină OMV MaxxMotion 100plus datorită abilității acesteia de a oferi cea mai bună performanță cu un consum scăzut.

Cu gama de combustibili OMV MaxxMotion Performance Fuels, din care face parte OMV MaxxMotion 100plus, stabilim noi standarde pentru o calitate excelentă a combustibililor. Vom continua cercetările pentru combustibili noi și alternativi pentru a asigura mobilitatea clienților noștri în viitor.



Orientare continuă spre client în cadrul activităților noastre de vânzare a gazelor

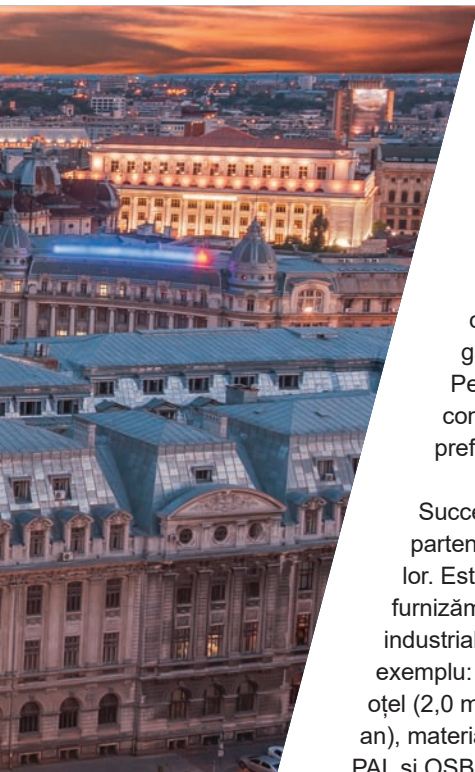
În segmentul Downstream Gas, ne concentrăm pe oferirea celor mai bune soluții de energie clienților noștri, construind în același timp relații pe termen lung cu aceștia. Avem responsabilitatea de a asigura furnizarea sustenabilă de energie pentru clienții noștri. În acest scop, menținem o livrare constantă, neîntreruptă și sigură de gaze naturale, valorificând modelul nostru de afaceri integrat. Rezultatul este un grad ridicat de satisfacție a clienților și loialitatea lor pe termen lung.

În 2010, toate activitățile de vânzare de gaze naturale au fost reunite sub o singură entitate, OMV Petrom Gas S.R.L., o afiliată a OMV Petrom, pentru a consolida interacțiunea cu clienții noștri. Prin intermediul echipelor noastre de vânzări regionale din București, Cluj-Napoca, Timișoara și Iași suntem mai aproape de afacerile clienților noștri, asigurând astfel un parteneriat de încredere, cea mai apreciată calitate a relației noastre cu clienții. Pe măsură ce echipa noastră de vânzări a dezvoltat un portofoliu robust de clienți în toată țara, am consolidat poziția OMV Petrom pe piața gazelor naturale din România.

Pentru a ne deservi clienții mai bine, în 2013 am demarat comasarea vânzărilor de gaze naturale cu cele de electricitate pentru a crea soluții energetice integrate, sporindu-ne astfel competitivitatea pe piața energiei din România. Portofoliul nostru complex și complet de produse energetice ne permite să oferim soluții customizate pentru consumul de energie al clienților noștri și, astfel, să îi ajutăm să-și asigure dezvoltarea afacerii.

Liberalizarea pieței gazelor naturale a permis consumatorilor industriali mici și mijlocii de gaze naturale să își aleagă furnizorul de gaze naturale și să opteze pentru un partener dedicat, care le poate oferi soluții personalizate nevoilor lor. În acest nou context de piață, ne concentrăm pe valorificarea oportunităților disponibile și pe diversificarea portofoliului nostru de clienți finali, menținând în același timp portofoliul existent de clienți mari.

În prezent, deținem un portofoliu vast de clienți finali, cuprinzând de la jucători industriali mari (cel mai mare producător de îngrășăminte, liderul industriei oțelului din

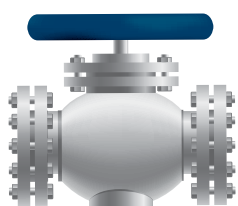


România, cea mai mare rafinărie din România, producători de anvelope, producători de energie electrică și termică etc.) la consumatori mici și mijlocii (producători de ciment, materiale de construcții, mobilă, echipamente și mașini industriale, metale non-oțel, hârtie și celuloză, alimente și băuturi, consumatori comerciali, brutării, prestatori de servicii etc.). Fiecare dintre clienții noștri are nevoi diferite, pentru care oferim cea mai bună soluție. În calitate de furnizor de gaze naturale pentru clienți industriali, OMV Petrom lucrează continuu pentru menținerea competitivității și pentru a rămâne furnizorul preferat al clienților.

Succesul nostru se măsoară prin realizările partenerilor noștri și prin dezvoltarea afacerilor lor. Estimăm că gazele naturale pe care le furnizăm contribuie, în România, la producția industrială a unei game variate de produse, de exemplu: îngrășămintă chimică (1,4 mil. tone/an), oțel (2,0 mil. tone/an), țiței rafinat (5,5 mil. tone/an), materiale de construcții din lemn (1,2 mil. m³ PAL și OSB), ciment (2,5 mil. tone/an), produse ceramice de uz casnic (peste 40,0 mil. bucăți/an) sau substanțe farmaceutice (peste 3,0 mil. fiole injectabile).

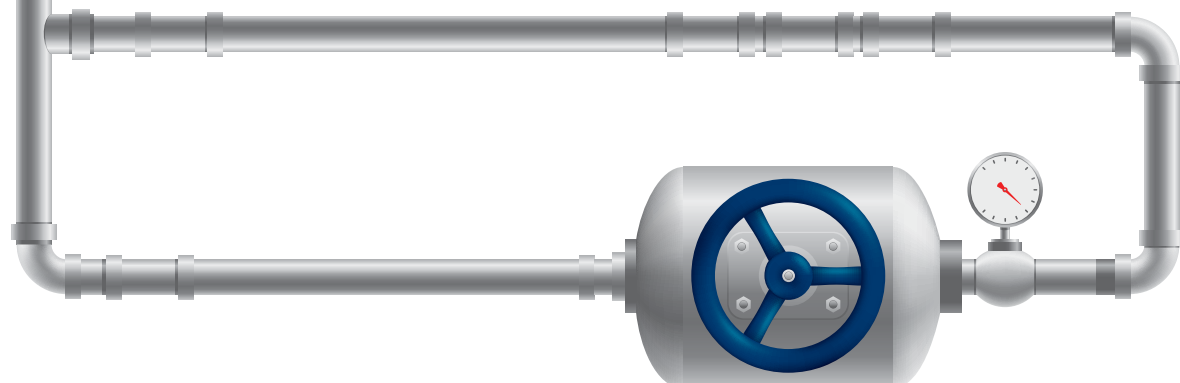
Ca ambasadori ai energiei curate pentru o viață mai bună, ne-am asumat, de asemenea, un angajament ferm de a acționa responsabil pentru generațiile viitoare. Arderea gazelor naturale produce emisii semnificativ mai scăzute comparativ cu alți combustibili fosili. Mai exact, prin arderea gazelor naturale se emite cu 50% mai puțin CO₂ decât în cazul cărbunelui. Mai mult, gazele naturale completează în mod ideal energia obținută din surse regenerabile, precum surse hidro, eoliene sau geotermale, asigurând, astfel, aprovizionarea continuă și stabilă cu energie a consumatorilor. Poate aduce o contribuție decisivă la atingerea obiectivului Uniunii Europene de a reduce emisiile de gaze cu efect de seră cu 80-95% până în 2050 comparativ cu 1990 și, prin urmare, și la scăderea riscurilor cauzate de schimbările climatice. Așadar, gazele naturale joacă un rol extrem de important în furnizarea de energie mai curată pe termen lung și în atingerea obiectivelor noastre de afaceri.





Compania

- 30** OMV Petrom – pe scurt
- 32** Declarația și mesajul de rămas bun din partea Directorului General Executiv
- 34** OMV Petrom pe piețele de capital
- 38** OMV Petrom Strategia 2021+
- 43** Mediul macroeconomic
- 46** Performanța operațională a segmentelor de activitate
 - 46** Upstream
 - 50** Downstream Oil
 - 53** Downstream Gas

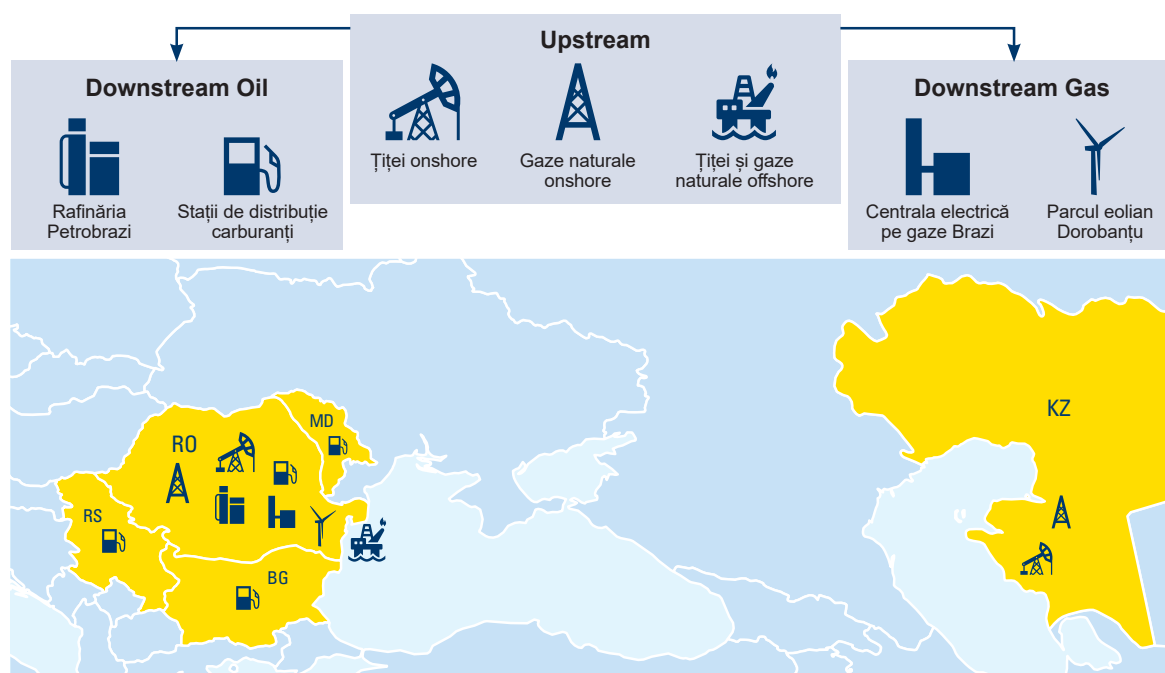


OMV Petrom – pe scurt

OMV Petrom este cel mai mare grup petrolier integrat din Europa de Sud-Est și cea mai mare companie industrială din România. OMV Petrom este organizată în trei segmente de activitate integrate operațional – Upstream, Downstream Oil și Downstream Gas. În Upstream, OMV Petrom este prezentă în România și Kazahstan, cu un portofoliu de 566 mil. bep rezerve dovedite (1P) și o producție de hidrocarburi de aproximativ 61 mil. bep în 2017 (din care 3,8 mil. tone țiței și condensat și 5,2 mld. metri cubi gaze naturale). Portofoliul Downstream Oil cuprinde atât rafinăria Petrobrazi, cu capacitate de 4,5 mil. tone/an, care poate procesa întreaga producție din România a OMV Petrom, cât și o rețea de 786 de stații de distribuție operate prin două mărci, Petrom și OMV, localizate în România, Moldova, Bulgaria și Serbia. Segmentul Downstream Oil a generat 5,1 mil. tone vânzări de produse petroliere în anul 2017, dintre care 2,7 mil. tone vânzări cu amănuntul. Segmentul Downstream Gas este singurul canal de vânzare al gazelor naturale, însumând 51,4 TWh volume de vânzări în 2017 (dintre care 45,3 TWh către terți). În 2017, portofoliul Downstream Gas cuprindea centrala electrică Brazi, cu o capacitate de 860 MW, și parcul eolian Dorobanțu, cu o capacitate de 45 MW, care au generat cumulativ 2,7 TWh electricitate. La sfârșitul anului 2017 a fost finalizată vânzarea parcului eolian Dorobanțu, în concordanță cu strategia companiei de a se concentra pe activitățile principale.

OMV Petrom este membră a Grupului OMV, care este, de asemenea, o companie integrată de țiței și gaze naturale ce activează pe piața internațională. OMV Aktiengesellschaft, compania-mamă a Grupului OMV și una dintre cele mai mari companii industriale austriece listate la bursă, deține o participație de 51,01% în OMV Petrom. Statul român deține 20,64% din acțiunile OMV Petrom, Fondul Proprietatea deține 9,99%, iar 18,35% reprezintă procentul din capitalul social care se tranzacționează liber pe piață sub formă de acțiuni la Bursa de Valori din București și sub formă de certificate globale de depozit (GDR) la Bursa de Valori din Londra.

OMV Petrom și-a consolidat poziția pe piața de țiței și gaze naturale în urma unui amplu program de modernizare și eficientizare susținut de investiții totale de peste 13,5 mld. euro în ultimii 13 ani, după privatizare. Pe parcursul acestei perioade, OMV Petrom a reprezentat un pilon de stabilitate pentru economia României, în calitate sa de furnizor de încredere de energie, angajator important și contribuitor major 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 primordiale. OMV Petrom consideră că responsabilitățile sale față de angajați și față de mediu sunt o prioritate. În acest sens, OMV Petrom a depus eforturi considerabile pentru a diminua frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat și pentru a reduce în mod continuu emisiile de gaze cu efect de seră și intensitatea utilizării apei. De asemenea, OMV Petrom a oferit randamente atractive acționarilor săi, plătind în perioada 2012-2017 acționarilor săi aproximativ 1,1 mld. euro sub formă de dividende.



	2017	2016	Δ (%)
Vânzări (mil. lei) ¹	19.435	16.647	17
Rezultat din exploatare înainte de depreciere (mil. lei)	6.854	4.950	38
Rezultat din exploatare (mil. lei)	3.270	1.476	122
Profit net atribuibil acționarilor (mil. lei) ²	2.491	1.043	139
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale înainte de depreciere (mil. lei) ³	6.725	5.100	32
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale (mil. lei) ³	3.273	1.700	92
Profit net CCA excluzând elementele speciale atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A. (mil. lei) ^{2, 3, 4}	2.488	1.162	114
Total active / capitaluri proprii și datorii (mil. lei)	42.059	41.414	2
Total capitaluri proprii (mil. lei)	28.421	26.706	6
Datorii nete / (numerar net) (mil. lei)	(2.897)	(237)	n.m.
Flux de trezorerie din activități de exploatare (mil. lei)	5.954	4.454	34
Investiții (mil. lei)	2.969	2.575	15
Flux de trezorerie extins (mil. lei)	3.508	1.559	125
Flux de trezorerie extins după plata de dividende (mil. lei)	2.666	1.558	71
ROACE (%)	9,9	4,1	142
ROACE CCA excluzând elementele speciale (%) ^{3, 4}	9,8	4,5	118
Capital propriu / Total active (%)	68	64	5
Rezultat pe acțiune (lei/acțiune)	0,0440	0,0184	139
Rezultat pe acțiune CCA excluzând elementele speciale (lei/acțiune) ³	0,0439	0,0205	114
Dividend (lei/acțiune)	0,020 ⁵	0,015	33
Rata de distribuire a profitului (%)	45 ⁵	81	(44)
Rezerve totale dovedite la 31 decembrie (mil. bep)	566	606	(7)
Producție totală de hidrocarburi (mil. bep)	61,18	63,74	(4)
din care producție de țiței și condensat (mil. bbl)	27,33	29,15	(6)
din care producție de gaze naturale (mld. mc)	5,18	5,29	(2)
Vânzări de gaze (TWh)	51,40	50,36	2
din care către terți (TWh)	45,30	43,86	3
Producție netă de energie electrică (TWh)	2,71	2,93	(7)
Rata de utilizare a rafinării (%)	93	89	5
Vânzări totale de produse rafinate (mil. tone)	5,07	4,93	3
din care vânzări cu amănuntul (mil. tone) ⁶	2,70	2,56	6
Număr de stații de distribuție carburanți	786	783	0
Angajați la 31 decembrie	13.790	14.769	(7)
LTIR per un milion de ore lucrate (angajați proprii și contractori combinat) ⁷	0,17 ⁷	0,21	(19)

¹ Vânzări excluzând accizele la produse petroliere;

² După deducerea rezultatului net atribuibil interesului minoritar;

³ 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; începând cu T1/17, elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire împotriva riscurilor aferente mărfurilor tranzactionabile (în vederea diminuării volatilității în Situația Veniturilor și Cheltuielilor);

⁴ Exclue venitul special suplimentar rezultat în urma unui litigiu și reflectat în rezultatul financiar;

⁵ Dividend supus aprobării de către AGA din 26 aprilie 2018;

⁶ Vânzările cu amănuntul se referă la vânzările prin intermediul stațiilor de distribuție ale Grupului, din România, Bulgaria, Serbia și Moldova;

⁷ Începând cu 2017, conform metodologiei IOGP (International Association of Oil and Gas Producers – Asociația Internațională a Producătorilor de Țiței și Gaze), zonele de producție în care OMV Petrom nu este operator (PEC Turnu, PEC Timiș, PEC Țicleni) nu sunt incluse în statisticile de siguranță Upstream.

Declarația și mesajul de rămas bun din partea Directorului General Executiv

Stimați acționari,

Condițiile fundamentale ale sectorului nostru de activitate și cele macroeconomice au fost în mare măsură încurajatoare

Pe parcursul anului 2017, condițiile fundamentale ale sectorului nostru de activitate au fost încurajatoare, ca urmare a prețurilor mărfurilor și marjelor de rafinare în creștere comparativ cu anul anterior. În schimb, provocările au venit din creșterea concurenței pe piața combustibililor în regiunea în care operăm și din incertitudinile provocate de numeroasele schimbări de reglementare și fiscale din România. Economia românească a înregistrat un avans puternic în 2017, de 7%, una dintre cele mai mari rate de creștere în UE. La fel ca în 2016, consumul intern a reprezentat principalul motor al creșterii, susținut de reducerea unor taxe, majorări semnificative ale salariilor din sectorul public și a salariului minim pe economie, cel din urmă peste nivelul productivității.

Upstream și Downstream au avut contribuții similare la Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale

În acest context, am realizat o performanță excelentă, cu un rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale de 3.273 mil. lei. Upstream și Downstream au avut contribuții similare la rezultat, având în vedere că am capitalizat pe seama modelului nostru de afaceri integrat. În plus, am continuat inițiativele de optimizare a costurilor. Toate acestea, împreună cu veniturile din vânzări în creștere, s-au transpus într-un flux de trezorerie din activități de exploatare de 6 mld. lei, cu 1,5 mld. lei mai mare comparativ cu valoarea din 2016. Ne-am îndeplinit promisiunile privind creșterea investițiilor, în principal în segmentul Upstream, în baza principiului valoare mai presus de volum, în timp ce, în segmentul Downstream, ne-am pregătit pentru proiectul de polio combustibili și pentru reviziile rafinării Petrobraz și a centralei electrice de la Brazi din 2018. Toate acestea au necesitat creșterea investițiilor cu 15% comparativ cu anul anterior, la valoarea de 3 mld. lei. De asemenea, am plătit dividende în valoare de 0,8 mld. lei. Ca rezultat al acestor măsuri, fluxul de trezorerie extins după distribuirea de dividende s-a îmbunătățit la 2,7 mld. lei. În plus, poziția noastră financiară a rămas în continuare solidă, cu rezerve de numerar de 4 mld. lei, ceea ce ne plasează într-o poziție solidă care ne va permite finanțarea proiectelor strategice și distribuirea unor dividende atractive către acționarii noștri în viitor.

Privind fiecare segment de activitate în parte, în **Upstream** am beneficiat în mod semnificativ de prețuri realizate mai bune, dar și de măsurile



noastre continue de îmbunătățire a eficienței. În consecință, rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale s-a triplat. Reducerea cu 7% a costului de producție comparativ cu 2016, sub valoarea de 11 USD/bbl, a contrabalansat parțial declinul producției zilnice de hidrocarburi de 3,7%. Am făcut progrese în direcția simplificării amprentei prin finalizarea transferului a 19 zăcămintele marginale și prin luarea în considerare a vânzării altor 50-60 de zăcămintele.

În segmentul **Downstream Oil**, ne-am bucurat de marje de rafinare mai bune și de o cerere în creștere pentru produsele noastre, ca urmare a mediului economic favorabil, în pofida competiției puternice din regiunea în care operăm și a volatilității accizelor în România.

În segmentul **Downstream Gas**, am obținut o performanță îmbunătățită a activității de energie electrică, în pofida indisponibilității parțiale a centralei de la Brazi, susținută de marje mai mari și de veniturile estimate aferente asigurării.

Pe baza rezultatelor și a fluxului de trezorerie extins solide obținute în 2017, noi, Directoratul, am propus și Consiliul de Supraveghere a aprobat un **dividend brut de 0,02 lei/acțiune pentru exercițiul financiar 2017, în creștere cu 33% față de anul anterior, ceea ce implică o rată de distribuire a profitului**

net de 45%. Acest dividend va fi supus aprobării AGA, care va avea loc în 26 aprilie 2018.

Urmare a vânzării de către Fondul Proprietatea a unei participații de 2,57% prin intermediul unui plasament accelerat (Accelerated Book Building - ABB) în septembrie 2017, procentul acțiunilor liber tranzacționabile a crescut la 18,35%. Aceasta a oferit suport pentru aprecierea prețului acțiunii OMV Petrom cu 9,6% comparativ cu anul anterior, ceea ce, combinat cu randamentul oferit prin dividend, a condus la un randament total atractiv pentru acționari, de 15,3% (ambii indicatori exprimați în lei). De asemenea, lichiditatea acțiunii a crescut, cu o valoare medie zilnică de tranzacționare mai mare cu aproximativ 50%, de aproximativ 0,6 mil. euro (excluzând ABB).

Progrese au fost făcute și în direcția implementării obiectivelor stabilite prin **Strategia 2021+**. În 2017 am continuat să ne **îmbunătățim competitivitatea** în toate segmentele de activitate. În Upstream am început optimizarea portofoliului activelor de producție, am modernizat mai mult de 40 de facilitățile de suprafață dintre cele 100 pe care ni le-am propus până în 2021, am îmbunătățit indicatorul MTBF (mean time between failure – timp mediu între două defecțiuni) în România la 626 zile și am intensificat activitatea de foraj în vederea maximizării ratelor de recuperare în condiții economice. În Downstream Oil, am realizat performanțe excelente, cu rate de utilizare și consum propriu îmbunătățite în cadrul rafinării noastre. În Downstream Gas, am vândut parcul eolian Dorobanțu și am continuat eforturile pentru captarea maximului de valoare operațională din integrare, obținând un volum al vânzărilor de gaze de 51,4 TWh și o producție netă de energie electrică de 2,6 TWh la centrala Brazi. În ceea ce privește al doilea pilon strategic, **dezvoltarea opțiunilor de creștere**, am selectat conceptul potențial de dezvoltare al proiectului Neptun Deep. În Downstream Oil am avansat cu construcția instalației de policonsumibili. Pentru îmbunătățirea experienței oferite clienților noștri, am intrat într-un parteneriat cu Auchan România pentru deschiderea de magazine de proximitate în cadrul stațiilor cu marca Petrom și am început să oferim benzina cu formula inovatoare OMV MaxxMotion 100plus în stațiile marca OMV. În ceea ce privește cel de-al treilea pilon strategic, **expansiunea regională**, am început monitorizarea oportunităților în regiunile în care competențele

noastre tehnice și experiența prezintă un avantaj competitiv.

Privind spre viitor, pentru perioada 2018-2021, în pofida unui mediu operațional volatil și cu multe provocări, rămânem dedicați obținerii unui flux de trezorerie după plata dividendelor pozitiv pentru cea mai mare parte a acestei perioade, menținerii unei poziții financiare solide și oferirii unui dividend atractiv acționarilor noștri. În vederea îndeplinirii acestor obiective, accentul în 2018 rămâne pe creșterea programelor de investiții la 3,7 mld. lei și limitarea declinului producției de hidrocarburi la aproximativ 4% față de anul anterior, excluzând inițiativele de optimizare a portofoliului. În baza unor ipoteze privind un cadru fiscal stabil și a unui mediu de reglementare și legislativ în curs de clarificare, precum și sub condiția viabilității comerciale, ne pregătim pentru luarea deciziei finale de investiție pentru proiectul Neptun Deep în a doua jumătate a anului 2018; acesta este un proiect-cheie care va contribui la îndeplinirea obiectivului privind rata de înlocuire a rezervelor până în 2021.

În încheiere, având în vedere că aceasta este cea din urmă scrisoare a mea către dumneavoastră în calitate de Director General Executiv al OMV Petrom, vă adresez câteva cuvinte de rămas bun. De-a lungul celor 12 ani la cârma companiei, sunt mândră și onorată că am avut un rol în transformarea OMV Petrom într-o companie robustă, dinamică, competitivă pe plan internațional și foarte profitabilă, precum și în definirea direcțiilor sale strategice pentru 2021+. În această perioadă, compania a trecut prin două recesiuni sectoriale majore și o criză financiară. Cred cu tărie că organizația a devenit mult mai matură și poate beneficia de experiența unei noi generații de lideri. În acest context, permiteți-mi să-i adresez bun venit Christinei Verchere, un profesionist excepțional, care se alătură OMV Petrom având o experiență de peste 20 de ani în această industrie, inclusiv în poziții de conducere în BP în Marea Britanie, Statele Unite, Canada și regiunea Asia-Pacific. Îi doresc ei și echipei Directoratului să cârmuiască cu succes această mare companie în viitor.



Mariana Gheorghe

Creșterea procentului acțiunilor liber tranzacționabile a oferit suport pentru un randament total pentru acționari atractiv

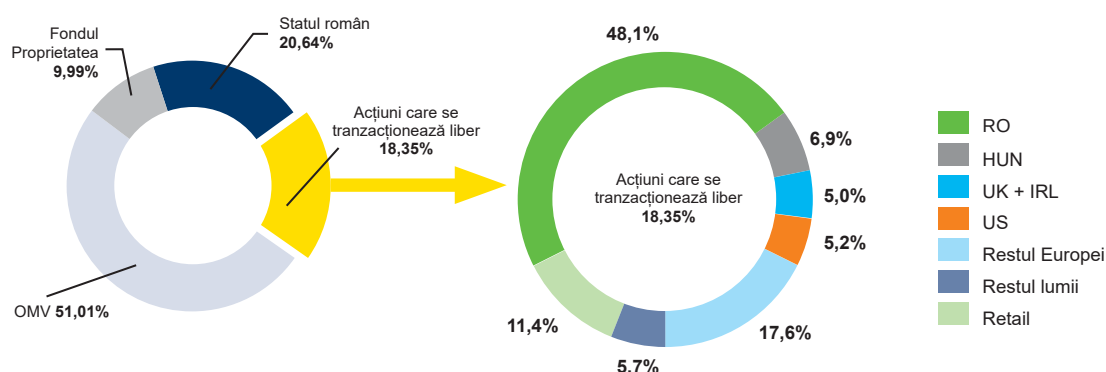
OMV Petrom pe piețele de capital

89% din 18,35%
acțiuni liber
tranzacționabile
sunt deținute
de investitori
instituționali

Structura acționariatului

La sfârșitul anului 2017, OMV Petrom S.A. avea următoarea structură a acționariatului: 51,01% - OMV Aktiengesellschaft, 20,64% - Statul român (prin Ministerul Energiei) și 9,99% - Fondul Proprietatea S.A. În septembrie 2017, Fondul Proprietatea a vândut o participație de 2,57% din deținerile în OMV Petrom S.A. prin intermediul unui plasament accelerat (Accelerated Book Building - ABB) ce a inclus atât acțiuni, cât și certificate globale de depozit (GDR). Cota rămasă, de 18,35%, reprezintă acțiuni

liber-tranzacționabile (free float), tranzacționate sub formă de acțiuni la categoria Premium a Bursei de Valori București (BVB) și de certificate globale de depozit (GDR) la categoria Standard, pe piața principală a Bursei de Valori de la Londra (BVL). La sfârșitul anului 2017, în jur de 510 de entități, atât din România, cât și din străinătate, dețineau aproximativ 89% din acțiunile tranzacționate liber sau 16% din capitalul social al OMV Petrom, restul (2% din capitalul social / 11% din acțiunile liber tranzacționate) fiind deținut de aproape 456.000 de persoane private.



Analiza structurii acționariatului nostru la sfârșitul anului 2017 arată că 48,1% din acțiunile liber tranzacționabile erau deținute de acționari instituționali din România, 11,4% de către investitori persoane fizice private (investitori retail), 6,9% reprezentau investitori instituționali din Ungaria, 5,0% din Marea Britanie și Irlanda, 5,2% din SUA (am inclus aici și componenta de GDR-uri), 17,6% erau investitori din alte țări europene și 5,7% din restul lumii.

Acțiuni

Acțiunile OMV Petrom S.A. se tranzacționează la Bursa de Valori București din 3 septembrie 2001. **Prețul acțiunii OMV Petrom S.A. a atins cel mai scăzut nivel** din 2017 pentru piața Regular, de 0,2775 lei/acțiune în prima zi de tranzacționare a anului (3 ianuarie, când a fost înregistrat și cel mai ridicat nivel de apreciere zilnică a prețului acțiunii din 2017, de 6,3%). Prețul acțiunii s-a menținut pe o tendință crescătoare până la mijlocul lunii mai, atingând **maximul** pentru anul 2017, de 0,3365 lei/acțiune, în data de 19 mai 2017 (ultima zi de tranzacționare cum-dividend). În data de 22 mai 2017, data de tranzacționare ex-dividend, prețul acțiunii s-a corectat cu mai puțin decât valoarea

dividendului pe acțiune aferent anului 2016, de 0,015 lei/acțiune, și anume cu 0,010 lei/ acțiune sau 3%. Mai mult decât atât, la sfârșitul lunii mai, prețul acțiunii a fost mai ridicat cu 2,3% față de finalul lunii anterioare.

O scădere de 2,4% s-a înregistrat în 20 septembrie, când Fondul Proprietatea (FP) a anunțat vânzarea unui procent de 2,57% prin ABB. Încă un declin de 0,7% a fost înregistrat în ziua următoare, când a fost anunțat prețul tranzacției (de 0,275 lei/acțiune, cel mai scăzut preț al anului). Prețul acțiunii a înregistrat o scădere semnificativă în luna iunie (de 14% față de luna anterioară), scădere recuperată parțial în luna iulie (când s-a înregistrat o creștere de 11,3% față de luna precedentă) și apoi și-a continuat declinul (cu scăderi față de lunile precedente de 4,9% în august, 3,7% în septembrie și 1% în octombrie). Aceste evoluții lunare au fost în direcția complet opusă față de evoluția prețului țițeiului Brent din lunile respective. În aceste luni, prețul acțiunii OMV Petrom a fost depășit de evoluția indicelui BET cu respectiv 2,2 puncte procentuale (pp), 1,5 pp și 0,6 pp.

În pofida variațiilor din cursul anului, în 2017, prețul acțiunii OMV Petrom S.A. s-a apreciat, **închizând**

Prețul acțiunii a
variat între 0,2775
și 0,3365 lei

anul la 0,286 lei/acțiune, în creștere cu 9,6% față de anul precedent și depășind ușor evoluția indicelui BET cu 0,14 pp. **Randamentul total pentru acționari** (inclusiv dividendul de 0,015 lei/acțiune pentru anul 2016) a fost de **15,3%**.

Prețul mediu al acțiunii OMV Petrom pentru tranzacțiile de pe piața Regular a fost de 0,3011 lei în 2017, în creștere cu 23,5% față de valoarea din anul 2016, de 0,2439 lei, creștere similară cu cea a prețului țițeiului Brent (de 24%).

Capitalizarea bursieră a OMV Petrom S.A. la sfârșitul anului 2017 a fost de 16,2 mld. lei (3,48 mld. euro), reprezentând 10% din totalul capitalizării bursiere a companiilor listate la BVB și 22% din capitalizarea indicelui BET (reprezentând cele mai lichide 13 blue chips listate la BVB).

Excluzând ABB, în 2017 **volumul total de tranzacționare** al acțiunilor OMV Petrom a fost de 2,18 mld, mai mare cu 15% față de anul precedent, în timp ce **valoarea tranzacționată** a fost de 656 mil. lei, cu 46% mai mare față de anul precedent.

Luând în calcul doar tranzacțiile de pe piața Regular, acestea au totalizat 1,99 mld. acțiuni, în creștere cu 41,8% față de 2016 și 598,3 mil. lei, cu 76,7% mai mult decât anul precedent.

Volumul mediu tranzacționat zilnic a fost de 8,8 mil. acțiuni (incluzând tranzacțiile din segmentul Deal, dar excluzând tranzacția ABB), cu 18% mai mult față de 2016, în timp ce **media zilnică a valorilor tranzacționate** a fost de 2,65 mil. lei, în creștere cu 49,4% față de 2016 (0,58 mil. euro).

Media zilnică a valorilor tranzacționate – mai mare cu aproape 50% față de 2016

În ceea ce privește evoluția indicilor pieței de capital locale, 2017 a fost un an mai bun decât 2016. **Indicele BET** a crescut cu 9,4% față de anul precedent, în timp ce **BET-TR (randament total)** s-a apreciat față de anul 2016 cu 19,1%. **Indicele BET-NG** (care cuprinde acțiuni ale companiilor din domeniul energiei și utilităților) și în care OMV Petrom S.A. are o pondere de 30,7%, a crescut cu 10,8%. **Indicele BET-BK** (proiectat ca indice de referință pentru managerii de active și pentru investitorii instituționali) a crescut cu 22,8% în 2017 față de 2016.

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

	2017	2016	Δ (%)
Număr de acțiuni (mil.)	56.644,1	56.644,1	0
Capitalizare bursieră (mil. lei) ¹	16.200	14.784	10
Capitalizare bursieră (mil. euro) ¹	3.477	3.256	7
Preț maxim (lei)	0,3365	0,2915	15
Preț minim (lei)	0,2775	0,2155	29
Preț la sfârșitul anului (lei)	0,2860	0,2610	10
Rezultat pe acțiune (lei/acțiune)	0,0440	0,0184	139
Dividend pe acțiune (lei)	0,0200 ²	0,0150	33
Randamentul dividendului ¹	7,0%	5,7%	23
Rata de distribuire a profitului ³	45%	81%	(44)

¹ Calculat pe baza prețului de închidere al acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv;

² Dividend supus aprobării de către AGA din 26 aprilie 2018;

³ Calculată pe baza profitului net atribuit acționarilor societății-mamă obținut în 2017 la nivel de Grup.

Prețul GDR-urilor a variat între 9,14 și 10,95 USD

Certificate globale de depozit (GDR)

Prețul de închidere al GDR-urilor în ultima zi de tranzacționare din 2017 a fost de **10,95 USD**, reprezentând o creștere de 19,8% față de anul precedent. În 2017, prețul GDR-ului a oscilat între un **minim** de 9,14 USD (la data de 3 ianuarie) și un **maxim** de 12,45 USD (la data de 16 august).

Un total de 310.849 GDR-uri au fost tranzacționate în decursul anului 2017, în timp ce **numărul mediu zilnic de GDR-uri** tranzacționate a fost de 1.224. Aceste valori nu oferă o comparație favorabilă cu valorile înregistrate în perioada 20 octombrie 2016 (data debutului listării GDR-urilor la BVL) – 29 decembrie 2016, și anume 939,4 mii (total) și aproximativ 19 mii (media zilnică).

Cel mai ridicat volum lunar al tranzacțiilor a fost atins în ianuarie (115.452 GDR-uri), în valoare de 1,16 mil. USD, iar cel mai scăzut nivel s-a înregistrat în iunie (când nu au fost tranzacții).

Valoarea totală a GDR-urilor tranzacționate în 2017 a fost de 3,4 mil. USD, cu mult mai mică decât

cea înregistrată în primele luni de tranzacționare a GDR-urilor la BVL (octombrie-decembrie 2016), de aproximativ 7,8 mil. USD.

Un număr de 95.900 GDR-uri au fost emise și un număr de 784.027 GDR-uri au fost anulate în cursul anului 2017 (**numărul net de anulări** a fost de 688.127 GDR-uri). Numărul de GDR-uri în circulație la final de lună s-a situat între 988.932 (în septembrie) și 1.756.419 (în ianuarie). **Numărul GDR-urilor în circulație la sfârșitul lunii decembrie** a fost de 1.068.292. Pentru referință, în cadrul Ofertei Publice Secundare din octombrie 2016, au fost emise 2.492.328 GDR-uri (un GDR=150 acțiuni).

Pe piețele financiare internaționale, indicii americani și europeni au înregistrat creșteri în 2017 comparativ cu 2016: indicele DAX a urcat cu 12,5%, FTSE 100 cu 5,5%, indicele mediu Dow Jones Industrial a crescut cu 25,1%, în timp ce indicele Energetic Global FTSE, cel care include cele mai mari companii de țite și gaze, a crescut ușor, cu 2,1%.

Simbolurile GDR ale 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 2017, OMV Petrom S.A. deținea un număr total de 204.776 acțiuni proprii, reprezentând 0,0004% din capitalul social subscris. În cursul anului 2017, OMV Petrom nu a răscumpărat și nici nu a anulat acțiuni proprii.

Activități privind relația cu investitorii

Pe parcursul anului 2017, conducerea executivă și echipa dedicată relației cu investitorii au avut o prezență activă pe piețele de capital din țară și din străinătate. Pe parcursul anului, s-a menținut contactul prin organizarea, în mod regulat, de întâlniri și teleconferințe cu investitori instituționali și analiști, atât la nivel local, cât și la nivel internațional. Ca de obicei, compania noastră a organizat patru prezentări

ale rezultatelor financiare și operaționale trimestriale, care au fost transmise live printr-un webcast audio și teleconferințe. Aceste evenimente au atras 74 de investitori și analiști din instituții financiare și fonduri de investiții, dintre care circa 18% au participat în mod activ, adresând întrebări.

În plus, OMV Petrom a participat la **sapte conferințe cu analiști și investitori** (față de patru în 2016), dintre care două la Londra (Marea Britanie) și câte una în fiecare din următoarele orașe: Zurs și Stegersbach (Austria), București (România), Varșovia (Polonia) și Praga (Republica Cehă). Compania a participat, de asemenea, la **trei campanii de promovare**, dintre care una la Varșovia, Stockholm, Tallin și Praga, după publicarea

rezultatelor financiare pentru anul 2016, una la Frankfurt și una la New York și Boston, ultimele două după publicarea rezultatelor la T1/17.

În februarie 2017, OMV Petrom a organizat, de asemenea, **primul eveniment dedicat investitorilor și analiștilor din România**. La eveniment au participat 30 de analiști și manageri de portofolii / investiții, care au avut posibilitatea de a-i întâlni pe toți membrii Directoratului și de a dobândi o mai bună înțelegere a Strategiei actualizate 2021+, precum și a rezultatelor companiei aferente T4/16 și anului 2016.

La fel ca în anul 2016, un **eveniment dedicat investitorilor de retail** a fost organizat la sediul nostru, în cadrul căruia, un număr de aproximativ 20 de investitori de retail au avut oportunitatea de a se întâlni cu Directorul General al OMV Petrom.

Toate aceste evenimente au menținut un înalt grad de accesibilitate pentru analiști și investitori, care au avut oportunitatea de a adresa întrebări în mod direct atât conducerii executive a companiei, cât și reprezentanților departamentului Relația cu Investitorii. În anul 2017, pe parcursul acestor evenimente sau ca parte a întâlnirilor organizate la sediul companiei, au fost organizate circa **100 de întâlniri „1 la 1” sau de grup**, precum și în jur de **55 de teleconferințe**, care au oferit ocazia reprezentanților companiei de a interacționa cu reprezentanți a circa 180 de fonduri de investiții și cu aproximativ 200 de investitori.

Departamentul Relația cu Investitorii din cadrul OMV Petrom și-a îmbunătățit interacțiunea cu participanții la piețele financiare prin introducerea de **minichestionare trimestriale** cu scopul de a identifica percepția analiștilor legată de companie, în privința punctelor sale tari, punctelor slabe și a aspectelor despre care există neînțelegeri din partea acestora. De asemenea, am lansat un nou produs, **raportul trimestrial Trading Update Indicatori Operaționali-Cheie**, pentru a veni în completarea informațiilor care erau incluse anterior în Rezultatele Operaționale ale companiei-mamă (OMV Trading Statement). În plus, OMV Petrom a început să publice pe site-ul companiei raportul **Factsheet** (Sumar), precum și secțiunea de Întrebări și Răspunsuri a teleconferințelor trimestriale, ca parte a pachetului de raportare trimestrială.

Pentru a asigura un nivel înalt de transparență și promptitudine, toate rapoartele OMV Petrom,

comunicatele și informațiile importante pentru acționari, analiști și investitori se diseminează pe website-urile BVB și BVL și, de asemenea, sunt încărcate și pe website-ul companiei: www.omvpetrom.com, la secțiunea Relația cu Investitorii.

Acoperirea acțiunii OMV Petrom de către analiști

Acoperirea prin rapoarte de analiză a acțiunii OMV Petrom de către analiști ai firmelor de brokeraj a rămas constantă. Concorde Securities a inițiat acoperirea prin rapoarte de analiză pentru acțiunea OMV Petrom, iar UniCredit a încetat acoperirea după închiderea operațiunilor din afara Poloniei. Calitatea rapoartelor de analiză s-a îmbunătățit datorită unui număr în creștere de analiști care au furnizat rapoarte cu o regularitate mai mare.

La sfârșitul anului 2017, **acțiunea OMV Petrom era acoperită de opt analiști**, dintre care șase (sau 75%) acordau recomandarea de investiție „Cumpără” (la sfârșitul anului 2016: 67%), în timp ce doi sau 25% au acordat recomandarea „Menține” (la sfârșitul anului 2016: 33%). Nu au existat analiști cu recomandarea „Vinde”. **Mediana prețurilor-țintă** conform estimărilor analiștilor a fost de **0,3625 lei** (ceea ce se traduce într-un potențial de creștere de 26,7% comparativ cu prețul înregistrat în ultima zi de tranzacționare a anului, de 0,286 lei).

Dividende

Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului către AGA Ordinară de a distribui un dividend brut pe acțiune în valoare de 0,020 lei pentru anul 2017. Aceasta se traduce într-o ieșire totală de numerar de 1.133 mil. lei, o rată de distribuire a dividendelor de 45% din profitul net atribuit acționarilor societății-mamă obținut în 2017 la nivel de Grup sau de 32% din fluxul de numerar extins al Grupului în 2017, în concordanță cu politica actuală de dividende. Propunerea de dividend pentru anul 2017 va fi supusă aprobării de către următoarea AGA Ordinară din data de 26 aprilie 2018.

Primul eveniment pentru analiști și investitori locali organizat de OMV Petrom

Acoperire constantă a acțiunii OMV Petrom de către opt analiști

OMV Petrom –
companie mai
flexibilă, mai
eficientă și mai
puternică

În contextul actual caracterizat de schimbări rapide, angajamentul OMV Petrom este de a furniza **acces durabil la energie pentru viața modernă de zi cu zi**. Acest lucru implică asumarea unei mari responsabilități corporative, dar, în același timp, deschide noi oportunități strategice. Suntem o sursă importantă de energie pentru clienții și partenerii noștri de afaceri, pentru o gamă largă de industrii, precum și pentru comunitate.

În ultimii ani, OMV Petrom a devenit o companie flexibilă, mai eficientă și mai puternică, având scopul de a asigura o afacere profitabilă pe termen lung. 2017 a fost un an important pentru dezvoltarea corporativă a OMV Petrom, deoarece ne-am stabilit obiective clare și mai ambițioase pentru următorii cinci ani și dincolo de acest interval de timp în „Strategia Actualizată 2021+”. Lansată în februarie 2017, în urma unei revizuirii cuprinzătoare a opțiunilor și priorităților noastre strategice, strategia actualizată construiește pe fundamentul solid al performanței anilor

precedenți, având ca obiectiv generarea de valoare sustenabilă și definirea drumului către succesul pe termen lung.

OMV Petrom se angajează să mențină și să consolideze poziția de **companie integrată lider în regiune**. Astfel, prioritatea noastră o reprezintă oportunitățile pe care România, piața noastră internă, încă le are de oferit, completate de investiții regionale selective, îmbunătățind în același timp experiența oferită clienților noștri prin produse și servicii de înaltă calitate. Strategia 2021+ este centrată în jurul a trei piloni strategici, toți contribuind la angajamentul nostru de a oferi un randament atractiv acționarilor: **îmbunătățirea competitivității portofoliului existent, dezvoltarea opțiunilor de creștere și expansiunea regională**. Integrați în direcțiile strategice ale OMV Petrom sub fiecare dintre acești piloni, sunt trei factori-cheie strategici: *Oamenii și Cultura Organizațională, Sustenabilitatea, Tehnologia și Inovația*.



Îmbunătățirea competitivității portofoliului existent

Obiectivele care stau la baza acestui prim pilon strategic sunt îmbunătățirea flexibilității și creșterea eficienței operaționale de-a lungul lanțului valoric, concentrându-ne pe zonele unde putem urmări cel mai bine un avantaj competitiv. În 2017 am continuat să ne îmbunătățim competitivitatea la nivelul tuturor segmentelor de activitate, concentrându-ne pe **valoare mai presus de volum**.

În vederea asigurării sustenabilității pe termen lung, valorificarea potențialului activelor noastre producătoare, precum și raționalizarea portofoliului existent rămân direcții strategice în **Upstream**. Un prim pas a fost făcut prin transferul a 19 zăcămintele marginale către Mazarine Energy Romania, tranzacție care a fost anunțată în octombrie 2016 și finalizată în august 2017. În urma transferului acestor zăcămintele, OMV Petrom opera 208 zăcămintele comerciale de țiței și gaze naturale în România la finalul anului 2017. În același timp, o nouă campanie de vânzare pentru aproximativ 50-60 zăcămintele a fost inițiată, proces aflat acum în faza de evaluare. Renunțarea la zăcămintele marginale împreună cu centralizarea activităților va conduce la **simplificarea amprentei operaționale**, permițându-ne astfel să ne concentrăm eforturile asupra zăcămintelor care generează cea mai mare valoare.

În scopul maximizării ratelor de recuperare din activele existente, ambiția noastră este de a atinge rate medii finale de recuperare de 28% pentru țiței și de 55% pentru gaze naturale. Acest lucru ar trebui să ducă la o suplimentare cu aproximativ 150 mil. bep rezerve din resursele noastre existente (calculate pentru întreaga durată de viață a zăcămintelui). Atingerea acestui obiectiv va necesita forarea la adâncimi mai mari și a unor sonde mai complexe, precum și extinderea forajului de completare gabarit, împreună cu studii continue de zăcămintele și diversificarea tehnicilor de recuperare. În acest scop, **activitățile de foraj au fost intensificate** în 2017, având ca rezultat 69 sonde noi și sidetrack-uri forate, o creștere semnificativă de la doar 36 sonde forate în 2016.

Modernizarea facilităților de suprafață existente în Upstream contribuie, de asemenea, la atingerea **exelenței operaționale**. Din totalul celor 100 de facilități suplimentare care vor fi modernizate până

în 2021, în 2017 s-au finalizat lucrările la mai mult de 40. Proiectul Automatizare Sonde a continuat în 2017, atingând un număr de 4.800 sonde automatizate de țiței, gaze naturale și de injecție, reprezentând mai mult de 50% din portofoliul de sonde active. Am continuat îmbunătățirea indicatorului Timp Mediu Între Intervenții (Mean Time Between Failures) în România, ajungând la 626 zile în 2017, acesta reprezentând un progres însemnat către atingerea obiectivului stabilit pentru 2021, respectiv 750 de zile.

În **Downstream Oil**, prioritatea noastră rămâne captarea **maximului de valoare operațională din integrare**. Nivelul ridicat al calității execuției proiectelor, mentenanța riguroasă și operațiunile eficiente au condus la o performanță generală excelentă. O rată ridicată de utilizare de 93% a fost atinsă în 2017 de către rafinăria Petrobrazii, împreună cu un nivel redus al consumului propriu, sub 9%. În vederea menținerii unui nivel înalt de competitivitate, ciclul reviziilor planificate ale rafinăriei Petrobrazii se va modifica începând cu 2018, de la doi ani la patru ani, în linie cu practicile internaționale. Modernizarea rețelei de depozite de carburanți ce se va finaliza în 2018, prin terminarea lucrărilor de modernizare la depozitul Arad, va conduce la un nivel de eficiență mai ridicat al operațiunilor.

În **Downstream Gas**, am făcut progrese atât în ceea ce privește creșterea competitivității portofoliului nostru de produse, cât și a contribuției consumatorilor finali, în vederea atingerii obiectivului pe termen lung de consolidare a **poziției de lider pe piața românească a gazelor naturale**. Ca rezultat, am realizat volume de vânzări mai mari în 2017, respectiv 51,4 TWh, și am reușit să creștem și să ne diversificăm canalele de vânzare. Susținând modelul integrat de afaceri, centrala electrică Brazi a generat o producție de energie electrică de 2,6 TWh în 2017 comparativ cu 2,8 TWh în 2016, în pofida disponibilității limitate a acestora din cauza defectărilor celor două transformatoare ale turbinelor. Ca parte a optimizării portofoliului, parcul eolian Dorobanțu a fost vândut în 2017, pentru a ne concentra pe principalele noastre activități.

Dezvoltarea opțiunilor de creștere

Cel de-al doilea pilon al strategiei constă în identificarea de oportunități noi de creștere organică

Proces inițiat pentru raționalizarea portofoliului

Începând cu 2018, ciclul reviziilor planificate ale rafinăriei va fi de patru ani

Conceptul potențial de dezvoltare pentru Neptun a fost selectat

pe baza cărora OMV Petrom poate capitaliza. În **Upstream**, acest pilon strategic este centrat în jurul proiectului Neptun Deep (50% OMV Petrom; 50% ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited), care a progresat în 2017 prin faza de selecție a conceptului. Activitățile de inginerie au continuat, evaluarea conceptului a fost finalizată și un **potențial concept de dezvoltare** a fost selectat pentru ambele descoperiri de gaze naturale, Domino și Pelican Sud, înaintând cu evaluarea viabilității comerciale. Conceptul preferat ar consta în sonde submarine de dezvoltare conectate la o platformă de tratare a gazelor instalată în zona de apă de mică adâncime și ar include o conductă submarină de 160 km lungime până la țărm. Facilitățile onshore ale proiectului Neptun Deep ar include o stație de măsurare și echipamentele aferente. În ipoteza unei continue stabilități fiscale, a clarității cadrului legislativ și de reglementare, precum și a dezvoltării favorabile a pieței gazelor naturale, calendarul curent ne-ar permite luarea unei potențiale decizii finale de investiție în cea de-a doua jumătate a anului 2018. Dacă se confirmă viabilitatea comercială, prima producție va fi obținută la începutul următoarei decade și, astfel, proiectul Neptun Deep va contribui substanțial la atingerea obiectivului stabilit pentru rata de înlocuire a rezervelor.

În **Downstream Oil**, construcția instalației de **policombustibili** în cadrul rafinării Petrobrazi a progresat conform programului, iar unitatea va fi deplin operațională la începutul anului 2019. Unitatea, o investiție de aproximativ 60 mil. euro, reprezintă prima instalație de acest gen pentru Grupul OMV și va utiliza tehnologie modernă și prietenoasă cu mediul. Prin implementarea acestui proiect, vom putea obține, pe lângă o structură de producție mai flexibilă a rafinării, o creștere a produselor cu cerere și valoare mare prin convertirea a până la 50.000 tone/an de GPL în benzină și motorină.

În cadrul segmentului de vânzări cu amănuntul, creșterea este determinată de abilitatea de a oferi produse diferențiate și o **experiență îmbunătățită clienților noștri**. În 2017 am intrat în parteneriat cu Auchan Retail Romania, cu scopul de a deschide magazine de proximitate în benzinăriile marca Petrom. Magazinele, operate sub marca

Parteneriat inițiat cu Auchan

MyAuchan, reprezintă primele magazine de proximitate deschise în cadrul stațiilor de distribuție carburanți în România. Faza actuală a proiectului, respectiv pilotul, constă în deschiderea a 15 astfel de magazine. Această inițiativă contribuie la consolidarea poziției pe piață - „**raport calitate/preț accesibil**” - a mărcii Petrom.

Sub marca OMV, oferim o gamă vastă de produse și servicii de înaltă calitate. În iunie 2017, OMV Petrom a început comercializarea noii benzine **OMV MaxxMotion 100plus**, produs având la bază o formulă care prelungește durata de viață a motorului și asigură cea mai bună experiență conducătorului auto. Mai mult, cooperarea în 2017 cu parteneri din domeniul serviciilor digitale și bancare susține inovația și consolidează poziția pe piață - „**servicii de înaltă calitate**” - a mărcii OMV.

În 2017 am realizat **4,95 mil. litri vânzări la nivel de stație de carburanți** în România, o creștere cu 0,32 mil. litri față de 2016. În plus, pentru a ne atinge obiectivul strategic de a deservi mai bine clienții și de a satisface cererile acestora, vom investi în stații de distribuție noi în zone cu trafic ridicat.

Expansiunea regională

Ca parte a Strategiei 2021+, oportunitățile de expansiune regională în Upstream și Downstream Gas vor reprezenta o sursă de creștere anorganică a companiei și vor consolida poziția OMV Petrom, nu doar în cadrul Grupului OMV, dar și printre jucătorii de pe piața internațională de țiței și gaze naturale.

În **Upstream**, prioritatea noastră este reprezentată de regiunile în care competențele tehnice și experiența noastră reprezintă un avantaj competitiv, respectiv vestul Mării Negre și regiunea Caspică. Am început examinarea oportunităților în această parte a lumii și, pe baza primelor rezultate încurajatoare, ne menținem obiectivul strategic de a adăuga aproximativ 80 mil. bep rezerve din achizițiile planificate pe termen mediu.

În ceea ce privește direcția strategică a **Downstream Gas** de a deveni jucător pe piața regională a gazelor naturale, au fost inițiate activitățile pentru a crea premisele prezenței pe piețele învecinate, făcând în același timp progrese

În finalizarea etapelor care susțin decizia finală de investiție pentru proiectul Neptun Deep și care se referă la acordurile de vânzare și cele de transport pe termen lung. Odată ce activitatea de producție va demara în perimetrul Neptun Deep, cu condiția confirmării viabilității comerciale, expansiunea regională va reprezenta o modalitate importantă de valorificare a gazelor naturale din zona offshore a Mării Negre.

Ținte-cheie pentru implementarea cu succes a strategiei

Ținte clare, robuste au fost stabilite pentru a evalua procesul de implementare a strategiei. Trebuie să atingem o rată de înlocuire a rezervelor de 100% pentru a securiza viitorul pe termen lung al afacerii noastre. Ne angajăm să identificăm și să dezvoltăm proiecte cu valoare adăugată, pentru care vom aloca aproximativ 5 mld. euro în total pentru perioada 2017-2021. De asemenea, avem stabilit ca obiectiv clar ROACE CCA excluzând elemente speciale mai mare de 10% până în 2021, precum și menținerea unei poziții financiare solide și a unui flux de trezorerie extins după distribuirea de dividende pozitiv pentru majoritatea perioadei, oferind în același timp un **randament atractiv acționarilor**.

Factori-cheie strategici

Trei factori-cheie strategici stau la baza execuției strategiei OMV Petrom: doi sunt factorii-cheie tradiționali ai companiei, *Oamenii și Cultura Organizațională* și *Sustenabilitatea*, la care s-a adăugat recent *Tehnologia și Inovația*, ca urmare a importanței crescute a noilor tehnologii și a digitalizării.

Oamenii și Cultura Organizațională

Succesul în atingerea obiectivelor noastre strategice este posibil doar prin oameni și abilitățile acestora. Oamenii reprezintă centrul activității noastre și de aceea dorim să creăm un loc de muncă plin de satisfacții, divers și orientat către învățare, pentru a forma echipe talentate care lucrează eficient și în condiții sigure pentru a atinge performanța. Prioritățile care au fost identificate ca fiind necesare implementării acestui factor-cheie includ următoarele: lideri inspirați, comportament orientat spre performanță și ghidat de principii, agilitate organizațională și excelență, precum și

un loc de muncă excelent pentru angajați. Cele cinci principii ale culturii noastre organizaționale, **Spiritul de echipă, Răspunderea asumată, Pasiunea, Spiritul de pionierat și Performanța**, sunt integrate în toate direcțiile Strategiei 2021+, pentru că, în cele din urmă, oamenii sunt cei care implementează strategia și determină creșterea.

Sustenabilitatea

Deoarece una dintre prioritățile noastre este aceea de a gestiona afacerea într-un mod responsabil, eficient și inovativ, *Sustenabilitatea* este un factor-cheie important în implementarea strategiei noastre. Ne angajăm să creăm valoare sustenabilă pentru toate părțile interesate, respectând mediul și susținând comunitățile în care operăm, ținând cont de obiectivele de dezvoltare durabilă ale ONU. În conformitate cu cerințele legale privind publicarea informațiilor non-financiare, OMV Petrom va elabora și publica separat un raport de sustenabilitate pentru 2017, document care va acoperi aspecte privind informațiile non-financiare și va descrie inițiativele noastre privind sustenabilitatea.

Raportul de Sustenabilitate 2017 al OMV Petrom va fi publicat până la 30 iunie 2018.

Tehnologia și Inovația

Obiectivele ambițioase asumate prin Strategia 2021+ pot fi realizate prin modul în care compania noastră susține o **cultură a inovației**, dezvoltarea dexterității digitale a angajaților ei și implementarea cu succes a **celor mai noi tehnologii**. Factorul-cheie strategic nou definit, *Tehnologia și Inovația*, are în vedere următoarele priorități: creșterea competitivității afacerii noastre, dezvoltarea opțiunilor de creștere și, de asemenea, crearea unei organizații mai flexibile și mai eficiente.

Angajamentul OMV Petrom pentru tehnologii noi și inovatoare este reflectat deja în proiectele care se implementează în întreaga organizație. În Upstream, tehnologia „**Zăcămintă Digitale**” permite monitorizarea de la distanță, optimizarea operațiunilor, a datelor și a activităților de mentenanță. În 2017, utilizarea tehnologiei standardizate NarrowBand-Internet of Things (NB-IoT)¹ în industria de petrol și gaze – o premieră națională – a fost testată cu succes în parteneriat cu Vodafone România pentru a asigura conectarea sondelor și a echipamentelor aflate în zone izolate.

Ținta de ROACE CCA excluzând elemente speciale la peste 10% până în 2021

Parteneriat cu Vodafone pentru conectivitatea sondelor din zonele izolate

¹NB-IoT va conecta milioane de dispozitive, de la senzori, contoare, mașini, aparate electrocasnice, până la conducte de gaze și apă și va extinde semnificativ tipurile existente de soluții IoT. Această tehnologie are un potențial mare de aplicabilitate pentru conectarea echipamentelor, atât a celor folosite pentru case inteligente, cât și pentru dezvoltarea de noi aplicații utile diferitelor industrii.

Tehnologii noi și moderne cu un potențial mare de creștere a producției, reducere a costurilor și îmbunătățire din punct de vedere HSSE sunt testate în Upstream în cadrul **Programului Tehnologii Noi**. În 2017, mai mult de 20 proiecte tehnologice pilot au fost inițiate în OMV Petrom, adresând în special îmbunătățirea proceselor de artificial lift (sistem mecanic de extracție a țițeiului) și de control al inundării cu nisip a sondelor, precum și integritatea sondelor. Ne așteptăm ca, utilizând instrumente de analiză predictivă, să operăm mult mai eficient echipamentele critice, atât în Upstream în zonele de producție din România, cât și în Downstream,

în segmentul de rafinare. În segmentul de vânzări cu amănuntul, utilizarea acestor soluții pentru a procesa datele colectate în stațiile de distribuție carburanți indică preferințele clienților noștri, lucru care ne permite să continuăm îmbunătățirea ofertei noastre.

OMV Petrom a adoptat în mod proactiv procesul de transformare digitală și va continua să evalueze modelele de afaceri existente pentru a fi oricând pregătită pentru viitor. Inovația și digitalizarea completează profesionalismul și experiența care au modelat parcursul lung al companiei de până acum.



Mediul macroeconomic

Tendențe macroeconomice și sectoriale globale

Economia globală a înregistrat în 2017 o creștere estimată la 3,7%, cu jumătate de punct procentual mai rapidă comparativ cu anul anterior. Ritmul robust al creșterii economice s-a sincronizat în mare măsură și a beneficiat de pe urma condițiilor financiare globale favorabile și a încrederii puternice a consumatorilor. După ani de abordări precaute, investițiile companiilor au început să înregistreze o creștere mai consistentă. Acestea au fost sprijinite de utilizarea crescută a capacităților de producție. Nivelurile mai ridicate de activitate au propulsat Indicele Global al Managerilor de Achiziții cu aproape 8% anul trecut. În consecință, volumul comerțului mondial de bunuri și servicii a înregistrat o creștere anuală de 4,7%, aproape dublă comparativ cu anul precedent. Economia SUA a înregistrat un avans de 2,3% în 2017, marcând al optulea an consecutiv de creștere. Investițiile companiilor s-au accelerat, mai ales în a doua jumătate a anului, pe măsură ce optimismul din rândul întreprinderilor mici din SUA a înregistrat un salt la un nivel nemăitâlnit în ultimele decenii. Reforma fiscală din SUA, în special reducerea impozitelor pentru corporații și bonificațiile temporare pentru investiții cu decontare integrală, a stimulat suplimentar activitatea din Statele Unite. Înăsprirea condițiilor de pe piața muncii și inflația în creștere au creat condițiile propice pentru continuarea procesului de întărire a politicii monetare, prin creșterea ratelor dobânzii. În Asia, activitatea economică atât în Japonia, cât și în China a fost puternică, PIB-ul înregistrând o creștere de 1,8% și respectiv 6,8%. În Marea Britanie, incertitudinile legate de viitorul țării cu privire la accesul la piețele UE au limitat creșterea, care a încetinit la 1,7%, înregistrând cea mai slabă rată din ultimii cinci ani. Zona Euro a afișat o extindere solidă și generală, ajutată fiind de cheltuielile de consum și de fluxurile comerciale nete. PIB-ul în Zona Euro a înregistrat o creștere de 2,4%, sprijinit de performanța marcantă a Germaniei, țara cu contribuția cea mai mare, a cărei economie a înregistrat o creștere de 2,5%.

Rata inflației prețurilor de consum în economiile dezvoltate a crescut la 1,7% în 2017, mai mult decât dublu comparativ cu 2016. În SUA, inflația anuală a înregistrat o creștere de 2,1% pe măsură ce presiunile asupra cererii excesive au început să se regăsească în creșterea prețurilor. Inflația

de bază în Zona Euro s-a menținut constantă la 1,4% la sfârșitul anului, ajutată de efectele atenuate ale componentelor subadiacente inflației. Impactul aprecierii monedei euro a exercitat o presiune negativă asupra inflației în Zona Euro, contrabalansând integral creșterea inflației globale a prețurilor de producție.

În 2017, **cererea de țiței totală la nivel mondial** a crescut cu 1,6% comparativ cu 2016, până la 97,8 mil. bbl/zi. Creșterea robustă a cererii în OECD (Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică) Europa și SUA în prima jumătate a anului 2017, datorată în mare parte prețurilor mai scăzute la țiței, a început să se diminueze în a doua jumătate a anului. Regiunea Asia-Pacific a fost responsabilă pentru cea mai mare parte a creșterii globale a cererii. Din creșterea globală anuală totală de 1,6 mil. bbl/zi, 1,1 mil. bbl/zi se datorează acestei regiuni. Cererea de țiței din Europa a fost responsabilă pentru restul, în timp ce cererea din toate celelalte regiuni, mai exact Africa, Americi, Orientul Mijlociu și statele din fosta Uniune Sovietică, a rămas practic neschimbată. **Producția mondială de țiței** a fost de 97,3 mil. bbl/zi, înregistrând o ușoară creștere de 0,4% comparativ cu 2016. OPEC și alți producători importanți, coordonați de Rusia, au agreeat să mențină producția de țiței redusă până la sfârșitul anului 2018. De la încheierea acestui acord, la sfârșitul anului 2016, stocurile globale de țiței au scăzut și prețul țițeiului a crescut. Gradul de conformare al OPEC cu măsura reducerii producției a fost foarte ridicat în 2017, de aproximativ 95%. Producția sa cumulată s-a redus cu 0,4 mil. bbl/zi, până la 39,2 mil. bbl/zi. Arabia Saudită a realizat cea mai mare reducere. Producția de țiței a acesteia a înregistrat o scădere de 3%, mai mult de 0,4 mil. bbl/zi în 2017. Venezuela a înregistrat cel mai mare declin neplanificat al producției, o scădere de 12% sau 0,3 mil. bbl/zi, în principal din cauza crizei economice care a afectat sectorul țițeiului. Creșterea prețului țițeiului a stimulat producția de sist petrolier din SUA, care a înregistrat o creștere remarcabilă de 5%, echivalentul a peste 0,6 mil. bbl/zi în 2017. Libia, Canada și Iran au pompat împreună 1 mil. bbl/zi mai mult în 2017, comparativ cu anul anterior.

În 2017, cotația Brent a prețului mediu al țițeiului a înregistrat o revenire și a crescut pentru prima oară în cinci ani cu un procent robust de 24%, până la

Cererea de țiței la nivel mondial a crescut mai mult decât oferta

Cotația țițeiului Brent a crescut cu 24% față de 2016

54,2 USD/bbl. Prețurile țițeiului și-au revenit puternic în a doua jumătate a anului, când știrile privind scăderea stocurilor din SUA și o perspectivă pozitivă asupra cererii de țiței au generat speranțe legate de eliminarea rapidă a ofertei excedentare de țiței existente la nivel global. Diferența dintre cotațiile Brent și Ural ale prețului țițeiului s-a micșorat în 2017 la 0,96 USD/bbl, de la 1,6 USD/bbl în anul anterior. În 2017, cotația medie Ural a prețului țițeiului a fost de 53,2 USD/bbl, cu 26% mai mare comparativ cu 2016.

România – tendințe macroeconomice și sectoriale

Datele oficiale preliminare au indicat un avans de 7% al economiei României în 2017, creștere care a depășit așteptările inițiale. Performanța economică excelentă s-a datorat consumului intern care, la rândul său, a fost sprijinit de creșterile succesive ale salariului minim pe economie și ale salariilor din sectorul public. Scăderea TVA cu un punct procentual a contribuit, de asemenea, marginal la creșterea consumului. Comerțul cu amănuntul a crescut cu 10,7%, stimulat de vânzările crescute de produse non-alimentare și carburanți. Puterea de cumpărare a gospodăriilor a continuat să crească în 2017, înregistrând un progres de 14% în termeni reali, rata nominală de creștere a salariului depășind inflația. Cu toate acestea, încrederea consumatorilor, deși a început anul într-o notă optimistă, s-a deteriorat substanțial în ultimul trimestru al anului. Creșterea susținută de două cifre a salariilor a generat îngrijorări legate de menținerea creșterii productivității economice. În mod notabil, salariile din sectorul public au înregistrat un ritm rapid de creștere, mărin diferența atât față de salariul mediu din industrie, cât și față de salariul mediu pe economie.

Industria a înregistrat un parcurs spectaculos în 2017, în creștere cu 8,2%, cea mai mare rată de creștere din ultimul deceniu și jumătate. Acest avans a fost sprijinit substanțial de cererea ridicată din Europa. Industria prelucrătoare a fost principalul motor al creșterii, dar industria extractivă a înregistrat, de asemenea, o performanță pozitivă după căderea consistentă din anul precedent. Construcțiile, în schimb, și-au continuat scăderea și în acest an, diminuându-se cu încă 5,4%.

Excesul de cerere internă, în creștere, a fost

satisfăcut tot mai mult prin intermediul importurilor. Deficitul balanței comerciale a continuat să crească cu 170%, până la 4 mld. euro, rata creșterii importurilor depășind-o pe cea a exporturilor. Serviciile au înregistrat, din nou, un surplus substanțial, dar numai o creștere marginală comparativ cu 2016. Balanța serviciilor de transport, responsabilă pentru aproape jumătate din balanța comercială a serviciilor, a rămas practic neschimbată comparativ cu anul anterior, în timp ce balanța comercială a mărfurilor a crescut cu o treime, atingând -6,5% din PIB. În consecință, deficitul de cont curent a ajuns la 6,5 mld. euro în 2017, echivalentul a -3,3% din PIB, aproape dublu în termeni absoluți comparativ cu anul precedent. Investițiile străine directe nu au mai înregistrat același avans pozitiv înregistrat în 2016 și s-au menținut la 4,5 mld. euro.

Politica fiscală a continuat să fie prociclică în 2017. Deși deficitul bugetar guvernamental a fost ținut sub control, marginal sub nivelul de -3% din PIB conform criteriilor de la Maastricht, aceasta s-a realizat prin reducerea semnificativă a investițiilor publice. Cheltuielile efective cu investițiile publice s-au ridicat la 5,7 mld. euro, echivalentul a 3,1% din PIB, cel mai scăzut nivel din ultimul deceniu. Acestea s-au situat cu mult sub ținta de 8,5 mld. euro prevăzută în planul de cheltuieli bugetare al guvernului prezentat la începutul anului. Creșterea accizei pe carburant din septembrie/octombrie a contribuit, de asemenea, la strângerea unor venituri suplimentare care, împreună cu sumele câștigate ca urmare a reducerilor de cheltuieli, au fost alocate creșterii salariilor în sectorul public. În prezent, cheltuielile cu salariile din administrația publică reprezintă un sfert din cheltuielile guvernamentale totale. Creșterea economică puternică a condus la un avans de 12,5% al veniturilor bugetare. Cu toate acestea, cheltuielile guvernamentale au înregistrat un ritm și mai rapid de creștere, de 15,5%, depășind creșterea veniturilor. Condițiile de pe piața muncii au devenit și mai stricte în 2017, pe măsură ce cererea de muncă a rămas crescută pe fondul accelerării creșterii economice. Rata șomajului a scăzut la 4,6%, fiind aproape cu un punct procentual mai mică comparativ cu anul anterior.

Rata anuală a inflației exprimată de indicele prețurilor de consum (IPC) a crescut la 3,3% la sfârșitul anului 2017, excesul de cerere în creștere

PIB-ul României a crescut cu 7% față de 2016

Creșterea prețurilor mărfurilor a alimentat inflația

exercitând o presiune crescută asupra prețurilor. Pe lângă factorii autohtoni, prețurile mai ridicate ale țițeiului și mărfurilor la nivel global, sprijinite și de o ușoară depreciere a cursului de schimb, au dus la o creștere a inflației importate. Politica monetară a rămas în mare parte acomodativă în 2017, rata de referință a dobânzii menținându-se la 1,75%.

Volatilitatea lunară a cursului de schimb RON / EUR a fost ușor mai ridicată comparativ cu 2017, dar a rămas la un nivel scăzut. În 2017, moneda RON s-a depreciat în raport cu EUR, cu 1,7%, dar a înregistrat o ușoară apreciere în raport cu USD, de 0,2%.

Rata de creștere a **resurselor de energie** ale României a fost mai bună în 2017, avansând cu 3,3%, ajungând astfel la 34,3 mil. tep. În ansamblu, cantitățile disponibile de țiței, gaze naturale și cărbune au crescut, dar cea de energie electrică a scăzut comparativ cu 2016. Producția internă și importurile totale de resurse primare de energie au înregistrat o creștere de 4% și respectiv de 2,3%. Importurile de țiței au crescut cu 3,8% sau 0,3 mil. tone, dar importurile de gaze naturale au scăzut cu 10%. Importurile de țiței au reprezentat aproape 70% din cererea totală de țiței, în timp ce importurile de gaze naturale au scăzut la 10% din cererea totală de gaze la nivel național.

Performanța operațională a segmentelor de activitate

Upstream

Upstream în cifre ¹

	2017	2016	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei) ²	8.217	7.303	13
Rezultat din exploatare (mil. lei) ³	1.661	401	314
Elemente speciale (mil. lei)	(13)	(174)	93
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale (mil. lei)	1.674	575	191
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale înainte de deprecieri (mil. lei)	4.323	3.094	40
Investiții (mil. lei)	2.435	2.119	15
Investiții de explorare (mil. lei)	235	338	(30)
Producția totală a Grupului (mil. bep)	61,18	63,74	(4)
din care în România (mil. bep)	58,63	60,66	(3)
Volumul total de vânzări hidrocarburi (mil. bep)	57,8	59,9	(3)
Cost de producție (USD/bep) ⁴	10,90	11,69	(7)
Rezerve dovedite la 31 decembrie (mil. bep)	566	606	(7)
din care în România (mil. bep)	542	582	(7)

¹ Pentru informații despre performanța financiară a segmentului, vă rugăm să consultați secțiunea relevantă din cadrul capitolului Raportul Directoratului, de la paginile 60-71;

² Include și vânzările între segmente;

³ Nu include eliminarea profitului între segmente;

⁴ OMV Petrom a aliniat definiția costului de producție cu cea a companiilor similare din sector. Cheltuielile administrative și costurile de vânzare și distribuție sunt excluse începând cu 2017. Toate valorile din 2016 ale costului de producție au fost recalculate în consecință.

HSSE reprezintă cea mai importantă prioritate în Upstream

În 2017, concentrarea asupra HSSE a fost consolidată, drept urmare măsuri suplimentare de îmbunătățire au fost puse în aplicare. Indicatorul LTIR (angajați proprii și contractori combinat) a atins cel mai scăzut nivel din istorie, 0,20 ⁱⁱ, sub valoarea de referință la nivel internațional. În 2017, pentru prima dată, Divizia Upstream din cadrul OMV Petrom nu a înregistrat niciun accident de muncă soldat cu deces, atingând cea mai bună performanță de siguranță de până acum.

Rata de înlocuire a rezervelor (RIR)

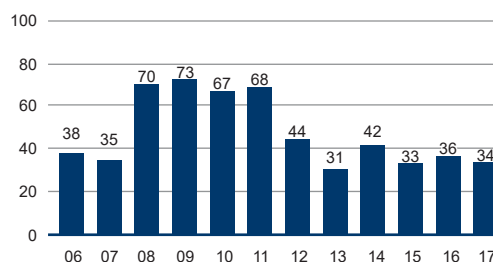
La 31 decembrie 2017, rezervele totale dovedite de țiței și gaze din portofoliul Grupului OMV Petrom erau de 566 mil. bep (din care 542 mil. bep în România), în timp ce rezervele dovedite și probabile de țiței și gaze erau de 839 mil. bep (din care 792 mil. bep în România).

Pentru anul 2017, calculat individual, **rata de înlocuire a rezervelor** la nivel de Grup a fost de

34% (2016: 36%), în timp ce valoarea înregistrată în România a crescut la 33% (2016: 29%).

Grupul OMV Petrom și-a menținut rata de înlocuire a rezervelor la aproximativ 35% în ultimii trei ani, în principal datorită studiilor continue de zăcământ efectuate, susținute de programe de foraj, de diversificarea tehnicilor de recuperare și de noi extinderi ale zăcămintelor existente.

Rata de înlocuire a rezervelor în Grupul OMV Petrom



RIR menținută în jur de 35% în ultimii trei ani

ⁱⁱ Începând cu 2017, conform metodologiei IOGP (International Association of Oil and Gas Producers – Asociația Internațională a Producătorilor de Țiței și Gaze), zonele de producție în care OMV Petrom nu este operator (PEC Turnu, PEC Timiș, PEC Țicleni) nu sunt incluse în statisticile de siguranță Upstream.

Operațiunile Upstream în România

Explorare

2017 a fost un an foarte activ din punct de vedere al planificării și forării de sonde de explorare. Câteva proiecte au fost ușor întârziate din cauza problemelor înregistrate în obținerea permiselor necesare, precum și pe piața platformelor de foraj. Activitatea a fost concentrată în principal asupra execuției forării sondelor de explorare. În 2017, am început forajul la șapte sonde de explorare, dintre care două în parteneriat cu Hunt Oil.

Până la sfârșitul lui 2017:

- ▶ 2 sonde fără succes au fost abandonate;
- ▶ 1 sondă a constituit o descoperire subcomercială și a fost abandonată;
- ▶ 2 sonde se aflau în faza de testare;
- ▶ 2 sonde erau în foraj, una dintre ele prezentând urme de hidrocarburi.

Producția

La sfârșitul anului 2017, OMV Petrom opera 208 zăcăminte comerciale de țiței și gaze în România. Incluzând efectul din tranzacția cu Mazarine, în 2017 OMV Petrom a produs din toate zăcămintele sale comerciale o producție medie zilnică de 160,6 mii bep/zi, față de 165,8 mii bep/zi în 2016.

OMV Petrom a produs în România 3,5 mil. tone țiței, inclusiv condensat, și 5,14 mld. mc gaze naturale, echivalentul unei producții totale de 58,63 mil. bep țiței și gaze. Producția offshore a reprezentat aproximativ 18% din producția totală de hidrocarburi din România (6,6% din producția de țiței și condensat și 26,5% din producția de gaze naturale). Evenimente importante au fost creșterea capacității facilității inițiale de producție de la Padina în cadrul asocierii în participație cu Hunt și mentenanța planificată a compresoarelor de gaze offshore (Lebăda Est NAG) la jumătatea anului. Cel mai mare zăcămint de gaze, Totea Deep, după ce a atins o producție de platou în 2016, a început să aibă un declin și a fost afectat de oprirea planificată pentru modernizare de la sfârșitul lunii iunie 2017.

Producția de țiței obținută utilizând tehnici de recuperare îmbunătățite a reprezentat 24,5% din producția totală internă de țiței. Țițeiul greu, reprezentând țițeiul cu densitate mai mare de 900 kg/m³, a contribuit în proporție de peste 35% la

producția totală de țiței, inclusiv condensat.

În 2017, producția medie de țiței a fost de 68,5 mii bep/zi, comparativ cu 72,0 mii bep/zi în 2016. Producția medie de gaze a fost de 92,2 mii bep/zi, sub nivelul de 93,8 mii bep/zi atins în 2016. Consumul propriu de gaze pentru operațiunile upstream a fost de 11,6% din producția totală de gaze.

O campanie de succes de reparații capitale la sonde a compensat parțial declinul natural al producției.

În concordanță cu ambiția OMV Petrom de a se concentra pe barili de cei mai profitabili, optimizarea portofoliului a continuat conform planificării. La data de 1 august, a fost finalizat transferul a 19 zăcăminte marginale către Mazarine Energy Romania.

Proiecte-cheie

În 2017, activitățile de foraj s-au intensificat, ducând la 14 instalații de foraj active în decembrie în licențele operate de OMV Petrom. În total, 69 de sonde noi și sidetrack-uri au fost forate până la sfârșitul anului 2017, o creștere semnificativă comparativ cu anul precedent, în concordanță cu strategia noastră de a sprijini creșterea ratei de înlocuire a rezervelor. Aceste activități au inclus și inițierea unei campanii de foraj în blocul Istria, operat de OMV Petrom în zona de mică adâncime a Mării Negre. Campania constă în forarea a patru sonde, două dintre ele în 2018.

De-a lungul anului 2017, OMV Petrom a continuat să investească în redezvoltarea zăcămintelor mature în România, pentru a maximiza valoarea portofoliului existent, pentru a îmbunătăți ratele de recuperare și pentru a stabili producția. Ca parte a Strategiei 2021+ a OMV Petrom, proiectele de redezvoltare a zăcămintelor (FRD) joacă un rol semnificativ în deblocarea de rezerve adiționale. Drept urmare, la sfârșitul anului, șase proiecte se aflau în faza de evaluare, fiind supuse analizei detaliate a subsolului, cu scopul de a identifica alternativele optime de dezvoltare pentru fazele ulterioare.

În plus, folosind tehnici noi, de ultimă generație, de modelare a rezervoarelor, eforturile s-au concentrat pe aducerea de noi candidați în etapa de dezvoltare și crearea, astfel, de noi oportunități cu potențial ridicat de a contribui cu rezerve suplimentare.

Activitățile de foraj s-au intensificat

Burcioaia și Mădulari – proiecte gemene pentru tratarea a 7,5% din producția de gaze a OMV Petrom în România

Producția totală a PEC-urilor – 6,9 mii bep/zi în 2017

Ca reacție la prețurile mici ale țițeiului, investițiile în segmentul de activitate Upstream au fost analizate cu atenție și s-a acordat prioritate finalizării FRD-urilor aflate în faze de dezvoltare. În 2017, eforturile noastre au condus la un progres semnificativ în direcția operaționalizării complete a proiectului de dezvoltare Totea Deep și dezvoltării continue a altor patru proiecte.

Următoarele proiecte sunt exemple ale programului nostru de Dezvoltare / Redezvoltare a zăcămintelor:

► FRD Burcioaia și modernizarea de siguranță Mădulari

Burcioaia și Mădulari sunt proiecte gemene care implementează soluții standardizate și un concept de design modular pentru facilitățile Upstream. Cele două proiecte asigură livrarea de gaze naturale în sistemul național de transport la presiuni de până la 40 de bari. Cele două facilități tratează aproximativ 7,5% din producția de gaze a OMV Petrom în România. În prezent, cele două facilități tratează și livrează în jur de 5 mii bep/zi de gaze naturale din stocul existent de sonde.

► FRD Independența Faza 1

Independența este un zăcământ matur aflat în producție din 1959 și rămâne unul dintre cele mai importante zăcăminte din portofoliul OMV Petrom. Scopul FRD Independența este de a crește producția de țiței prin forare în perimetre nedezvoltate în trecut, cu potențial ridicat de acumulări de țiței. Proiectul constă în forarea unor sonde orizontale noi, construirea și modernizarea punctelor de colectare și de măsurare și construirea unei conducte de legătură. FRD Independența a avut o contribuție importantă la producția zăcământului în 2017, contribuind cu aproximativ 16% la producția de țiței și cu aproximativ 22% la producția de gaze.

► Dezvoltarea zăcământului Totea Deep

Scopul dezvoltării zăcământului Totea Deep a fost de a pune în producție cea mai importantă descoperire onshore de gaze a OMV Petrom din ultimii ani. Include trei sonde (4539, 4540 și 4545 Totea) și un parc de producție (Parcul 4540 Totea) cu o capacitate maximă de 4,5 mil. mc/zi. Proiectul a fost inaugurat cu succes, având costuri sub cele planificate, și înainte de termen. Acesta

a fost finalizat și a devenit complet operațional în decembrie 2017. Totea Deep reprezintă unul dintre cele mai importante proiecte ale OMV Petrom din ultimii ani și are un impact semnificativ asupra producției domestice.

► FRD Suplac Faza 2

În 2017, a fost obținut un progres semnificativ la stația de tratare a apei de zăcământ Suplac. Stația, proiectată pentru a avea un risc minim pentru personal și mediu, are o capacitate de 8.000 mc/zi și înglobează cele mai noi tehnologii disponibile. Procesul de tratare este compus din etape de tratare fizică, chimică și biologică și are ca ultimă etapă filtrarea folosind carbonul activ, înainte de deversarea în râul Barcău în parametri impuși de legislația în vigoare.

Contracte de creștere a producției (Production Enhancement Contracts – PEC) și asocieri în participațiune (Joint Ventures – JV)

Din iulie 2010, în vederea executării strategiei de optimizare a portofoliului de active existente, OMV Petrom a încheiat **parteneriate** cu companii internaționale pentru creșterea producției. Parteneriatele cu PetroSantander și Expert Petroleum sunt guvernate de contracte de creștere a producției (PEC) la care ne referim ca PEC Țicleni, PEC Turnu și PEC Timiș, acoperind în total 24 de zăcăminte mature.

PEC-urile stipulează că toți contractorii vor prelua și finanța operațiunile și, împreună cu OMV Petrom, se vor angaja în dezvoltarea viitoare a zăcămintelor predate, pentru a maximiza 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.

Producția totală anuală a PEC în 2017 a fost de aproximativ 6,9 mii bep/zi (2016: 7,3 mii bep/zi), din care: PEC Țicleni 3,6 mii bep/zi, PEC Turnu 1,2 mii bep/zi și PEC Timiș 2,1 mii bep/zi.

În **PEC Timiș**, o sondă nouă a fost forată și finalizată în T4/17 și au fost executate un număr de 32 de operații de reparații capitale de-a lungul

anului. OMV Petrom a investit în diferite proiecte în zona PEC Timiș în jur de 2,2 mil. euro, cel mai mare fiind unitatea de conversie a gazelor în electricitate (G2P) de la Pordeanu.

În **PEC Turnu**, am continuat cu succes implementarea inițiativelor de reducere a costurilor, începute în anii precedenți.

În **PEC Țicleni**, au fost forate patru sonde noi și au fost executate un număr de 37 de operații de reparații capitale. OMV Petrom a investit în proiecte de dezvoltare în zona PEC-ului, cel mai mare dintre ele fiind construirea unei noi unități de tratare a gazelor.

În cadrul **JV Hunt** (50% OMV Petrom, 50% Hunt Oil) principala realizare a anului 2017 a fost creșterea capacității **facilității inițiale de producție** de la Padina cu aproximativ 0,4 mii bep/zi. Aceasta a condus la un nivel al producției în 2017 de 1,252 mii bep/zi (partea OMV Petrom). Un alt eveniment notabil a fost reprezentat de excelența disponibilitate a facilității, cu o medie de 96,7% de-a lungul anului.

Producția totală înregistrată de PEC și JV în

2017 a fost de 8,2 mii bep/zi (2016: 7,5 mii bep/zi), reprezentând 5,1% din producția domestică a OMV Petrom.

Operațiunile internaționale Upstream

În Kazahstan, OMV Petrom deține licențe de dezvoltare și producție pentru zăcămintele petroliere TOC (Tasbulat, Aktas și Turkmenoi) și pentru zăcămintul petrolier Komsomolskoe. În 2017, producția medie de țiței și gaze în Kazahstan a fost de 7,0 mii bep/zi (2016: 8,4 mii bep/zi). Producția a fost afectată semnificativ de operațiile de reparații capitale la sonde-cheie, în principal sonda H4 în zăcămintul Komsomolskoe, și de indisponibilitatea instalațiilor pentru reparații capitale. În pofida provocărilor menționate mai sus, subsidiara din Kazahstan a obținut un flux de numerar extins pozitiv. Kom Munai LLP a continuat inițiativa de recuperare a TVA istorică acumulată în timpul dezvoltării zăcămintului Komsomolskoe, aceasta contribuind la situația financiară îmbunătățită.

În 2017, echipa a reușit să obțină extinderea **licențelor** pentru zăcămintele Komsomolskoe, Turkmenoi și Aktas, până în 2028. Licența pentru Tasbulat este validă până în 2023.

Producția în Kazahstan afectată de operațiile de reparații capitale la sonde-cheie

Producția în 2017

	Țiței și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mil. bbl	mld. mc	mil. bep	mil. bep
România	3,47	24,99	5,14	33,64	58,63
Kazahstan	0,30	2,33	0,04	0,22	2,55
Grupul OMV Petrom	3,78	27,33	5,18	33,85	61,18

Rezerve dovedite la 31 decembrie 2017

	Țiței și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mil. bbl	bcf	mil. bep	mil. bep
România	44,5	320,1	1.200,9	222,4	542,5
Kazahstan	2,7	21,3	13,2	2,2	23,5
Grupul OMV Petrom	47,2	341,4	1.214,1	224,6	565,9

Downstream Oil

Downstream Oil în cifre ¹

	2017	2016	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei) ²	14.550	12.131	20
Rezultat din exploatare (mil. lei) ³	1.681	1.289	30
Elemente speciale (mil. lei)	44	58	(24)
Efecte CCA: câștiguri/(pierderi) din deținerea stocurilor (mil. lei)	104	120	(13)
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale (mil. lei) ⁴	1.533	1.112	38
Rezultat din exploatare înainte de depreciere (mil. lei)	2.352	1.917	23
Investiții (mil. lei)	446	440	2
Rata de utilizare a rafinăriei (%)	93	89	5
Țiței procesat (mii tone) ⁵	4.152	3.945	5
Vânzări totale de produse rafinate (mii tone)	5.073	4.932	3
din care: Benzină (mii tone)	1.249	1.297	(4)
Motorină (mii tone)	2.434	2.409	1
Kerosen/combustibil de aviație (mii tone)	279	251	11
Păcură (mii tone)	276	282	(2)
din care: Vânzări cu amănuntul (mii tone) ⁶	2.703	2.561	6

¹ Pentru informații despre performanța financiară a segmentului, vă rugăm să consultați secțiunea relevantă din cadrul capitolului Raportul Directoratului de la paginile 60-71;

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

În Downstream Oil, am continuat să ne concentrăm pe îmbunătățirea performanței HSSE, diferite programe fiind desfășurate în cadrul organizației (campanii precum: „Ai interveni?”, „Fii inteligent, fii în siguranță!”, „Întreabă-mă! Siguranța ta este importantă”). Indicatorul LTIR (angajați proprii și contractori combinat) în segmentul Downstream Oil a fost de 0,13, o valoare mai bună decât valoarea de referință la nivel internațional.

Performanța operațională

Am continuat să îmbunătățim performanța operațională și eficiența energetică a rafinăriei Petrobrazi. În 2017, **indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom** a crescut față de 2016 cu 0,77

USD/bbl la un nivel de 7,75 USD/bbl, reflectând cotațiile mai ridicate la produse, care au compensat în totalitate costul mai mare al țițeiului. **Rata de utilizare a rafinăriei** a fost mai ridicată față de anul trecut (93% în 2017, comparativ cu 89% în 2016, când a fost impactată de revizia planificată, cu durata de o lună), fiind susținută de o cerere crescută de produse petroliere pe piața internă. Ca urmare a creșterii ratei de utilizare a rafinăriei și concentrării asupra performanței energetice, indicatorul consum propriu s-a îmbunătățit semnificativ în ultimii ani, de la o valoare de peste 12% (în 2010), la o valoare sub 9% (în 2017).

Performanța operațională și eficiența energetică îmbunătățite

Producția (mii tone)

	2017	2016	Δ (%)
Benzină	1.215	1.222	(1)
Motorină	1.761	1.524	16
Kerosen/combustibil de aviație	143	171	(16)
Păcură	203	219	(7)
GPL total	222	204	9
Cocs de petrol	268	265	1
Altele	321	263	22
Total	4.132	3.869	7

Vânzările totale de produse rafinate la nivel de grup au fost de 5.073 mii tone în 2017, cu 3% peste nivelul înregistrat în 2016, reflectând în principal creșterea cererii de produse de pe piața internă într-un mediu economic favorabil.

În 2017, am continuat să ne concentrăm eforturile pe menținerea cotei de piață în segmentul **vânzărilor cu amănuntul**. În stațiile de carburanți marca OMV, oferim cei mai buni carburanți și cele mai bune produse și servicii și continuăm să diversificăm serviciile oferite clienților (ex. transfer de bani, asigurări pentru mașini, plata utilităților, servicii poștale). În stațiile marca Petrom, principalul obiectiv a fost consolidarea poziționării „raport calitate/preț accesibil” a mărcii.

Vânzările cu amănuntul la nivel de grup au fost cu 6% mai mari decât în 2016, ajungând la un nivel de 2.703 mii tone, reflectând creșterea cererii de produse pe piața internă. În România, vânzările cu amănuntul au fost de 2.237 mii tone în 2017, cu 7% mai mari comparativ cu 2016. Prin urmare, în 2017, volumul mediu de vânzări la nivel de stație de carburanți în România a ajuns la 4,95 mil. litri/stație (2016: 4,63 mil. litri/stație), această creștere conducând la o valoare a acestui indicator la nivel de Grup de 4,26 mil. litri/stație (2016: 4,04 mil. litri/stație).

Cota de piață a vânzărilor ⁱⁱⁱ din comerțul cu amănuntul în regiunea de operare a fost de 33%, la un nivel similar cu cel înregistrat în 2016, în pofida concurenței crescute, reflectând eficiența îmbunătățită și optimizarea portofoliului.

În 2017, cifra de afaceri obținută din comercializarea produselor complementare a crescut cu 16% comparativ cu anul anterior, reflectând îmbunătățirea performanței și rezultatul implementării conceptului „shop-in-shop” ^{iv}, precum și al altor parteneriate strategice. Am inițiat cooperarea cu retailer-ul Auchan, la sfârșitul anului 2017 având deschise 12 magazine în stațiile marca Petrom, din cele 15 planificate în faza de pilot. În plus, am continuat parteneriatul cu Subway în România și KFC în Serbia. Urmare a acestor măsuri, împreună cu campaniile susținute de atragere a clienților, contribuția activității de comercializare a produselor complementare la cifra de afaceri a segmentului vânzărilor cu amănuntul a crescut față de anul anterior (cu cca. 1 punct procentual).

Cu privire la **canalele de vânzare a produselor rafinate exceptând vânzările cu amănuntul**, în 2017, OMV Petrom a continuat optimizarea operațiunilor într-un mediu de piață dificil, cu accent pe activitățile dedicate segmentului

Parteneriatele au sporit contribuția activității de comercializare a produselor complementare

ⁱⁱⁱ 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);

^{iv} Spațiu închiriat partenerilor în zona comercială a unei stații de distribuție carburanți.

Număr relativ stabil
de benzinării

comercial. În România, conceptul privind utilizarea canalelor multiple (utilizarea unor canale diferite pentru a deservi grupurile noastre țintă de clienți) a fost implementat în vederea consolidării profitabilității durabile. Vânzările totale de produse rafinate, exceptând vânzările cu amănuntul, au rămas la același nivel cu cele înregistrate în 2016, ca efect al capitalizării oportunităților de piață, contrabalansat însă de o concurență sporită. În România, vânzările de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul au fost de 1.177 mii tone, la un nivel similar cu anul 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 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 numai tendința, nu și cotațiile maxime sau minime.

În ceea ce privește **rețeaua de stații de distribuție**, la sfârșitul anului 2017, numărul total de stații de carburanți operate în cadrul Grupului OMV Petrom era mai mare cu trei unități comparativ cu 2016, ca urmare a optimizării rețelei de distribuție.

Număr de stații de distribuție pe țară la sfârșitul perioadei

	2017	2016	Δ
România	555	554	1
Moldova	79	78	1
Bulgaria	91	90	1
Serbia	61	61	0
Total	786	783	3

Downstream Gas

Downstream Gas în cifre ¹

	2017	2016	Δ (%)
Total vânzări segment (mil. lei) ²	4.737	4.411	7
Rezultat din exploatare (mil. lei) ³	86	3	n.m.
Elemente speciale (mil. lei)	(134)	(7)	n.m.
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale (mil. lei)	220	11	n.m.
Rezultat din exploatare înainte de deprecieri (mil. lei)	315	131	140
Investiții (mil. lei)	87	13	n.m.
Vânzări de gaze (TWh)	51,4	50,4	2
din care către terți (TWh)	45,3	43,9	3
Producție netă de energie electrică (TWh)	2,7	2,9	(7)

¹ Pentru informații despre performanța financiară a segmentului, vă rugăm să consultați secțiunea relevantă din cadrul capitolului Raportul Directoratului de la paginile 60-71;

² Include și vânzările între segmente;

³ Nu include eliminarea profitului între segmente.

HSSE

Performanța HSSE în Downstream Gas a fost remarcabilă în 2017. Sănătatea și siguranța angajaților și contractorilor noștri continuă să fie prima noastră prioritate și suntem mândri că, pe parcursul anului, nu s-au înregistrat decese sau accidente cu întreruperea timpului de muncă.

Noutăți legislative și de reglementare

Începând cu 1 aprilie 2017, producătorii de gaze naturale au fost scutiți de obligația de a pune cu prioritate o cantitate de gaze la dispoziția clienților casnici. ANRE nu mai stabilește prețul la care producția internă de gaze este vândută de producători, dar continuă să stabilească prețurile finale pentru consumatorii casnici până la 30 iunie 2021. Obligația pentru producătorii interni de gaze de a vinde o anumită proporție a producției lor pe platformele centralizate de comercializare a continuat să se aplice în 2017.

Liberalizarea pieței de energie electrică pentru consumatorii casnici și industriali mici a continuat în 2017 și s-a finalizat la sfârșitul anului. Cota de energie din surse regenerabile în consumul brut a fost stabilită de Guvern la 8,3% (2016: 12,15%); totuși, excesul de certificate verzi pe piață și, prin urmare, prețurile scăzute ale certificatelor s-au menținut pe parcursul întregului an.

Performanța operațională

Conform estimărilor OMV Petrom, consumul național de **gaze naturale** a crescut cu aproximativ 5% în 2017 față de 2016, la circa 131 TWh (2016: 124 TWh), fiind determinat în principal de condițiile meteorologice. Gazele de import au scăzut ușor, la aproximativ 13 TWh în 2017, față de 14 TWh în 2016. Volumele de gaze tranzacționate pe piețele centralizate din România au totalizat 66 TWh (cu livrare până la sfârșitul anului 2018), la un preț mediu de 75 lei/MWh ^v.

Volumele vânzărilor de gaze naturale înregistrate de OMV Petrom în 2017 au crescut la 51,4 TWh, cu 2% peste nivelul din 2016, optimizarea portofoliului nostru integrat de gaze naturale permițându-ne identificarea și valorificarea oportunităților de piață. Întreaga producție de gaze naturale disponibilă pentru vânzare a fost plasată pe piață, prin intermediul tuturor canalelor de vânzări. Urmărind direcția noastră strategică de a ne consolida poziția de lider pe piața de gaze naturale, ne-am concentrat pe vânzările către clienții finali, furnizând către întreprinderi și clienți industriali mari, dar, în același timp, extinzându-ne către consumatorii mai mici. Volumele de gaze nepreluuate de centrala electrică de la Brazi au fost redirecționate cu succes către clienții en-gros, demonstrând beneficiile modelului

Liberalizarea prețurilor la gaze la nivelul producătorilor s-a încheiat

Volumele vânzărilor de gaze naturale au crescut cu 2% față de 2016

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

Centrala electrică
Brazi și-a reluat
integral operațiunile
comerciale

nostru integrat de afaceri. Pe piețele centralizate, am vândut 17 TWh (cu livrare până la sfârșitul anului 2018), la un preț mediu comparabil cu prețul pieței.

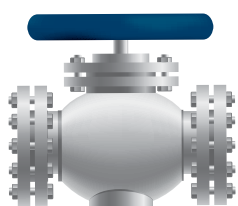
La sfârșitul anului 2017, volumul de gaze în înmagazinare al OMV Petrom era de 2,1 TWh și, în plus, 0,3 TWh de gaze naturale înmagazinate au fost contractate de pe piață (la sfârșitul anului 2016: 2,5 TWh, din care 0,6 TWh erau contractate deja pentru vânzare cu livrare în T1/17).

Pe piața de **energie electrică**, conform datelor preliminare publicate de operatorul de sistem în februarie 2018, cererea națională de electricitate a crescut cu 2% la 57 TWh (2016: 56 TWh), în timp ce producția națională brută de electricitate a scăzut cu 1% la 60 TWh (2016: 61 TWh); exporturile nete au fost mai scăzute comparativ cu 2016. În 2017, a avut loc o schimbare în mixul de generare, în principal datorită disponibilității scăzute a surselor hidro în comparație cu 2016, compensată de producția pe bază de cărbune și gaze naturale. Aceste circumstanțe, combinate cu o iarnă rece la începutul anului, au crescut prețul mediu al energiei

livrate în bandă pe OPCOM cu 47% față de anul precedent, la 220 lei/MWh (2016: 150 lei/MWh), iar prețurile medii ale energiei livrate în perioada de vârf cu 55%, la 261 lei/MWh (2016: 168 lei/MWh).

Centrala electrică Brazi și-a reluat integral operațiunile comerciale la mijlocul lunii noiembrie 2017, după ce a fost parțial indisponibilă pe parcursul anului din cauza unor defecțiuni la două transformatoare. Chiar și în acest context, am reușit să valorificăm circumstanțele favorabile de pe piață, centrala generând o producție netă de electricitate de 2,59 TWh (2016: 2,83 TWh), astfel acoperind aproximativ 4% din producția de electricitate a României (2016: 5%).

Parcul eolian Dorobanțu a generat o producție netă de electricitate de 0,10 TWh în 2017 (2016: 0,08 TWh), primind aproximativ 143.200 de certificate verzi (2016: aproximativ 127.600 de certificate verzi). Vânzarea parcului eolian Dorobanțu s-a finalizat la sfârșitul anului 2017, conform strategiei OMV Petrom de concentrare pe activitățile principale.



Raportul structurilor de conducere



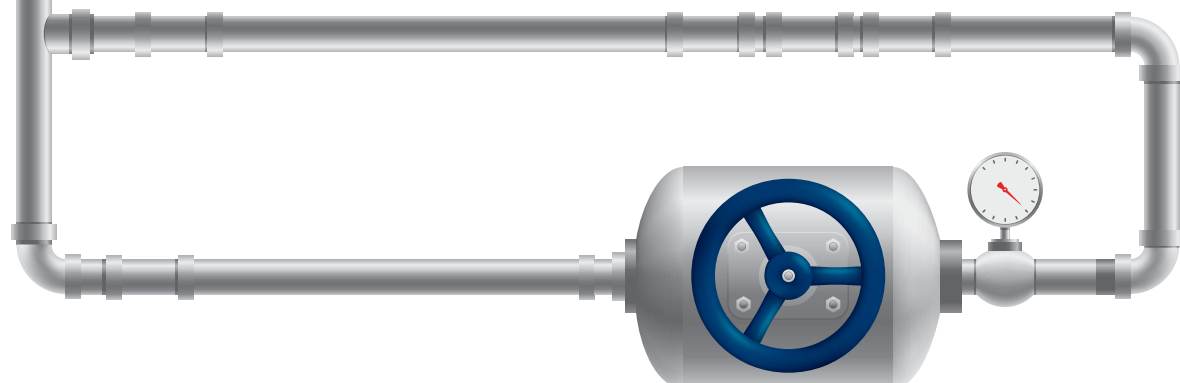
56 Raportul Consiliului de Supraveghere

60 Raportul consolidat al Directoratului

72 Raportul de guvernare corporativă

84 Declarația de guvernare corporativă

96 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. Astfel, în decursul anului 2017, Consiliul de Supraveghere a continuat să acorde o atenție deosebită direcției strategice și performanței economice a Societății în toate domeniile de activitate ale acesteia.

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 curent 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 sunt incluse și în Raportul de Guvernare Corporativă.

La începutul anului 2017, Consiliul de Supraveghere avea următoarea componență: Rainer Seele (Președinte), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Manfred Leitner, Johann Pleininger, Daniel Turnheim, Jochen Weise, George Băeșu, Dan Manolescu și Joseph Bernhard Mark Mobius.

Ca urmare a expirării mandatului Consiliului de Supraveghere, AGA Ordinară din 25 aprilie 2017 a aprobat numirea pentru un mandat de patru ani a noii componente a Consiliului de Supraveghere, compus din: Rainer Seele (Președinte), Reinhard

Florey (Vicepreședinte), Manfred Leitner, Johann Pleininger, Daniel Turnheim, Jochen Weise, Mihai Busuioc, Radu-Spiridon Cojocaru și Joseph Bernhard Mark Mobius.

Ca urmare a renunțării lui Mihai Busuioc la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere, Sevil Shhaideh a fost numită în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere începând cu 26 octombrie 2017 până la următoarea AGA.

Ca urmare a celor de mai sus, la sfârșitul anului 2017, componența Consiliului de Supraveghere era următoarea: Rainer Seele (Președinte), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Manfred Leitner, Johann Pleininger, Daniel Turnheim, Jochen Weise, Sevil Shhaideh, Radu-Spiridon Cojocaru și Joseph Bernhard Mark Mobius. Totodată, conform celor comunicate în data de 15 martie 2018, Johann Pleininger a renunțat la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, cu efect începând cu data de 26 aprilie 2018.

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 Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților). Această evaluare a independenței constă într-o evaluare individuală realizată de fiecare membru al Consiliului de Supraveghere, urmată de o evaluare externă.

Totodată, în scopul pregătirii acestui raport, OMV Petrom a verificat din nou împreună cu toți membrii Consiliului de Supraveghere statutul lor de independenți sau neindepenenți la 31 decembrie 2017.

În urma acestei evaluări, a rezultat că următorii membri ai Consiliului de Supraveghere au îndeplinit pe parcursul anului 2017 toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernare Corporativă, respectiv: George Băeșu, Dan Manolescu, Jochen Weise, Radu-Spiridon Cojocaru și Sevil Shhaideh, dintre care ultimii trei sunt membri activi ai Consiliului de Supraveghere, la data prezentului raport.

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

Mandat curent
al Consiliului de
Supraveghere
valabil până în
aprilie 2021

Activitatea Consiliului de Supraveghere

În 2017, 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 Guvernare Corporativă aplicabil și reglementările interne relevante. Consiliul de Supraveghere s-a coordonat cu Directoratul în privința aspectelor importante legate de activitatea de conducere a OMV Petrom, a monitorizat activitatea Directoratului, implicându-se, totodată, în luarea deciziilor-cheie ale OMV Petrom, întotdeauna întemeiate pe o analiză minuțioasă.

În anul supus analizei, Consiliul de Supraveghere s-a întrunit de cinci ori în persoană. În plus, pentru aspecte și proiecte specifice foarte urgente survenite între ședințele programate, Consiliul de Supraveghere și-a dat aprobarea în scris în cinci alte ocazii. Toți membrii Consiliului de Supraveghere au participat, în persoană, prin telefon sau videoconferință, la marea majoritate a ședințelor Consiliului de Supraveghere din 2017, procentul mediu de participare fiind de peste 95%. Doar în trei cazuri, anumiți membri ai Consiliului de Supraveghere au fost reprezentați în ședință de alți membri ai 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. 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 2017, Consiliul de Supraveghere s-a concentrat în 2017, printre

altele, pe asigurarea unei mai bune conformări cu Codul de Guvernare Corporativă; astfel, Consiliul de Supraveghere s-a concentrat pe activitatea structurilor de conducere ale Societății și ale comitetelor sale și în acest scop a actualizat diverse reguli și politici, constituind și un nou comitet la nivelul Consiliului de Supraveghere, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare.

Urmare a aprobării de către AGA Ordinară a membrilor Consiliului de Supraveghere pentru un nou mandat de patru ani, Consiliul de Supraveghere a stabilit și noua componență a Comitetului de Audit și a Comitetului Prezidențial și de Nominalizare nou creat. De asemenea, Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea, începând cu 1 iulie 2017, a unui nou Director Financiar și membru al Directoratului, respectiv Stefan Waldner, ca urmare a renunțării lui Andreas Matje la mandatul său, precum și numirea lui Sevil Shhaideh ca membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere începând cu 26 octombrie 2017 și până la următoarea AGA, ca urmare a renunțării lui Mihai Busuioc la mandatul său.

În ceea ce privește proiectele, în cursul anului 2017, Consiliul de Supraveghere a aprobat vânzarea întregii participații deținute de Societate în OMV Petrom Wind Power S.R.L. care operează parcul eolian Dorobanțu către Transeastern Power B.V., o societate cu răspundere limitată înregistrată în Olanda, subsidiară deținută în totalitate de Transeastern Power Trust, tranzacția finalizându-se la sfârșitul lui 2017.

Într-un an marcat de condiții de piață volatile, OMV Petrom a inițiat mai puține proiecte de investiții. Dintre acestea, numai câteva proiecte au necesitat aprobarea Consiliului de Supraveghere, respectiv o serie de investiții legate de activitățile preconizate a fi desfășurate de Societate în Marea Neagră, proiectele de investiții pentru forarea sondelor de explorare Băicoi 6600 și Totea Sud 4461, precum și a sondei LVO7 în apele de mică adâncime din sectorul românesc al Mării Negre.

Mai mult, în 2017, Directoratul a informat periodic Consiliul de Supraveghere cu privire la stadiul procesului privind majorarea de capital a OMV Petrom prin încorporarea valorii terenurilor primite în administrare și/sau folosință de la Statul român, pentru care OMV Petrom a obținut/este în curs de a obține certificatele de atestare a dreptului

Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea unui nou Director Financiar

Consiliul de Supraveghere a aprobat vânzarea parcului eolian

de proprietate, cât și cu privire la colaborarea constantă dintre OMV Petrom și Statul român, prin reprezentanții săi legali, pentru clarificarea aspectelor nesoluționate. În plus, Președintele Directoratului a informat în mod constant Consiliul de Supraveghere despre evoluțiile privind activitatea OMV Petrom și tranzacțiile importante.

Autoevaluarea Consiliului de Supraveghere

OMV Petrom a implementat un ghid de autoevaluare a Consiliului de Supraveghere, care prevede scopul, criteriile și frecvența acestei evaluări. Scopul acestui proces este acela 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.

Pe baza acestui ghid, Consiliul de Supraveghere a realizat un proces de autoevaluare pentru anul 2017, sub conducerea Președintelui Comitetului Prezidențial și de Nominalizare.

Membrii Consiliului de Supraveghere consideră că structura, în ceea ce privește experiența și calificarea, diversitatea, numărul de membri și, de asemenea, prezența, este satisfăcătoare. De asemenea, membrii Consiliului de Supraveghere au apreciat 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 2017, Comitetul de Audit era format din trei membri, respectiv Reinhard Florey (Președinte), Jochen Weise (Vicepreședinte) și George Băeșu (membru).

Ca urmare a aprobării de AGA Ordinară a noului mandat al Consiliului de Supraveghere, a fost aprobată o nouă componență a Comitetului de Audit, compus din patru membri începând cu 28 aprilie 2017 și până la expirarea mandatului actual

al Consiliului de Supraveghere, respectiv până la 28 aprilie 2021, după cum urmează: Reinhard Florey (Președinte), Jochen Weise (Vicepreședinte), Mihai Busuioc (membru) și Radu-Spiridon Cojocaru (membru).

Ca urmare a renunțării lui Mihai Busuioc la mandatul său de membru al Comitetului de Audit, Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea lui Sevil Shhaideh pentru această poziție începând cu 26 octombrie 2017.

Ca urmare a celor de mai sus, la sfârșitul anului 2017, precum și la data prezentului raport, Comitetul de Audit era format din următorii patru membri: Reinhard Florey (Președinte), Jochen Weise (Vicepreședinte – independent), Sevil Shhaideh (membru – independent) și Radu-Spiridon Cojocaru (membru – independent). CV-urile actualilor membri ai Comitetului de Audit sunt disponibile pe website-ul OMV Petrom și sunt incluse și în Raportul de Guvernanță Corporativă.

În anul 2017, Comitetul de Audit s-a întrunit de trei ori, ocazii cu care a analizat și pregătit adoptarea situațiilor financiare anuale, a revizuit rapoartele referitoare la plățile către guverne, a susținut propunerea Directoratului cu privire la alocarea profitului, precum și distribuirea de dividende pentru anul financiar 2016, și a recomandat Consiliului de Supraveghere și AGA realegerea Ernst & Young (EY) în calitate de auditor financiar independent. În plus, Comitetul de Audit a supervizat și evaluat eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestionare a riscului, gradul de adecvare al 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 controlului intern.

Comitetul de Audit și-a îndreptat atenția și spre eficacitatea și scopul funcției de audit intern, spre monitorizarea aplicării standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate, precum și spre evaluarea rapoartelor de audit intern, inclusiv a planului de audit intern pentru anul 2018. Totodată, Comitetul de Audit a examinat și revizuit tranzacțiile cu părțile afiliate ale OMV Petrom (și în special cele a căror valoare depășește sau se așteaptă să depășească 5% din activele nete ale Societății din anul financiar precedent).

Auditorul Financiar independent

EY a fost auditorul independent al Grupului OMV

Petrom în anul 2017. Pe baza recomandărilor Comitetului de Audit, propunerea pentru re alegerea EY ca auditor financiar independent al Grupului OMV Petrom va fi supusă spre aprobare în viitoarea AGA Ordinară care va avea loc pe data de 26 aprilie 2018.

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 2017 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 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 2017, 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 2017, precum și propunerea Directoratului de a distribui dividende în valoare de 0,020 lei per acțiune (corespunzând unei rate de distribuie de 45% din profitul net atribuit acționarilor societății-mamă obținut în 2017 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 în detaliu. 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 2017 și propunerea Directoratului privind alocarea profitului, inclusiv distribuie de dividende.

Situațiile financiare individuale și consolidate au fost aprobate în ședința Consiliului de Supraveghere din 19 martie 2018, 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 26 aprilie 2018.

În plus, ca urmare a revizuirii de către Comitetul de Audit, Consiliul de Supraveghere a revizuit și aprobat rapoartele referitoare la plățile către guverne pentru anul 2017, 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 2017, care include Raportul de Guvernanță Corporativă. Le mulțumim acționarilor pentru încrederea lor în OMV Petrom. În 2017, procesul de dezvoltare operațională a OMV Petrom a continuat cu succes, în pofida dificultăților cauzate de efectele unui mediu caracterizat de un preț volatil al țiteiului. Din acest motiv, membrii Consiliului de Supraveghere doresc să-și exprime aprecierea față de Directorat, manageri, angajații Societății, precum și față de reprezentanții sindicatului pentru angajamentul și dedicarea lor pe parcursul întregului an. Cu toții au depășit cu succes provocările anului 2017 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 foarte bune și a poziției financiare solide ale OMV Petrom, Consiliul de Supraveghere are încrederea că OMV Petrom este bine poziționată, astfel încât să depășească viitoarele provocări, să profite de noile oportunități și să valorifice întregul său potențial în anii ce vor urma.

București, 19 martie 2018



Rainer Seele,
Președinte al Consiliului de Supraveghere

Propunere privind
dividendul de 0,02
lei/acțiune, cu 33%
mai mare față de
2016



De la stânga la dreapta: Lăcrămioara Diaconu-Pințea (Membru al Directoratului - Downstream Gas); Neil Morgan (Membru al Directoratului - Downstream Oil); Stefan Waldner (Director Financiar - Membru al Directoratului); Mariana Gheorghe (Director General Executiv - Președinte al Directoratului); Peter Zeilinger (Membru al Directoratului - Upstream).

Indicatori financiari ai Grupului OMV Petrom (mil. lei)

	2017	2016	Δ (%)
Venituri din vânzări	19.435	16.647	17
Rezultat din exploatare	3.270	1.476	122
Profit net	2.489	1.038	140
Profit net atribuibil acționarilor societății-mamă	2.491	1.043	139
Flux de numerar din exploatare	5.954	4.454	34
Investiții	2.969	2.575	15
Angajați la sfârșitul perioadei	13.790	14.769	(7)

În 2017, Grupul a raportat **vânzări** consolidate în valoare de 19.435 mil. lei, în creștere cu 17% față de 2016, în principal datorită vânzărilor mai mari din toate segmentele de activitate ca urmare a condițiilor economice îmbunătățite.

Rezultatul din exploatare al Grupului pentru anul 2017 s-a majorat cu 122%, la valoarea de 3.270 mil. lei (2016: 1.476 mil. lei), ca urmare a condițiilor de piață îmbunătățite, a cererii mai mari, disciplinei costurilor și a eliminării impozitului pe

construcții speciale începând cu 2017. Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale în sumă de 3.273 mil. lei, mai mare cu 92% față de 2016, este calculat după eliminarea elementelor speciale de natura cheltuielilor, în sumă de (105) mil. lei, și a câștigurilor din deținerea stocurilor, în valoare de 102 mil. lei. Profitul net a fost în valoare de 2.489 mil. lei în 2017 (2016: 1.038 mil. lei).

Rentabilitatea medie a capitalului angajat^{vi} (ROACE) a înregistrat o valoare de 9,9% (2016:

Rezultat din exploatare de peste două ori mai mare față de 2016

^{vi} Pentru definițiile acestor rate a se vedea secțiunea „Abrevieri și definiții” de la paginile 97-98.

4,1%), în timp ce ROACE CCA excluzând elementele speciale a crescut la 9,8% la sfârșitul anului 2017, de la 4,5% la sfârșitul anului 2016.

Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare a fost în sumă de 5.954 mil. lei, cu 34% mai mare decât în 2016, reflectând rezultatul din exploatare semnificativ mai mare, susținut de condițiile de piață

favorabile, și optimizarea costurilor.

Investițiile au fost în sumă de 2.969 mil. lei în 2017, cu 15% mai mari decât în 2016.

Pe baza unui sold de numerar semnificativ de la 31 decembrie 2017, Grupul OMV Petrom a raportat o **poziție netă de numerar** de 2.897 mil. lei la sfârșitul anului 2017, peste valoarea de 237 mil. lei de la sfârșitul anului 2016.

Poziție netă de numerar la aproape 3 mld lei

Rezultatul din exploatare

Rezultatul din exploatare (mil. lei)	2017	2016	Δ %
Upstream ¹	1.661	401	314
Downstream	1.768	1.293	37
din care Downstream Oil	1.681	1.289	30
din care Downstream Gas	86	3	n.m.
Corporativ și altele	(76)	(65)	(17)
Consolidare: eliminarea profiturilor între segmente	(82)	(153)	46
Rezultatul din exploatare OMV Petrom Grup	3.270	1.476	122

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

În segmentul **Upstream, rezultatul din exploatare** a fost de 1.661 mil. lei, în principal datorită prețurilor mai mari și costurilor de producție și deprecierei mai mici, parțial contrabalansate de volume ale vânzărilor mai mici, cheltuieli de explorare și redevențe mai mari.

Cheltuielile de explorare au crescut la 308 mil. lei în 2017 (2016: 262 mil. lei) din cauza ajustărilor de depreciere mai mari. **Costul de producție** la nivel de Grup a fost de 10,90 USD/bep, cu 7% sub nivelul din 2016, în principal datorită eliminării impozitului pe construcții speciale, costurilor mai mici cu materialele și serviciile și reorganizării administrative, parțial contrabalansate de producția disponibilă pentru vânzare mai scăzută. Costul de producție în România a fost de 10,89 USD/bep (44,06 lei/bep), cu 8% mai mic decât în 2016. Rezultatul din exploatare al segmentului Upstream în 2017 reflectă de asemenea elementele speciale de natura cheltuielilor în valoare de (13) mil. lei legate în principal de actualizarea provizioanelor, în timp ce în 2016 am înregistrat elementele speciale de natura cheltuielilor în valoare de (174) mil. lei, referitoare la provizioanele pentru restructurare, ajustări de

depreciere ale activelor de explorare și actualizarea creanțelor.

În segmentul **Downstream Oil, rezultatul din exploatare** a fost de 1.681 mil. lei (2016: 1.289 mil. lei), în principal datorită marjelor de rafinare îmbunătățite, efectului bazei de raportare scăzute din anul trecut, când a avut loc revizia rafinării, și a cererii crescute. În 2017, **indicatorul marja de rafinare** al OMV Petrom a crescut față de 2016 cu 0,77 USD/bbl la 7,75 USD/bbl, reflectând cotațiile mai ridicate la produse, care au compensat integral costul mai mare al țițeiului. **Rata de utilizare a rafinării** a fost mai ridicată față de anul trecut (93% în 2017, comparativ cu 89% în 2016, când a fost impactată de revizia planificată de o lună). Rezultatul din exploatare al segmentului Downstream Oil include **elemente speciale** nete de natura veniturilor în suma de 44 mil. lei (2016: 58 mil. lei) și **câștiguri din deținerea stocurilor** în sumă de 104 mil. lei (2016: 120 mil. lei).

Marje de rafinare și cerere de produse petroliere mai mari

În segmentul **Downstream Gas, rezultatul din exploatare** a crescut la valoarea de 86 mil. lei

Performanță
îmbunătățită a
activității de energie
electrică

(2016: 3 mil. lei), datorită performanței îmbunătățite a activității de energie electrică, susținută de marjele foarte bune și de veniturile estimate din asigurare aferente centralei electrice Brazi. Veniturile din asigurare înregistrate în 2017 aferente centralei electrice Brazi au fost în sumă de 161 mil. lei. Rezultatul din exploatare al segmentului Downstream

Gas a reflectat elemente speciale de natura cheltuielilor în sumă de (134) mil. lei (2016: (7) mil. lei), în principal ca urmare a ajustărilor din deprecieri.

Rezultatul din exploatare în segmentul **Corporativ și altele (CO&O)** a reprezentat o pierdere în sumă de (76) mil. lei (2016: (65) mil. lei).

Note la situația veniturilor și cheltuielilor

Situația sumarizată a veniturilor și cheltuielilor (mil. lei)	2017	2016	Δ %
Venituri din vânzări	19.435	16.647	17
Alte venituri de exploatare	364	488	(26)
Venit net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență	8	7	21
Total venituri din vânzări și alte venituri	19.807	17.142	16
Achiziții (nete de variația stocurilor)	(6.698)	(5.304)	(26)
Cheltuieli de producție și similare	(3.162)	(3.589)	12
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare	(929)	(904)	(3)
Amortizare și ajustări de deprecieri a activelor imobilizate	(3.345)	(3.314)	(1)
Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuieli administrative	(1.971)	(1.900)	(4)
Cheltuieli de explorare	(308)	(262)	(18)
Alte cheltuieli de exploatare	(123)	(392)	69
Rezultat din exploatare	3.270	1.476	122
Rezultat financiar net	(366)	(211)	(73)
Impozit pe profit	(415)	(227)	(83)
Profitul net	2.489	1.038	140
minus profitul net atribuibil interesului minoritar	(2)	(6)	73
Profit net atribuibil acționarilor societății-mamă	2.491	1.043	139

Situația consolidată
a veniturilor
și cheltuielilor
restructurată în
concordanță cu
cele mai bune
practici din industrie

Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor OMV Petrom a fost restructurată în concordanță cu cele mai bune practici din industrie, cu scopul de a reflecta mai bine operațiunile Grupului și de a crește transparența pentru utilizatorii situațiilor financiare.

Principalele modificări ale Situației Consolidate a Veniturilor și Cheltuielilor sunt:

1. Venitul/(pierdere) net(ă) din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență face parte acum din „Total venituri din vânzări și alte venituri”.

- ▶ Venitul/(pierdere) net(ă) din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență era inclus(ă) anterior în rezultatul financiar net;
- ▶ În situația modificată a veniturilor și cheltuielilor,

venitul/(pierdere) net(ă) din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență este inclus(ă) în „Total venituri din vânzări și alte venituri” și contribuie la **„Rezultatul din exploatare”**. „Rezultatul din exploatare” include fostul indicator „Profit înainte de dobânzi și impozitare” și rezultatul net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență. În acest fel, „Rezultatul din exploatare” reflectă rezultatul operațional al Grupului OMV Petrom, inclusiv contribuțiile aferente entităților asociate (OMV Petrom Global Solution SRL).

2. Liniile „Achiziții (nete de variația stocurilor)”, „cheltuieli de producție și similare” și „cheltuieli cu taxe aferente producției și

similare” sunt evidențiate acum separat.

- ▶ Aceste elemente erau evidențiate anterior în principal în linia „costul vânzărilor”;
- ▶ Achiziții (nete de variația stocurilor): aceasta linie include costul bunurilor și materialelor care sunt folosite pentru a fi convertite în produse finite sau semifabricate, precum și costul bunurilor achiziționate pentru a fi revândute. Această poziție include de asemenea modificările stocurilor și casările;
- ▶ Cheltuieli de producție și similare: această linie conține toate costurile ocazionate de producerea unui bun sau de prestarea unui serviciu;
- ▶ Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare: această poziție conține taxele aferente producției, redevențele, precum și alte taxe legate de producția de hidrocarburi.

3. „Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuielile administrative” sunt acum prezentate cumulativ pe o singură linie.

- ▶ Aceste costuri erau prezentate anterior ca parte a cheltuielilor privind vânzările și a cheltuielilor administrative;
- ▶ Noua linie cu cheltuielile privind vânzările, distribuția și cheltuielile administrative include toate costurile direct legate de promovarea și vânzarea produselor, cheltuielile administrative, precum și cele cu comisioanele pentru administrarea stațiilor de distribuție, prezentate anterior ca deduceri din vânzări.

4. „Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate” sunt acum evidențiate într-o linie separată.

- ▶ Anterior, „amortizările și ajustările de depreciere a activelor imobilizate” au fost incluse în „costul vânzărilor”, „cheltuieli de distribuție” și „cheltuieli administrative”;
- ▶ Ajustările de depreciere aferente activelor de explorare rămân parte a „cheltuielilor de explorare”.

Pentru scopuri de comparabilitate, cifrele din anul precedent au fost reclasificate în conformitate cu noua structură.

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 2016, **valoarea vânzărilor consolidate** a crescut cu 17%,

până la suma de 19.435 mil. lei, datorită vânzărilor mai mari din toate segmentele de activitate ca urmare a condițiilor economice îmbunătățite. După eliminarea tranzacțiilor în cadrul Grupului în sumă de 7.758 mil. lei, contribuția segmentului **Upstream** reprezentând vânzări către terți a fost de 458 mil. lei sau aproximativ 2% din veniturile totale din vânzări ale Grupului (2016: 436 mil. lei). Vânzările către terți în segmentul **Downstream Oil** au însumat 14.470 mil. lei sau 74% din veniturile consolidate din vânzări (2016: 12.055 mil. lei). După eliminarea vânzărilor din cadrul Grupului, contribuția segmentului **Downstream Gas** a fost de 4.473 mil. lei sau aproximativ 23% din veniturile totale din vânzări (2016: 4.118 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 16.103 mil. lei sau 83% din totalul vânzărilor Grupului (2016: 13.771 mil. lei, sau 83% din totalul vânzărilor), iar vânzările în restul Europei Centrale și de Est au fost 3.308 mil. lei sau 17% din vânzările Grupului (2016: 2.861 mil. lei).

83% din vânzările Grupului au fost în România

Achizițiile (nete de variația stocurilor) ce includ costul bunurilor și materialelor folosite au fost în valoare de 6.698 mil. lei cu 26% mai mari față de 2016, în principal datorită unei cereri în creștere.

Cheltuielile de producție și similare au scăzut la 3.162 mil. lei în 2017 de la 3.589 mil. lei în 2016, în principal ca urmare a optimizării costurilor și a eliminării impozitului pe construcții speciale.

Cheltuielile de explorare au crescut la 308 mil. lei (2016: 262 mil. lei), în principal din cauza ajustărilor de depreciere mai mari.

Cheltuieli de explorare mai mari

Alte cheltuieli de exploatare au scăzut cu 69% până la valoarea de 123 mil. lei față de valoarea de 392 mil. lei din 2016, în principal datorită impactului pozitiv din reversarea parțială în 2017 a provizioanelor legate de litigiile cu angajații, ca urmare a rezultatului hotărârilor judecătorești, în timp ce anul 2016 a fost influențat negativ de actualizarea creanțelor.

Rezultatul financiar net s-a deteriorat la o pierdere

de (366) mil. lei, de la (211) mil. lei în 2016, când au fost recunoscute efectele pozitive ale rezultatului obținut în urma recursului formulat de Societate împotriva constatărilor controlului fiscal la sucursala din Kazahstan și ca urmare a recunoașterii unui venit special rezultat în urma finalizării unei acțiuni în instanță. În plus, evoluția cursului de schimb a

avut, de asemenea, un efect negativ în anul 2017 comparativ cu anul precedent, legat în principal de împrumuturile bancare denumite în EUR.

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost în sumă de (415) mil. lei, (2016: (227) mil. lei), în principal ca urmare a profitului mai mare înregistrat în 2017.

Investiții

Investiții (mil. lei)	2017	2016	Δ (%)
Upstream	2.435	2.119	15
Downstream	533	453	18
din care Downstream Oil	446	440	2
din care Downstream Gas	87	13	n.m.
Corporativ și altele	2	3	(49)
Total investiții	2.969	2.575	15
+/- Alte ajustări ¹	(82)	218	n.m.
- Investiții în active financiare	-	(1)	n.a.
Intrări conform situației activelor imobilizate (active corporale și necorporale)	2.887	2.792	3
+/- Modificări nemonetare ²	(280)	125	n.m.
leșuri de numerar pentru investiții în imobilizări corporale și necorporale	2.607	2.917	(11)
+ Intrări de numerar nete din vânzarea/investiții în companiile din grup, vânzarea din active imobilizate și alte active financiare	(160)	(22)	n.m.
Trezoreria netă din activitatea de investiții	2.446	2.896	(16)

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 numerar în perioadă (incluzând achizițiile prin leasing financiar, reestimarea provizionului privind dezafectările) și modificări ale datoriilor rezultate din investiții.

Investițiile mai mari
cu 15% față de
2016, la aproape
3 mld. lei

Investițiile au crescut cu 15% la valoarea de 2.969 mil. lei (2016: 2.575 mil. lei).

Investițiile în activitățile **Upstream** (2.435 mil. lei) au reprezentat 82% din investițiilor totale ale Grupului în 2017, fiind cu 15% mai mari decât în 2016, ca rezultat al intensificării activităților de foraj și reparații capitale, precum și al investițiilor în facilitățile de suprafață și în proiectul Neptun Deep.

Investițiile în explorare au scăzut la 235 mil. lei, în principal ca urmare a activităților de explorare mai reduse în blocul Neptun.

Investițiile din segmentul **Downstream** au fost în sumă de 533 mil. lei (2016: 453 mil. lei). Investițiile în Downstream Oil au fost de 446 mil. lei (2016: 440 mil. lei), reflectând, în principal, proiectul de creștere Poli-combustibili și investițiile legate de pregătirile pentru revizia generală planificată a rafinăriei Petrobrazzi din 2018. În Downstream Gas, investițiile principale au fost direcționate către achiziția a două transformatoare aferente turbinelor și către lucrările pregătitoare legate de oprirea parțială planificată din 2018 a jumătate din capacitatea centralei electrice cu ciclu combinat de la Brazi.

Situția poziției financiare

Situația simplificată a poziției financiare (mil. lei)	2017	%	2016	%
Active				
Active imobilizate	33.727	80	35.129	85
Imobilizări necorporale și corporale	29.755	71	30.861	75
Investiții în entități asociate	50	0	44	0
Alte active imobilizate	2.377	6	2.672	6
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	1.545	4	1.552	4
Active circulante	8.332	20	6.285	15
Stocuri	2.083	5	1.950	5
Creanțe comerciale	1.513	4	1.540	4
Active deținute pentru vânzare	5	0	273	1
Alte active circulante	4.731	11	2.522	6
Total active	42.059	100	41.414	100
Capitaluri proprii și datorii				
Total capitaluri proprii	28.421	68	26.706	64
Datorii pe termen lung	8.509	20	10.087	24
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	225	1	225	1
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	559	1	1.141	3
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	7.275	17	7.923	19
Provizioane și alte datorii	451	1	798	2
Datorii curente	5.129	12	4.621	11
Furnizori și alte datorii asimilate	2.805	7	2.290	6
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	329	1	410	1
Datorii asociate activelor deținute pentru vânzare	0	0	136	0
Provizioane și alte datorii	1.995	5	1.786	4
Total capitaluri proprii și datorii	42.059	100	41.414	100

Comparativ cu 31 decembrie 2016, **activele totale** au crescut cu 645 mil. lei, la 42.059 mil. lei, în principal ca urmare a unei poziții de numerar și echivalente de numerar mai bune, care a contrabalansat deplin scăderea netă a activelor imobilizate, cauzată de faptul că amortizarea și ajustările de depreciere au depășit nivelul investițiilor din timpul perioadei. Intrările de active necorporale și corporale au fost în valoare de 2.887 mil. lei (2016: 2.792 mil. lei). Ponderea activelor necorporale și corporale în total active a fost de 71% (2016: 75%).

Creșterea **capitalurilor proprii totale** cu 1.715 mil.

lei s-a datorat profitului net generat în anul curent, contrabalansat parțial de dividendele distribuite pentru anul financiar 2016 în sumă brută de 850 mil. lei. Rata capitalului propriu a crescut ușor la 68% (2016: 64%).

Scăderea netă a **împrumuturilor purtătoare de dobânzi** (atât pe termen lung, cât și scurt) cu 663 mil. lei a fost determinată, în principal, de rambursările parțiale din împrumuturi în 2017.

Datoriile Grupului, altele decât cele purtătoare de dobânzi (atât pe termen lung, cât și termen scurt) au scăzut cu 407 mil. lei ca urmare, în principal, a actualizării provizioanelor și a scăderii

Rata capitalului propriu a crescut la 68%

datoriilor aferente activelor deținute pentru vânzare, contrabalansate parțial de creșterea datoriilor către furnizori.

Grupul OMV Petrom a ajuns la o **poziție netă de numerar** în valoare de 2.897 mil. lei (2016: 237 mil. lei).

Fluxurile de trezorerie

Situația simplificată a fluxurilor de trezorerie (mil. lei)	2017	2016
Surse de finanțare	6.153	4.482
Flux de trezorerie din activități de exploatare	5.954	4.454
Flux de trezorerie din activități de investiții	(2.446)	(2.896)
Flux de trezorerie extins	3.508	1.559
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(1.524)	(376)
Efectul modificării cursului de schimb asupra numerarului și a echivalentelor de numerar	(1)	0
Creșterea netă a numerarului și a echivalentelor de numerar	1.983	1.183
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	1.996	813
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	3.979	1.996
Fluxul de trezorerie extins după plata dividendelor	2.666	1.558

Flux de trezorerie extins după plata de dividende la 2,7 mld. lei

În 2017, 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 și impozitul pe profit plătit, au fost în valoare de 6.153 mil. lei (2016: 4.482 mil. lei), în timp ce modificările **capitalului circulant net** au generat ieșiri de numerar de 199 mil. lei (2016: 27 mil. lei). **Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare** a crescut cu 1.500 mil. lei comparativ cu anul 2016, ajungând la 5.954 mil. lei, reflectând rezultatul din exploatare semnificativ mai mare, susținut de evoluția favorabilă a prețului la țiței și de optimizarea costurilor.

În 2017, **fluxul de trezorerie din activitățile de investiții** a fost în valoare de 2.446 mil. lei (2016: 2.896 mil. lei), în principal ca urmare a investițiilor în imobilizări necorporale și corporale, în mare parte în segmentul Upstream.

Fluxul de trezorerie aferent activităților de finanțare a reflectat o ieșire de numerar de 1.524 mil. lei (2016: 376 mil. lei), decurgând, în principal, din plata dividendelor de 842 mil. lei și ca urmare a rambursării din împrumuturi.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de numerar din activitățile de exploatare mai puțin

fluxul de numerar folosit în activitățile de investiții) s-a concretizat în intrări de numerar de 3.508 mil. lei (2016: 1.559 mil. lei). **Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende** s-a concretizat în intrări de numerar de 2.666 mil. lei (2016: 1.558 mil. lei).

Managementul riscului

Potrivit Codului de Guvernanță Corporativă, rolul Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom este de a adopta reguli stricte și de a se asigura, prin intermediul Comitetului de Audit, că sistemul de gestionare a riscului este implementat în cadrul Societății și că acest sistem este eficient. Directoratul OMV Petrom supraveghează și coordonează în permanență sistemul de gestionare a riscurilor prin implicare directă în procesul de gestionare a riscurilor și în dezvoltarea sa.

Pentru a evalua riscurile asociate cu pilonii strategici și operațiunile pe termen mediu ale OMV Petrom, Directoratul a constituit un departament dedicat de Management al Riscurilor și Asigurărilor, cu obiectivul de a conduce și coordona procesele de gestionare a riscurilor în cadrul societății.

Prin procesul de gestionare a riscurilor, OMV Petrom evaluează dacă sustenabilitatea pe termen lung și

lichiditatea pe termen mediu sunt menținute și dacă impactul estimat al riscurilor se situează în limite acceptabile.

Pe termen lung, un sistem de evaluare a riscurilor strategice este în aplicare și are rolul, pe de o parte, de a identifica perspectivele managementului executiv cu privire la mediul de risc pe termen lung și, pe de altă parte, planurile de reducere a riscurilor propuse de către responsabilii de risc desemnați, precum și rapoartele acestora privind progresul implementării acestora. Riscurile strategice sunt atât externe – volatilitatea pieței de țiței și gaze, modificările climatice, riscurile politice, riscul de modificări legislative, riscul de cutremur –, cât și interne – rata de înlocuire a rezervelor, daune materiale și siguranța în muncă, capitalul uman și concurența pe piața muncii pentru atragerea talentelor, riscul reputațional și cel referitor la tehnologie și inovație. Efectuarea unei evaluări anuale a portofoliului de riscuri strategice asigură o revalidare robustă a acestor riscuri identificate, înregistrând în registrele de risc noile evoluții sau actualizările mediului operațional și tendințelor industriei, cu impact pozitiv asupra abilității Societății de a preveni materializarea riscurilor și, în plus, de a pregăti soluții în cazul în care riscurile s-ar materializa.

Pe termen mediu, obiectivul sistemului de gestionare a riscurilor din cadrul OMV Petrom este de a asigura capacitatea Societății de a oferi valoare economică adăugată pozitivă prin gestionarea riscurilor la care este expusă compania și a impactului potențial al acestora asupra fluxului de numerar, în limitele apetitului pentru risc. Riscurile operaționale de tip eveniment cu potențial ridicat, precum și riscurile strategice pe termen lung sunt, de asemenea, identificate, evaluate, analizate și gestionate consecvent.

În plus, sistemul de gestionare a riscurilor implementat de OMV Petrom este parte integrantă a procesului de luare a deciziilor. Riscurile asociate proiectelor noi de anvergură sau inițiativele noi de afaceri sunt evaluate și comunicate conducerii înainte de aprobarea oricăror decizii.

Sistemul de gestionare a riscurilor la nivelul întreprinderii (EWRM) al OMV Petrom respectă Standardul Internațional de Management al Riscurilor ISO31000 și este format dintr-un departament

dedicat de management al riscurilor, ce operează în baza unui cadru intern de reglementare solid, cu o infrastructură IT ce oferă posibilitatea cuantificării riscurilor. În plus, sistemul EWRM urmărește în mod activ identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea riscurilor principale pentru a minimiza efectele acestora asupra fluxului de numerar al Societății până la un nivel acceptabil, agreat pe baza apetitului pentru risc.

OMV Petrom are patru niveluri de roluri formate în cadrul sistemului de gestionare a riscurilor organizate tip piramidă. Primul nivel cuprinde responsabilii de risc, care sunt reprezentați prin manageri din diferite zone de activitate, al doilea nivel este reprezentat de coordonatorii de risc, care facilitează și coordonează procesul de gestionare a riscurilor din divizia lor, al treilea nivel se referă la managerul de risc reprezentat de departamentul de Management al Riscurilor, care coordonează întregul proces de gestionare al riscurilor, asistat de funcții corporative de specialitate (HSSE, Conformitate, Juridic, Financiar, Controlling). Cel mai înalt nivel este reprezentat de Directoratul OMV Petrom, care coordonează și aprobă profilul de risc consolidat al OMV Petrom în conformitate cu obiectivele și apetitul pentru risc al Societății. Sistemul de gestionare a riscului și eficacitatea acestuia sunt monitorizate de Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere prin rapoarte regulate.

Riscurile din cadrul sistemului EWRM al OMV Petrom sunt organizate în următoarele categorii: riscuri de piață și financiare, riscuri operaționale și riscuri strategice. Aceste categorii includ printre altele: riscuri de piață, riscuri financiare, riscuri de proiect, riscuri de proces, riscuri legate de sănătate, siguranță și securitate, riscuri fiscale, riscuri de conformitate, riscuri de personal, riscuri legate de litigii, riscuri legate de reglementare și riscuri reputaționale.

În ceea ce privește instrumentele și tehnicile utilizate, OMV Petrom urmează cele mai bune practici internaționale în gestionarea riscului și utilizează modele stocastice cantitative pentru a măsura eventualele pierderi asociate portofoliului de riscuri al Societății, cu un grad de încredere de 95% și pe un orizont de timp de trei ani. Riscurile identificate sunt analizate în funcție de natura lor, pe baza cauzelor, consecințelor, tendințelor istorice, volatilităților și impactului potențial asupra fluxului de numerar.

Patru niveluri
de gestionare a
riscurilor

Riscul de piață
are o importanță
strategică

Cele mai semnificative expuneri, financiare și non-financiare, ale OMV Petrom sunt riscul de piață pentru mărfuri tranzacționabile, riscul de schimb valutar și riscuri operaționale cu probabilitate scăzută și impact ridicat. Alte riscuri care influențează rezultatele OMV Petrom sunt riscul de credit, riscul de lichiditate și riscul de rată a dobânzii.

În ceea ce privește **riscul de piață**, OMV Petrom este expus în mod natural volatilității fluxurilor de numerar induse de modificările de preț, generate de activitățile de producție, rafinare și marketing asociate țițeiului, produselor petroliere, gazelor naturale și electricității. Riscul de piață are o importanță strategică în cadrul profilului de risc al OMV Petrom și al lichidității societății. Riscul de preț aferent mărfurilor tranzacționabile ale Grupului OMV Petrom este analizat îndeaproape, cuantificat și evaluat.

În ceea ce privește gestionarea **riscului de schimb valutar**, numerarul OMV Petrom este expus volatilității monedei naționale față de USD și EUR. Efectul riscului de schimb valutar asupra fluxurilor de numerar este monitorizat regulat. Instrumentele financiare derivate pot fi folosite cu scopul de a gestiona expunerea la riscurile aferente prețului mărfurilor tranzacționabile și al tranzacțiilor în valută, cu aprobarea Directoratului OMV Petrom, în concordanță cu apetitul pentru risc/evaluării riscurilor Societății.

Din punct de vedere al **riscului operațional**, OMV Petrom este o Societate integrată cu un portofoliu vast de active, majoritatea acestor active fiind instalații de producție și prelucrare hidrocarburi. O atenție deosebită este acordată riscurilor legate de siguranța proceselor, politica OMV Petrom fiind „Zero accidentări, nicio pierdere”. Riscurile cu probabilitate scăzută și impact ridicat asociate activității operaționale (spre exemplu, erupții, explozii, cutremure etc.) sunt identificate și pentru fiecare din acestea se elaborează și evaluează scenarii de incident. Acolo unde este considerat necesar, se realizează planuri specifice de gestionare a riscului pentru fiecare locație în parte. Pe lângă planurile de reacție în caz de urgențe, criză și dezastru, politica OMV Petrom cu privire la riscurile asigurabile este de a le transfera prin intermediul instrumentelor de asigurare. Aceste

riscuri sunt analizate îndeaproape, cuantificate, monitorizate de organizația de risc și sunt gestionate prin proceduri interne detaliate.

Gestionarea **riscului de credit** se referă la riscul aferent neîndeplinirii de către o contraparte a obligațiilor contractuale, care are drept rezultat pierderi financiare pentru OMV Petrom. Principalele riscuri de credit la care este expus Grupul sunt evaluate, monitorizate și gestionate folosind limite de credit predeterminate pentru fiecare dintre țări, bănci, parteneri de afaceri și furnizori. Pe baza bonității acestora și a informațiilor de rating disponibile, tuturor contrapărților li se alocă un nivel maxim de expunere în ceea ce privește limita de credit (sume și scadențe), iar evaluările de bonitate și limitele acordate sunt revizuite la intervale regulate.

În scopul evaluării **riscului de lichiditate** pe termen scurt, intrările și ieșirile de numerar operaționale și financiare bugetate la nivelul OMV Petrom sunt monitorizate și analizate lunar pentru a stabili modificarea netă așteptată a lichidității. Această analiză oferă baza pentru deciziile legate de finanțare și angajamentele de capital. Pentru riscurile pe termen mediu, pentru garantarea solvabilității permanente a OMV Petrom și păstrarea flexibilității financiare necesare, sunt menținute rezerve de lichiditate sub formă de linii de credit angajate.

OMV Petrom este expus în mod inerent riscului de rată a dobânzii prin prisma activităților sale de finanțare. Volatilitatea EURIBOR și ROBOR poate genera variații ale resurselor de flux de numerar necesare pentru a finanța plata dobânzilor asociate datoriei OMV Petrom. Cu toate acestea, volatilitatea menționată anterior este scăzută.

În ceea ce privește **riscul politic și de reglementare**, Societatea este în dialog cu autoritățile din România pe subiecte ce prezintă relevanță pentru industrie și monitorizează evoluțiile în termeni de reglementare. În 2017, am observat o serie de inițiative fiscale și de reglementare puse în discuție și/sau implementate. Acest lucru sporește volatilitatea legislativă, influențând întreg mediul de afaceri. În ceea ce privește riscurile de conformitate, Societatea organizează la intervale regulate instruirii și campanii de conștientizare.

Principalele riscuri
operaționale ale
OMV Petrom sunt
acoperite prin
asigurare

La intervale regulate de timp, profilul de risc consolidat al OMV Petrom este raportat spre confirmare de către Directorat și cu scopul informării Comitetului de Audit al Consiliului de Supraveghere.

În 2017, OMV Petrom a reevaluat portofoliul de riscuri strategice pe parcursul a șase ședințe dedicate cu participarea membrilor Directoratului. Focusul discuției a fost asupra acțiunilor de reducere a riscurilor propuse de către responsabilii desemnați și asupra actualizării evoluției riscurilor din perioada recentă.

În plus, OMV Petrom a reevaluat expunerile la risc pe termen mediu, reziliența sa financiară și lista de acțiuni de reducere a riscurilor. Rezultatele reevaluării au fost prezentate Directoratului și Comitetului de Audit al Consiliului de Supraveghere

sub forma unor rapoarte de management al riscurilor, în martie și octombrie.

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.

Sistemul de control intern vizează toate arile de activitate

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, angajament în domeniul competenței, 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.
Documentație 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 un management sistematic și transparent al Societății, aplicând cele mai bune principii de guvernanță corporativă. În vederea atingerii acestui obiectiv, este foarte important să se stabilească și să se mențină un sistem riguros de gestiune a afacerilor (Business Management System – BMS).

BMS reprezintă un set de politici, obiective manageriale, directive și standarde corporative, al căror scop sunt conducerea și controlul organizației, conceput în așa fel încât să corespundă setului integrat de procese și instrumente folosite de Grup pentru dezvoltarea și implementarea strategiei. Departamentul de Afaceri Corporative și Conformitate este responsabil de coordonarea BMS și a modelului de guvernanță a reglementărilor la

Estimăm prețuri
îmbunătățite
ale mărfurilor și
cerere similară de
gaze naturale și
electricitate în 2018

Metodologia privind
prețul de referință
al gazelor naturale
pentru calculul
redevențelor a fost
modificată

nivelul Grupului OMV Petrom. De asemenea, acest departament furnizează sprijin diferitelor entități ale OMV Petrom S.A. în vederea îndeplinirii cerințelor de reglementare, coordonează elaborarea de reglementări corporative și realizează verificarea calității acestora. Directiva „Managementul Reglementărilor Interne” stabilește cerințele pentru clasificarea, definirea și structura standardizată a reglementărilor corporative, precum și elaborarea, aprobarea, comunicarea, monitorizarea și procesul de raportare a acestora.

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.

Auditul 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 European, conducerea OMV Petrom a pregătit un raport consolidat privind plățile efectuate către guverne în anul 2017. Acest raport va fi publicat împreună cu situațiile financiare consolidate ale OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017.

Evenimente ulterioare

A se vedea Nota 37 la Situațiile Financiare Consolidate.

Perspective 2018

Pentru anul 2018, preconizăm că **prețul mediu al țițeiului Brent** va fi de 60 USD/bbl. Anticipăm că diferențialul dintre țițeiurile Brent și Ural să rămână la un nivel similar comparativ cu anul 2017.

În România, ne așteptăm la **o cerere similară de gaze naturale și electricitate** comparativ cu 2017.

Nivelul **marjelor de rafinare** se estimează a fi mai scăzut decât cel din 2017, din cauza revenirii prețului țițeiului, iar consumul privat în creștere din România va susține **cererea de produse petroliere**.

Un cadru fiscal și de reglementare stabil, predictibil și favorabil investițiilor reprezintă o cerință esențială pentru dezvoltarea investițiilor noastre viitoare, atât onshore, cât și offshore.

Guvernul a aprobat **legea privind activitățile offshore**, care acoperă aspecte operaționale și de taxare; legea a trecut de Senat, un pas înainte în procesul de aprobare de către Parlament.

În octombrie 2017, Ministerul Economiei a publicat un proiect de **lege privind redevențele**, dar a anunțat retragerea documentului la finalul lunii decembrie; pe baza programului de guvernare actualizat, estimăm că un nou proiect de lege privind redevențele va fi supus consultării publice în cursul anului 2018.

Metodologia privind prețul de referință al gazelor naturale ce urmează a fi folosită la calculul redevențelor la gazele naturale a fost aprobată de Agenția Națională de Resurse Minerale (ANRM) și a intrat în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial, respectiv 12 februarie 2018; prețul de referință va fi corelat cu prețul CEGH al gazelor la hubul din Austria. Amendamentele la reglementarea privind **impozitarea suplimentară a veniturilor obținute**

din vânzările de gaze naturale a fost aprobată în Parlament; rata de impozitare va crește de la 60% la 80% pentru prețuri realizate la gaze naturale de peste 85 lei/MWh (cota crescută se aplică doar diferenței dintre prețurile realizate și valoarea de 85 lei/MWh); impozitarea urmează să aibă caracter permanent; estimăm ca legea va intra în vigoare în curând.

La nivelul Grupului, ne așteptăm să generăm un **flux de trezorerie extins după plata dividendelor pozitiv**, susținut de un mediu de piață favorabil. **Valoarea investițiilor** (inclusiv lucrările de explorare și evaluare capitalizate) este în prezent estimată a fi aproximativ 3,7 mld. lei, din care aproximativ 75% dedicată proiectelor din Upstream. Decizia finală de investiție privind proiectul **Neptun Deep** este așteptată în a doua jumătate a anului 2018. Ne propunem o **bază de costuri** sustenabilă, susținută de programele de eficiență în curs de desfășurare.

În **Upstream**, ne concentrăm pe limitarea declinului producției medii zilnice la circa 4% față de anul anterior, fără a include inițiativele de optimizare a portofoliului. Vom continua să ne concentrăm pe barili de cei mai profitabili, vânzarea altor 50-60 de zăcămintele fiind în curs de evaluare.

Avem planificate investiții de aproximativ 2,8 mld. lei (excluzând lucrările de explorare și evaluare capitalizate), care includ peste 100 de sonde noi și sidetrack-uri, aproximativ 1.000 de reparații capitale și proiectul Neptun Deep. Investițiile de explorare estimăm că vor fi în jur de 230 mil. lei.

În **Downstream Oil**, rata de utilizare a rafinăriei este estimată la o valoare de peste 85%, incluzând impactul celor șase săptămâni de revizie generală planificată a rafinăriei din T2/18.

În **Downstream Gas**, estimăm un volum relativ similar al vânzărilor de gaze naturale și o producție netă de electricitate ușor mai mare față de 2017. Pentru T2/18 este planificată o oprire la jumătate din capacitatea centralei Brazi pentru șase săptămâni.

Declarația nefinanciară

Conform reglementărilor legale referitoare la divulgarea 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 2017 va fi publicat până la data de 30 iunie 2018.

Focus în 2018:
creșterea
programelor de
investiții, limitarea
declinului producției
de hidrocarburi

Raportul de guvernanță corporativă

OMV Petrom este administrată în sistem dualist

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 ales de către acționari monitorizează, 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.omvprom.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 la 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.

Standarde înalte de guvernanță corporativă încă din 2010

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

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 ziarurile 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 fiscal.

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 acțiuni preferențiale fără drept de vot sau acțiuni care conferă dreptul la mai mult de un 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, unul sau mai mulți acționari reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 5% din capitalul social, pot solicita convocarea AGA. Acționarii respectivi au, de asemenea,

O acțiune, un vot,
un dividend

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 propunerea respectivă.

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 distribuiri 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 Actul Constitutiv. Mandatul actual al Consiliului de Supraveghere a început în 2017 și se va încheia în 28 aprilie 2021.

La începutul anului 2017, Consiliul de Supraveghere avea următorii membri: Rainer Seele (Președinte), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Manfred Leitner, Johann Pleininger, Daniel Turnheim, Jochen Weise, George Băeșu, Dan Manolescu și Joseph Bernhard Mark Mobius.

Ca urmare a expirării mandatului Consiliului de Supraveghere, AGA Ordinară a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere pentru un nou mandat de patru ani, începând cu 28 aprilie 2017, și anume: Rainer Seele, Reinhard Florey, Manfred Leitner, Johann Pleininger, Daniel Turnheim, Mihai Busuioc, Radu-Spiridon Cojocaru, Joseph Bernhard Mark Mobius și Jochen Weise.

Pe parcursul anului 2017, a avut loc doar o schimbare în componența Consiliului de Supraveghere. Începând cu 26 octombrie 2017, ca urmare a renunțării lui Mihai Busuioc la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere, Sevil Shhaideh a fost numită membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere până la următoarea AGA.

Mai jos este detaliată componența Consiliului de Supraveghere la finalul anului 2017, precum și la data prezentului raport:

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

Trei membri
independenți
în Consiliul de
Supraveghere

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 ales pentru prima oară în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în AGA Ordinară din 22 septembrie 2015.

Reinhard Florey (1965) – Vicepreședinte

Reinhard Florey a absolvit studii de inginerie mecanică și economie la Universitatea de Tehnologie din Graz și studii muzicale la Universitatea de Arte din Graz. Și-a început cariera în consultanță corporativă 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. Din 1 iulie 2016, Reinhard Florey este Director Financiar al OMV Aktiengesellschaft. Reinhard Florey a fost ales în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în AGA Ordinară din 25 aprilie 2017.

Manfred Leitner (1960)

Manfred Leitner a studiat la Facultatea de Comerț în cadrul Universității Economice și de Afaceri din Viena și, ulterior, a urmat un program de management executiv la Stanford Graduate School of Business. Cariera sa a început cu OMV în anul 1985 în cadrul diviziei de Explorare și Producție. După ce a ocupat câțiva ani poziția de director financiar în Tripoli, s-a întors în Austria în 1990 pentru a conduce departamentul de controlling din cadrul diviziei de Explorare și Producție. În 1997, s-a transferat în cadrul diviziei de Rafinare și Marketing și a preluat conducerea departamentului de planificare și controlling. În 2003, a devenit Șef Divizie Downstream Optimization & Supply. Manfred Leitner a devenit membru al Directoratului OMV Aktiengesellschaft începând cu 1 aprilie 2011 și este responsabil cu activitatea de Downstream (Rafinare & Marketing și Gaze & Energie). Acesta a fost ales pentru prima oară în calitate de

membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în AGA Ordinară din 26 aprilie 2011.

Johann Pleininger (1962)

Johann Pleininger a urmat cursurile Colegiului Tehnic pentru Inginerie Mecanică și Economie din Viena, în cadrul căruia a obținut certificatul pentru Management de Proiect Internațional și a absolvit Ingineria Industrială. În perioada 2007-2013, a fost membru al Directoratului OMV Petrom responsabil cu activitatea de Explorare și Producție. Lucrează în industria de țitei și gaze din 1977 și, înainte de a se alătura OMV Petrom în 2005, a deținut diverse funcții în cadrul OMV Aktiengesellschaft, precum operator de zăcămintă, maistru sau supraveghetor producție, inginer de Facilități și Costuri, Director al Departamentului de Management de Proiect și Investiții. Între 2013 și 2015, a fost Vicepreședinte Senior responsabil cu activitatea de Upstream din România și Austria, precum și de dezvoltarea regiunii Mării Negre. A devenit membru al Directoratului OMV Aktiengesellschaft începând cu 1 septembrie 2015 și este responsabil cu activitatea de Upstream și Director General Executiv Adjunct începând cu 1 iulie 2017.

Johann Pleininger a fost ales în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în AGA Ordinară din 29 aprilie 2014.

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, dl Turnheim a fost Vicepreședinte Senior al Corporate Finance în cadrul OMV Aktiengesellschaft. Începând cu iulie 2016, deține funcția de Vicepreședinte Senior al Corporate Finance & Controlling în cadrul OMV Aktiengesellschaft.

Daniel Turnheim a fost ales în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în AGA Ordinară din 25 aprilie 2017.

Sevil Shhaideh (1964) – independent ^{vii}

Sevil Shhaideh este licențiată a Facultății de Planificare Economică și Cibernetică din cadrul

^{vii} Membru independent conform criteriilor Codului de Guvernare Corporativă al Burselor de Valori București, criteriilor care se aseamănă într-o foarte mare măsură cu cele prevăzute de Legea societăților.

Academiei de Științe Economice din București și a obținut o diplomă de master în Managementul Proiectelor de Afaceri la Universitatea Ovidius din Constanța. De asemenea, este specializată în diverse domenii, precum managementul de proiect, expert în administrație publică și auditor în managementul calității și audit financiar. Sevil Shhaideh are o experiență de 20 ani în calitate de funcționar la nivelul administrației publice locale. Începând cu anul 2012 a deținut mai multe funcții în cadrul Guvernului României, precum secretar de stat și ministru în cadrul Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și de viceprim-ministru și ministru al Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene, având ca principale responsabilități dezvoltarea regională, managementul proiectelor europene și al activităților din administrația publică. Sevil Shhaideh a fost numită în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu data de 26 octombrie 2017 până la următoarea AGA.

Radu-Spiridon Cojocaru (1947) – independent ^{viii}

Radu-Spiridon Cojocaru este licențiat al Institutului Politehnic, Facultatea de Electronică București, specializarea electronică aplicată. Este membru fondator al Asociației Naționale pentru Dezvoltarea Pieței Valurilor Mobiliare, contribuind din postura de membru al Consiliului Director la crearea unor instituții specializate precum Comisia Națională a Valurilor Mobiliare (în prezent Autoritatea de Supraveghere Financiară), Bursa de Valori București, Depozitarul Central și RASDAQ. 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. Între 2016-2018, a fost membru al Comisiei prezidențiale pentru Programul de Țară al României. Radu-Spiridon Cojocaru a fost ales în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în cadrul AGA Ordinară din 25 aprilie 2017.

Joseph Bernhard Mark Mobius (1936)

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 Franklin Templeton în anul 1987 în calitate de președinte al Templeton Emerging Markets Fund, Inc. În 1999, a fost numit vicepreședinte 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 conduce echipele de analiști din cele 18 reprezentanțe din cadrul piețelor emergente și administrează portofolii de investiții pe aceste piețe. Începând cu 1 februarie 2018, Mark Mobius este Partener al Mobius Capital Partners Ltd. Mark Mobius a fost ales în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom pentru prima oară în cadrul AGA Ordinară din 29 aprilie 2010.

Jochen Weise (1956) – independent ^{viii}

Jochen Weise a absolvit studii juridice la Universitățile din Bochum și Bonn, Germania. Deține poziții neexecutive de membru al Consiliului de Supraveghere la Verbundnetzgas AG în Leipzig, Germania, din decembrie 2014 și de Consilier Senior Investiții Energie, Infrastructură 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 în Essen, Germania, precum și Director Comercial și de Vânzări la Deutsche Shell GmbH în Hamburg, Germania, între aprilie 1998 și decembrie 2001. Jochen Weise a fost ales în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în AGA Ordinară din 25 aprilie 2017.

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;

^{viii} Membru independent conform criteriilor Codului de Governanță Corporativă al Bursei de Valori București, criteriile care se aseamănă într-o foarte mare măsură cu cele prevăzute de Legea societăților.

- ▶ 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 2017, precum și rezultatele autoevaluării Consiliului de Supraveghere sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere.

Organizarea Consiliului de Supraveghere

Responsabilitățile membrilor Consiliului de Supraveghere, precum și procedurile de lucru și abordarea conflictelor de interes 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 5 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.

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. La data de 31 decembrie 2017, comitetele speciale la nivelul Consiliului de Supraveghere erau Comitetul de Audit și Comitetul Prezidențial și de Nominalizare, acesta din urmă fiind constituit începând cu 23 martie 2017.

Comitetul de Audit

Comitetul de Audit este alcătuit în prezent din patru membri, inclusiv președintele și vicepreședintele, numiți prin decizie a Consiliului de Supraveghere dintre membrii acestuia.

La începutul anului 2017, Comitetul de Audit era compus din trei membri: Reinhard Florey, Jochen Weise și George Băeșu, iar începând cu 28 aprilie 2017, Comitetul de Audit a fost alcătuit din patru membri, după cum urmează: Reinhard Florey, Jochen Weise, Mihai Busuioc și Radu-Spiridon Cojocaru.

Pe parcursul anului 2017, a avut loc doar o singură schimbare în componența Comitetului de Audit, așa cum este detaliat în Raportul Consiliului de Supraveghere. Prin urmare, la sfârșitul anului 2017, precum și la data prezentului raport, Comitetul de Audit era compus din următorii membri: Reinhard Florey (Președinte), Jochen Weise (Vicepreședinte – independent), Sevil Shhaideh (membru – independent) și Radu-Spiridon Cojocaru (membru – independent).

Membrii Comitetului de Audit dețin calificări adecvate, relevante pentru funcțiile și responsabilitățile Comitetului de Audit.

Principalele atribuții ale Comitetului de Audit

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

- ▶ Raportare financiară – examinează și revizuieste situațiile financiare anuale ale Societății și propunerea de distribuire a profitului înainte de transmiterea acestora către Consiliul de Supraveghere și ulterior către AGA pentru aprobare; supervizează și aprobă tipul și nivelul serviciilor non-audit furnizate Societății de către auditorul financiar independent, precum și emiterea de reglementări/instrucțiuni legate de astfel de servicii;
- ▶ Audit extern – pregătește și face recomandări către Consiliul de Supraveghere cu privire la

numirea, renumirea și revocarea auditorului financiar independent, în vederea aprobării acestuia de către acționari;

- ▶ Audit intern, control intern și managementul riscului – efectuează o evaluare anuală a sistemului de control intern;
- ▶ Conformitate, conduită și conflicte de interese – evaluează conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate și examinează și revizuieste, înainte de supunerea lor spre aprobarea Consiliului de Supraveghere, tranzacțiile cu societățile-afiliate, a căror valoare este mai mare sau este așteptat să fie mai mare de 5% din activele nete ale Societății în exercițiul financiar anterior.

Detalii privind lucrările și activitățile din 2017 ale Comitetului de Audit se găsesc în Raportul Consiliului de Supraveghere.

Organizarea 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 urgentă.

Comitetul Prezidențial și de Nominalizare

În martie 2017, Societatea a înființat un Comitet Prezidențial și de Nominalizare compus din patru membri aleși de Consiliul de Supraveghere dintre membrii săi. Primii membri ai Comitetului Prezidențial și de Nominalizare au fost următorii:

Rainer Seele (Președinte), Manfred Leitner (Vicepreședinte), Dan Manolescu (membru – independent) și Joseph Bernhard Mark Mobius (membru).

Ca urmare a numirii de către AGA Ordinară a componentei Consiliului de Supraveghere pentru un nou mandat de patru ani, Consiliul de Supraveghere a aprobat noua componentă a Comitetului Prezidențial și Nominalizare începând cu 28 aprilie 2017 și până la expirarea mandatului actual al Consiliului de Supraveghere, respectiv până la 28 aprilie 2021, după cum urmează: Rainer Seele (Președinte), Manfred Leitner (Vicepreședinte), Joseph Bernhard Mark Mobius (membru) și Mihai Busuioc (membru – independent).

Începând cu 26 octombrie 2017, Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea lui Sevil Shhaideh în calitate de membru al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare ca urmare a renunțării lui Mihai Busuioc la mandatul său.

Astfel, la finalul anului 2017, precum și la data prezentului raport, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare era alcătuit din următorii patru membri: Rainer Seele (Președinte), Manfred Leitner (Vicepreședinte), Joseph Bernhard Mark Mobius (membru) și Sevil Shhaideh (membru – independent).

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.

Directoratul

Membrii Directoratului

Directoratul Societății are în componență cinci membri, aleși de către Consiliul de Supraveghere pentru un mandat de 4 ani, care se va încheia în 17 aprilie 2019.

La începutul anului 2017, Directoratul era compus din următorii membri: Mariana Gheorghe (Director General Executiv și Președinte), Andreas Matje (Director Financiar și membru), Peter Rudolf

Zeilinger (membru responsabil cu activitatea Upstream), Neil Anthony Morgan (membru responsabil cu activitatea Downstream Oil) și Lăcrămioara Diaconu-Pințea (membru responsabil cu activitatea Downstream Gas).

Consiliul de Supraveghere l-a numit pe Stefan Waldner în funcția de Director Financiar și membru al Directoratului, începând cu 1 iulie 2017, ca urmare a renunțării, începând cu aceeași dată, a lui Andreas Matje la mandatul său.

De asemenea, Consiliul de Supraveghere a numit-o pe Christina Verchere în funcția de Președinte al Directoratului și Director General Executiv al OMV Petrom ca urmare a renunțării Mariane Gheorghe la mandatul său. Christina Verchere a acceptat numirea și va prelua poziția cel mai târziu începând cu 21 mai 2018. Renunțarea Mariane Gheorghe va deveni efectivă la momentul în care Christina Verchere va prelua funcția, cel mai târziu pe 20 mai 2018.

Astfel, la sfârșitul anului 2017, precum și la data prezentului raport, Directoratul are următoarea structură:

Mariana Gheorghe (1956)

Director General Executiv și Președinte al Directoratului

A absolvit Facultatea de Relații Internaționale la Academia de Studii Economice București în 1979, Facultatea de Drept, Universitatea București în 1989 și Corporate Finance, cursuri seral, la London Business School în 1995.

A lucrat pentru diverse societăți din România înainte de schimbarea regimului în România, iar apoi în 1991 s-a alăturat Ministerului de Finanțe în calitate de vicedirector general pentru organizații internaționale. Între 1993 și 2006, a lucrat pentru BERD în Londra, unde a deținut diverse poziții în domeniul bancar pe zona geografică Europa de Sud-Est și Regiunea Caucaz și a acoperit diverse industrii și clienți. După privatizarea Petrom în 2004, la propunerea BERD, a devenit membră a Consiliului de Administrație al Petrom până la data de 15 iunie 2006, când a fost numită Director General Executiv al Petrom. Începând cu aprilie 2007, în urma adoptării unui sistem dualist de administrare, deține și poziția de Președinte al Directoratului.

În 2015 a fost numită membru neexecutiv în

consiliul de supraveghere al ING Group și ING Bank Olanda și continuă să dețină această funcție și în prezent. De asemenea, este membru în consiliile directorate ale unor asociații profesionale și organizații non-profit diverse.

Stefan Waldner (1977)

Director Financiar

Stefan Waldner deține o diplomă de Master în Științe Economice și Sociale acordată de Universitatea de Economie și Administrarea Afacerii din Viena și o diplomă de Master în Management Internațional acordată de Comunitatea Școlilor Europene de Management (CEMS). De asemenea, a urmat diverse programe de formare în funcții de conducere în SUA și Elveția. Și-a început cariera în domeniul consultanței pentru management și investment banking, a condus activitatea de Dezvoltare și Achiziții și Fuziuni pentru Grupul OMV și a deținut funcția de Director Financiar al OMV Petrol Ofisi între 2014 și 2017. S-a alăturat OMV Petrom la data de 1 iulie 2017 în calitate de Director Financiar și membru al Directoratului.

Un nou Director
Financiar numit la
data de 1 iulie

Peter Rudolf Zeilinger (1965)

Responsabil cu activitatea de Upstream

A absolvit un master (Diploma Inginer) cu specializarea ingineria petrolieră la Universitatea din Clausthal-Zellerfeld, Germania. În trecut, acesta a deținut o serie de poziții internaționale atât de management, cât și tehnice în cadrul Grupului OMV, precum și în cadrul OMV Petrom, inclusiv poziția de Director Domestic Assets al OMV Petrom în perioada 2008-2011. Înainte de întoarcerea sa în România, a condus regiunea Australasia a OMV din Wellington ca Managing Director al OMV Noua Zeelandă Ltd. și Director al OMV Australia PTY Ltd. A fost ales în calitate de membru al Directoratului OMV Petrom începând cu 1 aprilie 2016.

Neil Anthony Morgan (1959)

Responsabil cu activitatea de Downstream Oil

A absolvit Facultatea de Inginerie Chimică din cadrul Universității Salford, Manchester, Marea Britanie. Are o experiență de peste 20 de ani în activitatea de Rafinare și Petrochimice. Înainte de a se alătura Petrom, a lucrat timp de patru ani pentru Petronas Penapisan (Malaysia), unde a deținut poziția de Director Proiect în cadrul Proiectului

de extindere a rafinăriei. Înainte de Petronas, a lucrat timp de 12 ani pentru Engen Petroleum (Durban, Africa de Sud). Din 1992, de când s-a alăturat Engen Petroleum în funcția de Specialist în Controlul Proceselor, a ocupat mai multe poziții, precum cea de Inginer Șef în Controlul Proceselor și Tehnologia Informației, Director Servicii Tehnice și Director Operațiuni. Între anii 1985 și 1990, a fost Șef Producție, Șef Operațiuni și Inginer Șef Procese în cadrul Sentrachem Ltd. (Johannesburg, Africa de Sud). S-a alăturat echipei Petrom în 2008 și a fost desemnat responsabil cu activitatea de Rafinare și Produse Petrochimice. Începând cu data de 17 aprilie 2011, ca urmare a comasării activităților de marketing ale Grupului OMV Petrom în OMV Petrom Marketing S.R.L., a preluat activitatea de Marketing, devenind membru al Directoratului OMV Petrom.

Lăcrămioara Diaconu-Pințea (1973)

Responsabilă cu activitatea de Downstream Gas

A absolvit Facultatea de Finanțe la Academia de Studii Economice București în 1997 și deține un MBA de la Universitatea de Economie și Administrarea Afacerii din Viena din 2008. Și-a început cariera în Petrom în 1998, în cadrul Direcției Strategie, Planificare, Dezvoltare. Ulterior, a deținut diverse poziții de conducere în cadrul Petrom, de la Director Dezvoltare Corporativă cu atribuții în Fuziuni și Achiziții, Relația cu Investitorii și Strategie la Director al Unității de Afaceri Electricitate, de la crearea acesteia în 2007. În perioada 2012-2013 a fost Vicepreședinte Relația cu Investitorii în cadrul Grupului OMV. Ulterior, a fost responsabilă cu activitatea de Business Suport Explorare și Producție în cadrul OMV E&P GmbH în Viena până în aprilie 2015. A fost aleasă în calitate de membru al Directoratului OMV Petrom începând cu 17 aprilie 2015.

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 a 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.

Mai mult decât atât, 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 divulga imediat Consiliului de Supraveghere 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.

Organizarea 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 pentru Directorat sunt îndeplinite dacă au fost convocați toți membrii 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 2017, Directoratul s-a reunit de 56 de ori în plen și cu alte 3 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 ia cunoștință de 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 țigări și gaze.

Fiind parte din Grupul OMV, OMV Petrom a aderat în 2013 la strategia privind diversitatea de gen la nivelul Grupului, depunând eforturi

pentru a satisface cerințele Grupului cu privire la indicatorii de performanță: 30% femei în poziții de top management și 35% femei în poziții ierarhice superioare până în anul 2020. Aceasta dovedește angajamentul puternic și pe termen lung privind promovarea femeilor în poziții de top management.

OMV Petrom are două femei în Directorat: Mariana Gheorghe, Președintele Directoratului, și Lăcrămioara Diaconu-Pințea, membru al Directoratului responsabil cu activitatea Downstream Gas. Începând cu 26 octombrie 2017, Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom are o membră de sex feminin, și anume Sevil Shhaideh. De asemenea, la sfârșitul anului 2017, 42,4% dintre managerii de prim nivel care raportează Directoratului erau femei, în timp ce procentul femeilor în poziții ierarhice superioare (directori și șefi de departamente) era 27,4%. Proporția femeilor în cadrul Grupului OMV Petrom în ansamblu a fost de 22% la sfârșitul anului.

Sub umbrela diversității, OMV Petrom derulează, de asemenea, programe având în centrul atenției componența de gen. Un astfel de exemplu este Women Leadership Cross Companies Mentoring, dedicat în special femeilor aflate în poziții de conducere, femeilor cu potențial care sunt la început în ocuparea unei poziții de conducere sau aflate la mijlocul carierei. Acest program pune față în față femei aflate în poziții de middle management cu lideri cu experiență din alte companii, cu scopul de a le pune la dispoziție cunoștințele și atitudinea necesară pentru a acționa în calitate de lideri și de a-și asuma rolurile încredințate.

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 de bază ale remunerării

Mediul din sectorul țigări și gaze, caracterizat de prețuri volatile, coroborat cu dinamica recentă a

OMV Petrom
susține diversitatea
de gen

forței de muncă au accentuat necesitatea elaborării unor politici financiare sustenabile, precum și unor politici de compensații și beneficii sustenabile din punct de vedere financiar și flexibile. De asemenea, pentru a menține competitivitatea pe termen lung, OMV Petrom a stabilit o organizație bazată pe performanță și dezvoltare, respectiv un management al recompenselor bazat pe performanță, încorporând principiile pilonului strategic referitor la Oameni al Societății („Temelia”).

Principiile de remunerare ale OMV Petrom vizează mai mult decât să fie conformă cu legislația. Societatea plasează oamenii în centrul activității sale, aceștia fiind unul din pilonii principali ai succesului acesteia.

În concordanță cu obiectivul de a fi un Angajator Respectabil, principiile de remunerare ale Societății utilizează un mix echilibrat de componente fixe și variabile, financiare și non-financiare, în scopul de a atrage, recruta, motiva, instrui, dezvolta, promova și reține cei mai calificați oameni. Pachetele de remunerare sunt stabilite pentru a asigura echitatea internă, dar, în același timp, să rămână competitive pe plan extern, atât pe piața locală, cât și internațională în care Societatea operează și totodată să determine oamenii să se simtă încurajați la crearea de rezultate durabile și să dezvolte valoarea adăugată a afacerii.

Remunerarea membrilor Consiliului de Supraveghere

AGA Ordinară aprobă anual remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere pentru anul în curs. Această remunerație are două componente: (i) remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere, și (ii) remunerația suplimentară a acelor membri ai Consiliului de Supraveghere, care sunt, de asemenea, membri ai comitetelor stabilite la nivelul Consiliului de Supraveghere.

În plus, pentru desfășurarea în mod corespunzător a activității lor, membrii Consiliului de Supraveghere pot primi, de asemenea, unele beneficii în natură, precum dispozitiv mobil pentru folosirea în scop de afaceri și în mod rezonabil pentru uzul personal și asigurare de răspundere civilă.

Remunerarea membrilor Directoratului

Remunerația membrilor Directoratului este alcătuită din remunerația fixă plătită lunar, în euro sau lei, pe baza diferitelor aranjamente contractuale, și remunerația de performanță, care include atât elemente pe termen scurt, cât și pe termen lung. Măsurile / indicatorii-cheie de performanță pentru componenta de remunerație de performanță se bazează pe parametrii financiar și non-financiar.

Pentru desfășurarea în mod corespunzător a activității lor, membrii Directoratului primesc, de asemenea, și unele beneficii în natură, precum mașină de serviciu și dispozitiv mobil pentru afaceri și în mod rezonabil pentru uzul personal. În plus, membrii Directoratului beneficiază și de asigurare de sănătate internațională și asigurare de răspundere civilă.

În cazul încetării unilaterale de către Societate a contractului lor de management, membrii Directoratului sunt îndreptățiți la plata unei sume egale cu remunerația fixă brută lunară aferentă șase luni plătită conform contractului lor de management cu Societatea.

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 țară 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.

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.
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 reprezentare, cu excepția cazului în care reprezentarea 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.
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.

^{ix} Declarația rezumă principalele prevederi ale Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București. Pentru textul integral al Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București vă rugăm să consultați pagina de internet a Bursei de Valori București www.bvb.ro.

Prevederile Codului de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
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 independent al Consiliului de Supraveghere trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.	✓		Guvernanta 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 Consiliului de Supraveghere, Societatea realizează o evaluare a independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanta Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților), constând într-o evaluare individuală realizată de membrul relevant al Consiliului de Supraveghere, urmată de o evaluare externă. În plus, în vederea pregătirii Raportului de Guvernanta Corporativă din Raportul Anual, Societatea a reconfirmat cu toți membrii Consiliului de Supraveghere independența sau neindependența acestora la 31 decembrie 2017. În urma acestei evaluări, a rezultat că tot timpul pe parcursul anului 2017 au existat trei membri ai Consiliului de Supraveghere care au îndeplinit toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanta Corporativă. Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul Societății, secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanta Corporativă și în Raportul Consiliului de Supraveghere.
A.5. Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții nonprofit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	✓		Informații referitoare la angajamentele și obligațiile profesionale permanente ale membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, inclusiv pozițiile executive și neexecutive în societăți și instituții nonprofit, se regăsesc în CV-urile membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, disponibile pe website-ul Societății, la secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanta Corporativă.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
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. De asemenea, 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 sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile-cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică / un ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.	✓		Consiliul de Supraveghere efectuează anual un proces de autoevaluare pe baza unui ghid de autoevaluare care prevede scopul, criteriile și frecvența unei astfel de evaluări. Inițial, această autoevaluare a fost efectuată sub conducerea Președintelui Consiliului de Supraveghere, însă începând cu 23 iunie 2017 această atribuție a fost preluată de Președintele Comitetului Prezidențial și de Nominalizare. Rezultatul acestei autoevaluări pentru 2017 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 2017, sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere și în Raportul de Guvernanță Corporativă. Rapoartele Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului pentru 2017 sunt incluse în Raportul Anual și sunt supuse aprobării AGA Ordinare.

Prevederile Codului de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
A.10. Declarația de guvernanta 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 Guvernanta Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților), a rezultat că tot timpul pe parcursul anului 2017 au fost trei membri ai Consiliului de Supraveghere care au îndeplinit toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanta Corporativă. Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul Societății, secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanta Corporativă 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, iar 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, conform Actului Constitutiv al Societății. În 23 martie 2017, Consiliul de Supraveghere a înființat un Comitet Prezidențial și de Nominalizare, compus din patru membri aleși dintre membrii săi. Astfel, fiind membri ai Consiliului de Supraveghere, toți membrii Comitetului Prezidențial și de Nominalizare sunt neexecutivi. Mai mult, un membru al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare este independent. Principalul rol al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare este acela de a fi implicat în planul de succesiune al Directoratului, având responsabilitate deplină asupra procesului de selecție a candidaților pentru numirea în Directorat. De asemenea, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare are dreptul de a face recomandări cu privire la propunerea de candidați pentru numirea în Consiliul de Supraveghere. Prin urmare, începând cu 23 martie 2017, Societatea și-a schimbat stadiul de conformare cu această prevedere din „neconformare” în „conformare parțială”, având în vedere că în prezent Comitetul Prezidențial și de Nominalizare are un singur membru independent.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
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. Până în aprilie 2017, Comitetul de Audit a fost format din trei membri ai Consiliului de Supraveghere, iar începând cu 28 aprilie 2017, Comitetul de Audit este alcătuit din patru membri ai Consiliului de Supraveghere. Pe baza evaluării independenței, a rezultat că tot timpul pe parcursul anului 2017 majoritatea membrilor Comitetului de Audit au îndeplinit toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. Comitetul de Audit include membri cu calificări corespunzătoare funcțiilor și responsabilităților pe care le dețin în Comitetul de Audit, 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 pe tot parcursul anului 2017 majoritatea membrilor Comitetului de Audit au îndeplinit toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă, cu excepția președintelui Comitetului de Audit. Astfel, în prezent Societatea este „conformă parțial” cu această prevedere, întrucât președintele Comitetului de Audit îndeplinește doar condiția de neexecutiv, nu și pe cea de independent. Deși Societatea consideră că independența și obiectivitatea Comitetului de Audit în întregime nu este afectată de componența actuală a Comitetului de Audit, Societatea intenționează să redevină conformă cu această prevedere în viitor și în acest sens în prezent analizează posibile alternative.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
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; ▶ analiza și efectuarea de recomandări cu privire la numirea, renumirea sau revocarea auditorului financiar independent extern în vederea aprobării acestuia de către AGA ordinară; ▶ efectuarea unei evaluări anuale a sistemului de control intern, având în vedere eficacitatea și scopul funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestionare a riscului și de control intern prezentate către Comitetul de Audit, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului de Supraveghere;
B.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.	✓		▶ 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;
B.5. Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	✓		▶ 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 din exercițiul financiar precedent, în concordanță cu Politica privind Tranzacțiile cu Părți 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.	✓		Începând cu 23 martie 2017, atribuțiile Comitetului de Audit includ și 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.

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 reglementărilor aplicabile 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 din exercițiul financiar anterior, trebuie aprobate de Consiliul de Supraveghere în urma aprobării lor de către Directorat și pe baza opiniei Comitetului de Audit. OMV Petrom transmite periodic rapoarte privind tranzacțiile 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.

Prevederile Codului de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
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, acesta trebuie să raporteze direct Directorului General Executiv.		✓	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 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 liniei funcționale de raportare. Societatea analizează în prezent 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.		✓	Societatea nu are o politică de remunerare în vigoare. Cu toate acestea, chiar dacă nu sunt încă formalizate, Societatea are și aplică, în mod consecvent, unele principii de remunerare în ceea ce privește membrii Consiliului de Supraveghere, membrii Directoratului, managementul senior și celelalte categorii de personal. Aceste principii de remunerare de bază sunt menționate în Raportul de Guvernanta Corporativă.
Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a Societății.			Dezvoltarea unei politici de remunerare este în prezent avută în vedere.

Prevederile Codului de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Secțiunea D - Adăugarea de valoare prin relațiile cu investitorii			
D.1. Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana responsabilă / persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, Societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu 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.	✓		OMV Petrom are un departament dedicat relației cu investitorii, care poate fi contactat prin e-mail: investor.relations.petrom@petrom.com. De asemenea, pe website-ul OMV Petrom există o secțiune specială dedicată Relației cu Investitorii, unde sunt disponibile următoarele informații / documente principale, atât în limba engleză, cât și în limba română: ▶ Actul Constitutiv – în subsecțiunea de Guvernare Corporativă; ▶ Regulile și Procedurile AGA – în subsecțiunea Adunarea Generală a Acționarilor; ▶ CV-uri profesionale detaliate pentru toți membri Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere – în subsecțiunea de Guvernare Corporativă; ▶ Rapoarte curente și rapoarte periodice – în subsecțiunile Noutăți Investitori, Rapoarte și Prezentări pentru Investitori; ▶ Convocările și materialele suport pentru AGA – în subsecțiunea Adunarea Generală a Acționarilor; ▶ Calendarul Financiar și informații privind alte evenimente corporative – în subsecțiunea Calendarul Financiar și evenimente; ▶ Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante – în subsecțiunea Contact; ▶ 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 subsecțiunea Rapoarte și Prezentări pentru Investitori.
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 Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernare Corporativă.

Prevederile Codului de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
D.3. Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii, care vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa-numitele ipoteze): prin natura sa, această proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a Societății.	✓		Societatea are o Politică privind Previziunile, care este publicată pe website-ul acesteia, în secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanta Corporativă.
D.4. Regulile adunărilor generale ale acționarilor nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.	✓		Informații cu privire la modalitatea de organizare a AGA sunt menționate în Actul Constitutiv al Societății și în Regulile și Procedurile AGA, precum și pe scurt și în Raportul de Guvernanta Corporativă. De asemenea, OMV Petrom publică pentru fiecare AGA convocatoare, care descriu în detaliu procedura ce trebuie urmată pentru respectiva AGA. În acest fel, Societatea se asigură că AGA sunt conduse și organizate în mod corespunzător, în timp ce drepturile acționarilor sunt respectate.
D.5. Auditorii financiari independenți vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	✓		Auditorii financiari independenți participă la AGA Ordinară în care sunt supuse aprobării situațiile financiare anuale individuale și consolidate.

Prevederile Codului de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
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 în baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului ia o altă hotărâre în acest sens.	✓		Regulile și Procedurile AGA prevăd posibilitatea ca orice specialist, consultant, expert, analist financiar sau jurnalist acreditat să poată participa la AGA în baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului de Supraveghere.
D.8. Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii-cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, al profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	✓		Rapoartele financiare trimestriale și semestriale includ informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii-cheie care determină modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, al profitului net și al altor indicatori financiari 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 2017, 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, organizate în România și în străinătate. Pentru mai multe detalii, vă rugăm să consultați secțiunea „OMV Petrom pe piețele de capital” din Raportul Anual. Prezentările pentru investitori au fost puse la dispoziție la momentul întâlnirilor / conferințelor telefonice și pe website-ul Societății, în secțiunea Calendar financiar și evenimente.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
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 responsabilitatea socială și de mediu. Societatea are o Politică de Sustenabilitate în linie cu Strategia de Sustenabilitate a Grupului, publicată pe website-ul acesteia, în secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanță Corporativă. Mai multe detalii vor putea fi găsite în Raportul de Sustenabilitate pentru anul 2017, care va fi emis de către Societate până la data de 30 iunie 2018, conform cerințelor legale referitoare la divulgarea 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 2017, 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 Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini aferente dezvoltării așteptate a Grupului.

București, 19 martie 2018
Directoratul



Mariana Gheorghe
Director General Executiv
Președinte al Directoratului



Stefan Waldner
Director Financiar
Membru al Directoratului



Peter Zeilinger
Membru al Directoratului
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea
Membru al Directoratului
Downstream Gas

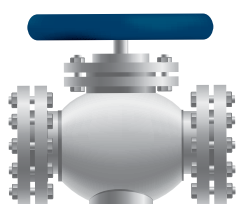


Neil Anthony Morgan
Membru al Directoratului
Downstream Oil

Abrevieri și definiții

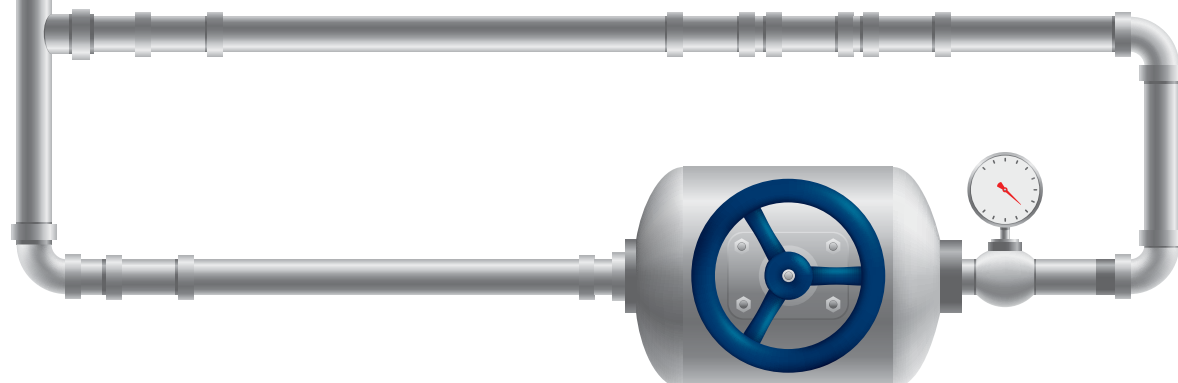
ABB	Accelerated Book Building (Oferta de vânzare accelerată)
AGA	Adunarea Generală a Acționarilor
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
bbl	baril(i), respectiv 159 de litri
bcf	Billion cubic feet (miliarde picioare cubice); 1 miliard metri cubi standard = 35,3147 miliarde picioare cubice pentru România sau 34,7793 miliarde picioare cubice pentru Kazahstan
bep	baril(i) echivalent petrol
BERD	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare
BET	Indicele de referință pentru cele mai tranzacționate 13 companii de pe 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 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.
CEO	Director general executiv
CFO	Director financiar
CO ₂	Dioxid de carbon
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 practică de băncile europene în relațiile interbancare pentru împrumuturile în EUR
FCC	Fluid Catalytic Cracker (Unitate de cracare catalitică în strat fluidizat)
FRD	Proiecte de dezvoltare 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)
IFRS	International Financial Reporting Standards (Standarde internaționale de raportare financiară)
Indicatorul capital propriu la total active	Total capitaluri proprii împărțit la total active (%)
ISO	International Organization for Standardization (Organizația Internațională de Standardizare)
IT	Information Technology (Tehnologia informației)
kg	kilogram(e)
m, km	metru(i), kilometru(i)
LTIR	Lost Time Injury Rate (Frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat)
mc	metri cubi
mil.	milion / milioane
mld.	miliard / miliarde
MW; MWh	megawatt; megawatt hour (megawatt-oră)

n.m.	not meaningful (nesemnificativ): deviația depășește ($\pm$) 500% sau comparația este realizată între valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operațional net după impozitare) = Profitul net atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A. ajustat cu dobânda netă aplicabilă mișcărilor nete ale împrumuturilor, +/- rezultatul din activități întrerupte, +/- efectul fiscal al ajustărilor
offshore	din zona maritimă
onshore	din zona de uscat
OPCOM	Administratorul pieței de energie electrică din România
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries (Organizația Țărilor Exportatoare de Petrol)
PIB	Produs Intern Brut
Profit net CCA atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A. excluzând elemente speciale	Profit net atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A., ajustat cu efectul după impozitare al elementelor speciale și CCA
Rezultat din exploatare	Rezultatul din exploatare include fostul indicator „Profit înainte de dobânzi și impozitare” și rezultatul net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență
Rezultat din exploatare înainte de depreciere	Fostul indicator EBITD = Rezultat din exploatare înainte de dobânzi, impozite, amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversări
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 (fiind suma trimestrului curent și a ultimelor trei trimestre anterioare) ajustat cu efectul după impozitare al elementelor speciale și CCA, împărțit la capitalul angajat mediu (determinat pe o bază mobilă, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROBOR	Rata dobânzii practică de băncile din România în relațiile interbancare pentru împrumuturile în RON
RON, lei	lei noi
S.A.; S.R.L.	Societate pe Acțiuni; Societate cu Răspundere Limitată
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition (Monitorizare control și Achiziție de Date)
sidetrack	resăparea sondei de origine la același obiectiv sau la un obiectiv diferit în scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
SPFO	optimizarea unităților de producție de suprafață
T	trimestru
TVA	Taxa pe valoarea adăugată
tep	tonă(e) echivalent petrol
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TWh	Terrawatt hour (terrawatt-oră)
UE	Uniunea Europeană
USD	dolar american



Situațiile financiare consolidate și notele

- 100** Raportul auditorului independent
- 111** Situația consolidată a poziției financiare
- 113** Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor
- 114** Situația consolidată a rezultatului global
- 115** Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii
- 116** Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie
- 118** 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 („Grupul”), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2017, 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 2017, 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 etic al profesioniștilor contabili 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.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Recuperabilitatea valorii contabile a imobilizărilor corporale (Upstream) La 31 decembrie 2017 imobilizările corporale din segmentul Upstream aveau o valoare contabilă de 20.569 milioane RON. Declinul prețurilor la țiței și gaze, care a început în anul 2014, a avut un efect semnificativ asupra valorii contabile a imobilizărilor corporale ale Grupului din segmentul Upstream, așa cum s-a reflectat în ajustările de depreciere înregistrate în situațiile financiare pentru anul 2015. Conform standardelor internaționale de raportare financiară, o societate trebuie să determine dacă există indicatori pentru o potențială depreciere suplimentară sau reversarea unei deprecieri înregistrată anterior. Această analiză din care să rezulte dacă există un indiciu conform căruia un activ ar putea fi depreciat necesită raționamente semnificative. Conducerea a stabilit că principalele riscuri și, în consecință, potențialele evenimente declanșatoare sunt reprezentate de estimările în ceea ce privește prețul pe termen lung al țițeiului Brent, volumele produse și costurile de producție. Grupul prezintă detalii referitoare la imobilizările corporale și analiza evenimentelor declanșatoare în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”) și Nota 7 („Imobilizări corporale”) la situațiile financiare.	Am evaluat și am testat analiza conducerii în ceea ce privește indicatorii pentru o potențială depreciere suplimentară sau reversarea unei deprecieri înregistrate anterior. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Am analizat și am examinat evaluarea efectuată de conducere în ceea ce privește existența indicatorilor de depreciere (evenimente declanșatoare); ▶ Am comparat prețul mediu al țițeiului în 2017 cu prețul estimat în bugetul pregătit pentru anul 2017; ▶ Am comparat volumele și costurile efective de producție în 2017, pentru fiecare unitate generatoare de numerar, cu volumele și costurile de producție estimate în bugetul pregătit pentru anul 2017; ▶ Am comparat prețurile viitoare pe termen scurt și lung pentru țiței și gaze, utilizate în bugetele Grupului, cu previziunile analiștilor și cele adoptate de alte societăți internaționale din domeniul petrolier; ▶ Am comparat principalele ipoteze utilizate în testul de depreciere efectuat în anul 2015 (prețurile țițeiului, costurile de producție, volumele de producție, rezervele de țiței și gaze și ratele de actualizare) cu estimările actuale care au fost aprobate în cadrul procesului de Planificare pe termen mediu al Grupului; ▶ Am evaluat acuratețea istorică a bugetelor și estimărilor conducerii prin compararea lor cu performanța efectiv realizată și cu cea a anului anterior; ▶ Am verificat existența unor revizui semnificative, în sensul reducerii, ale rezervelor de țiței și gaze pentru a determina dacă acestea reprezintă indicatori de 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
Recuperabilitatea valorii contabile a Centralei Electrice cu Ciclu Combinat („CECC”) Brazi La 31 decembrie 2017, CECC Brazi avea o valoare contabilă de 1.435 milioane RON, după înregistrarea în 2017 a unei ajustări de depreciere în sumă de 75 milioane RON. Conform standardelor internaționale de raportare financiară, o societate trebuie să determine dacă există indicatori de depreciere și dacă acești indicatori există, să efectueze o analiză pentru a cuantifica o astfel de depreciere. Evaluarea recuperabilității valorii contabile a CECC Brazi necesită raționamente semnificative pentru a determina dacă există un indiciu că un activ ar putea fi depreciat și pentru a cuantifica o astfel de depreciere. Riscul principal este reprezentat de estimarea fluxurilor de trezorerie viitoare precum și a ratelor de actualizare folosite de către Conducere pentru a estima recuperabilitatea valorii contabile a CECC Brazi. Aceste fluxuri de trezorerie viitoare sunt în principal influențate de ipotezele privind marjele din activitatea de energie electrică (reprezentând diferențele între prețurile la electricitate și costul gazelor și al certificatelor de CO₂) și cantitatea de electricitate produsă. Grupul prezintă detalii referitoare la imobilizările necorporale și corporale și testul de depreciere aferent în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”), Nota 6 („Imobilizări necorporale”) și Nota 7 („Imobilizări corporale”) la situațiile financiare.	Am evaluat și am testat analiza conducerii în ceea ce privește recuperabilitatea valorii contabile a imobilizărilor necorporale și corporale ale unității generatoare de numerar CECC Brazi. 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 estimarea deprecierei, precum și fluxul de documentație aferent, inclusiv controalele cheie asociate cu acesta; ▶ Am comparat ipotezele folosite în modelul fluxurilor de trezorerie viitoare, cu bugetele aprobate și cu planurile de afaceri; ▶ Am verificat dacă există o documentație suficientă și adecvată pentru susținerea ipotezelor principale folosite în determinarea valorii de utilizare; ▶ Am implicat specialiștii noștri în evaluare, pentru a ne asista în efectuarea de studii comparative și analize la nivelul industriei, în ceea ce privește marja din activitatea de energie electrică și ratele de actualizare; ▶ Am testat acuratețea matematică a modelului fluxurilor de trezorerie pentru determinarea valorii de utilizare și conformitatea acestuia cu cerințele standardelor internaționale de raportare financiară; ▶ Am evaluat analiza de sensibilitate a ipotezelor din modelul fluxurilor de trezorerie viitoare pentru a determina impactul potențial al unei serii de modificări 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 2017, imobilizările necorporale E&E aveau o valoare contabilă de 2.510 milioane RON. 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 analize geologice. 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 22 („Prezentarea cheltuielilor utilizând clasificarea cheltuielilor în 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: ▶ Am evaluat intenția conducerii de a continua activitatea de explorare și evaluare pentru principalele proiecte E&E, inclusiv prin discuții cu conducerea și revizuirea minutilor 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 conducerea despre stadiul celor mai mari proiecte de explorare; ▶ Am testat analiza realizărilor efective versus buget, pregătită de conducere pentru cele mai mari proiecte de explorare și evaluare, și am inspectat documentele care au stat la baza acesteia, pentru a determina dacă există indicii că anumite proiecte ar putea să nu aibă succes; ▶ Am analizat măsura în care Grupul are capacitatea de a finanța activitățile de explorare și evaluare planificate în viitor, inclusiv prin revizuirea minutilor 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 revizuit documentația suport 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 Rezervele de țiței și gaze reprezintă un indicator al potențialului performanței viitoare a Grupului. De asemenea, acestea impactează situațiile financiare întrucât reprezintă baza stabilirii profilelor de producție în estimările de fluxuri de numerar viitoare și stau la baza calculului amortizării activelor aferente producției de țiței și gaze din segmentul Upstream. Estimarea rezervelor de țiței și gaze necesită raționamente și ipoteze semnificative din partea conducerii și a inginerilor. Grupul prezintă detalii referitoare la estimarea rezervelor de țiței și gaze în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”) la situațiile financiare.	Procedurile noastre de audit s-au concentrat pe procesul de estimare al conducerii în ceea ce privește determinarea rezervelor de țiței și gaze. 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 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 existent la nivelul Grupului; ▶ Am analizat procedeul intern de certificare a specialiștilor din domeniul tehnic și comercial, responsabili pentru estimarea rezervelor de țiței și gaze; ▶ Am analizat competența specialiștilor din cadrul Grupului pentru a înțelege dacă sunt calificați în mod corespunzător pentru a efectua estimarea rezervelor de țiței și gaze; ▶ Am testat faptul că adăuțiile sau reducerile semnificative ale rezervelor de țiței și gaze 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 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 2017, valoarea totală a provizionului de dezafectare și restaurare și a provizionului de mediu era de 7.702 milioane RON și respectiv 277 milioane RON. Activitățile de bază ale Grupului generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea și îndepărtarea, scoaterea din uz a activelor, precum și obligații de remediere a solului. 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 de dezafectare și restaurare și provizioanele de mediu. 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 provizioanelor 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 conducerea 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 evaluat analiza de senzitivitate pentru a înțelege impactul potențial asupra provizioanelor înregistrate al unor modificări rezonabile în ipotezele de calcul; ▶ Am implicat specialiștii noștri în evaluare pentru a ne asista în efectuarea de studii comparative și analize la nivelul industriei, în ceea ce privește ratele de actualizare și de inflație; ▶ Am testat acuratețea matematică a calculelor efectuate de conducere 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 creanțelor asupra statului român Conform contractului de privatizare, Grupul este îndreptățit 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 creanțe asupra statului român costurile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 1.815 milioane RON la 31 decembrie 2017 și costurile estimate cu obligațiile de mediu în segmentul Downstream Oil având o valoare prezentă netă de 205 milioane RON, întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A. Evaluarea de către conducere a recuperabilității creanței asupra statului român necesită raționamente și estimări semnificative pentru a determina nivelul de incertitudine cu privire la sumele 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 9 („Creanțe comerciale și alte active financiare”) la situațiile financiare.	Am analizat estimările conducerii referitoare la recuperabilitatea creanțelor 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 Grupului costurile de mediu și de abandonare aferente poluării istorice, cu îndeplinirea unor condiții; ▶ Am revizuit evaluarea conducerii în ceea ce privește recuperabilitatea creanțelor asupra statului român, inclusiv istoricul sumelor solicitate față de sumele acceptate și plătite și am discutat stadiul notificărilor de pretenție depuse de către Grup și a procedurii de arbitraj; ▶ 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 conducerea privind estimările în ceea ce privește momentul încasării; ▶ 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 Raportul anual, care include Raportul consolidat al directoratului, și Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne, dar nu include situațiile financiare consolidate și raportul nostru de audit cu privire la acestea. Am obținut Raportul anual înainte de data raportului nostru de audit și ne așteptăm să obținem Declarația nefinanciară, ca parte a unui raport separat, după data raportului nostru de audit. Conducerea este responsabilă pentru alte informații.

Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate nu acoperă alte informații și nu exprimăm 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 guvernanta 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 guvernanta 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 fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- ▶ Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Grupului.
- ▶ Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către 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 guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate și programarea în timp a auditului, precum și 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 guvernanta 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, măsurile de siguranță aferente.

Dintre aspectele pe care le comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, 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 consolidat al directoratului, inclus în Raportul anual, noi am citit Raportul consolidat al directoratului și raportăm următoarele:

- a) în Raportul consolidat al 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 2017, atașate;
- b) Raportul consolidat al 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 2017 cu privire la Grup și la mediul acestuia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în Raportul consolidat al 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 25 aprilie 2017 pentru a audita situațiile financiare consolidate ale exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2017. Durata totală de misiune continuă, inclusiv reînnoirile (prelungirea perioadei pentru care am fost numiți inițial) și renumirile anterioare drept auditori a fost de 7 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2011 până la 31 decembrie 2017.

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 15 februarie 2018.

Servicii 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 15-17, etaj 21, București, România
Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din România
Cu nr. 77/15 august 2001



Nume Auditor / Partener: Bogdan Ion
Înregistrat la Camera Auditorilor Financiari din România
Cu nr. 1565/29 iulie 2004

București, România
19 martie 2018

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
 SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2017
 (toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	6	2.611,13	2.535,87
Imobilizări corporale	7	27.143,50	28.325,55
Investiții în entități asociate	8	49,62	43,69
Alte active financiare	9	2.317,15	2.592,93
Alte active	10	59,94	78,88
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	18	1.545,35	1.552,27
Active imobilizate		33.726,69	35.129,19
Stocuri	11	2.082,80	1.950,01
Creanțe comerciale	9	1.513,03	1.540,04
Alte active financiare	9	243,96	211,07
Alte active	10	507,83	314,88
Numerar și echivalente de numerar		3.979,05	1.996,00
Active circulante		8.326,67	6.012,00
Active deținute pentru vânzare	12	5,43	272,92
Total active		42.058,79	41.414,11
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	13	5.664,41	5.664,41
Rezerve		22.815,26	21.104,94
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		28.479,67	26.769,35
Interes minoritar		(58,64)	(63,16)
Total capitaluri proprii		28.421,03	26.706,19
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	14	224,84	224,55
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	558,68	1.140,70
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	14	7.274,81	7.923,46
Alte provizioane	14	274,24	620,84
Alte datorii financiare	16	160,51	177,25
Alte datorii	17	16,08	-
Datorii pe termen lung		8.509,16	10.086,80

Notele de la pagina 118 la 207 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

	Note	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Datorii comerciale	16	2.805,44	2.289,75
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	328,62	409,62
Datorii cu impozitul pe profit		80,70	130,57
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	14	904,33	729,27
Alte datorii financiare	16	371,25	220,29
Alte datorii	17	638,26	705,80
Datorii curente		5.128,60	4.485,30
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	12	-	135,82
Total capitaluri proprii și datorii		42.058,79	41.414,11

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate la data de 19 Martie 2018



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv



Stefan Waldner,
Director Financiar



Peter Zeilinger,
Membru Directorat
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru Directorat
Downstream Gas



Neil Morgan,
Membru Directorat
Downstream Oil



Irina-Nadia Dobre,
Director Departament Financiar



Nicoleta-Mihaela Drumea,
Șef Departament Raportare
Financiară

Notele de la pagina 118 la 207 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR PENTRU
ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Venituri din vânzări	27	19.435,08	16.646,60
Alte venituri din exploatare	19	363,57	488,14
Venit net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență	20	8,36	6,93
Total venituri din vânzări și alte venituri		19.807,01	17.141,67
Achiziții (nete de variația stocurilor)		(6.697,53)	(5.304,37)
Cheltuieli de producție și similare		(3.161,57)	(3.588,82)
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare		(929,38)	(903,88)
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate	22	(3.345,37)	(3.314,10)
Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuieli administrative		(1.971,04)	(1.899,67)
Cheltuieli de explorare		(308,28)	(262,19)
Alte cheltuieli de exploatare	21	(123,49)	(392,44)
Rezultat din exploatare	27	3.270,35	1.476,20
Venituri din dobânzi	23	92,70	172,78
Cheltuieli cu dobânzile	23	(398,76)	(357,24)
Alte venituri și cheltuieli financiare	24	(60,17)	(26,81)
Rezultat financiar net		(366,23)	(211,27)
Profit înainte de impozitare		2.904,12	1.264,93
Impozit pe profit	25	(414,81)	(227,28)
Profitul net al anului		2.489,31	1.037,65
repartizabil acționarilor societății-mamă		2.490,81	1.043,21
repartizabil interesului minoritar		(1,50)	(5,56)
Profit pe acțiune (lei)	26	0,0440	0,0184

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate la data de 19 Martie 2018.



Mariana Gheorghe,
Director General
Executiv



Stefan Waldner,
Director Financiar



Peter Zeilinger,
Membru Directorat
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru Directorat
Downstream Gas



Neil Morgan,
Membru Directorat
Downstream Oil



Irina-Nadia Dobre,
Director Departament Financiar



Nicoleta-Mihaela Drumea,
Șef Departament Raportare
Financiară

Notele de la pagina 118 la 207 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Profitul net al anului	2.489,31	1.037,65
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor în străinătate	41,53	(10,44)
Câștiguri realizate din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor reciclate în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	-	(14,21)
Totalul elementelor care pot fi reclassificate („reciclate”) ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	41,53	(24,65)
Câștiguri din actualizarea beneficiilor de pensionare	10,16	15,78
Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate („reciclate”) ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	10,16	15,78
Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate („reciclate”) ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	25,16	(8,33)
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate („reciclate”) ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(1,63)	(2,52)
Impozit pe profit total aferent elementelor rezultatului global	23,53	(10,85)
Situația rezultatului global al perioadei, netă de impozit pe profit	75,22	(19,72)
Rezultatul global total al perioadei	2.564,53	1.017,93
repartizabil acționarilor societății-mamă	2.559,94	1.025,91
repartizabil interesului minoritar	4,59	(7,98)

Notele de la pagina 118 la 207 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor	Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2017	5.664,41	21.116,26	-	(318,95)	307,65	(0,02)	26.769,35	(63,16)	26.706,19
Profitul/(pierderea) net(ă) al/(a) anului	-	2.490,81	-	-	-	-	2.490,81	(1,50)	2.489,31
Situația rezultatului global al anului	-	8,53	-	192,68	(132,08)	-	69,13	6,09	75,22
Rezultatul global total al anului	-	2.499,34	-	192,68	(132,08)	-	2.559,94	4,59	2.564,53
Dividende distribuite	-	(849,66)	-	-	-	-	(849,66)	(0,07)	(849,73)
Alte creșteri	-	-	-	-	0,04	-	0,04	-	0,04
Sold la 31 decembrie 2017	5.664,41	22.765,94	-	(126,27)	175,61	(0,02)	28.479,67	(58,64)	28.421,03

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

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor	Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2016	5.664,41	20.059,80	11,94	(244,69)	251,69	(0,02)	25.743,13	(55,10)	25.688,03
Profitul/(pierderea) net(ă) al/(a) anului	-	1.043,21	-	-	-	-	1.043,21	(5,56)	1.037,65
Situația rezultatului global al anului	-	13,25	(11,94)	(74,26)	55,65	-	(17,30)	(2,42)	(19,72)
Rezultatul global total al anului	-	1.056,46	(11,94)	(74,26)	55,65	-	1.025,91	(7,98)	1.017,93
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-	(0,08)	(0,08)
Alte creșteri	-	-	-	-	0,31	-	0,31	-	0,31
Sold la 31 decembrie 2016	5.664,41	21.116,26	-	(318,95)	307,65	(0,02)	26.769,35	(63,16)	26.706,19

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

Notele de la pagina 118 la 207 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
 SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
 (toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Flux de trezorerie din activități de exploatare			
Profit înainte de impozitare		2.904,12	1.264,93
Ajustări pentru:			
Venituri din dobânzi	23	(49,52)	(139,55)
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	23, 24	109,87	97,22
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Investiții		-	2,00
- Stocuri și alte elemente similare		(40,46)	(67,63)
- Creanțe		89,98	210,40
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		10,70	1,58
- Provizioane pentru obligații de dezafectare și restaurare		39,60	(14,32)
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(192,78)	(105,32)
Efectul din actualizare / Pierderi din creanțe și alte elemente similare		154,22	64,85
Venituri aferente entităților asociate	8	(6,14)	(2,98)
Câștigul din transferul de activitate	31	(3,14)	-
Câștigul net din cedarea entităților din Grup și a altor investiții	31	(1,71)	-
Câștigul din cedarea activelor imobilizate	19, 20	(16,73)	(9,01)
Amortizare și ajustări de depreciere ale activelor imobilizate, nete	22	3.580,35	3.463,68
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		49,09	(16,18)
Dobânzi primite		40,59	9,22
Dobânzi plătite		(67,97)	(72,10)
Impozit pe profit plătit		(447,04)	(204,87)
Trezoreria generată de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant		6.153,03	4.481,92
(Creșterea) / Scăderea stocurilor		(178,96)	8,56
Creșterea creanțelor și a altor active		(212,94)	(62,02)
Creșterea datoriilor		193,20	25,97
Trezoreria netă generată de activitățile de exploatare		5.954,33	4.454,43

Notele de la pagina 118 la 207 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

	Note	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Flux de trezorerie din activități de investiții			
Investiții			
Imobilizări corporale și necorporale		(2.606,72)	(2.917,44)
Investiții și alte active financiare	31	-	(0,67)
Cedări			
Încasări din vânzarea activelor imobilizate		27,78	22,60
Încasări din transferul de activitate	31	52,48	-
Încasări din vânzarea entităților din Grup mai puțin numerarul cedat	31	79,78	-
Încasări din vânzarea altor investiții		0,43	-
Trezoreria netă utilizată pentru activitățile de investiții		(2.446,25)	(2.895,51)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Rambursări nete aferente împrumuturilor	31	(682,29)	(375,29)
Dividende plătite		(842,18)	(0,59)
Trezoreria netă utilizată pentru activitățile de finanțare		(1.524,47)	(375,88)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		(0,56)	0,40
Creșterea netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		1.983,05	1.183,44
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		1.996,00	812,56
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		3.979,05	1.996,00

Notele de la pagina 118 la 207 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

1. PRINCIPII LEGALE ȘI BAZE DE ÎNTOCMIRE

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

Structura acționariatului la 31 decembrie 2017 se prezenta după cum urmează:	Procent
OMV Aktiengesellschaft	51,011%
Statul român	20,639%
Fondul Proprietatea S.A.	9,998%
Entități juridice și persoane fizice	18,352%
Total	100,000%

Structura acționariatului la 31 decembrie 2016 se prezenta după cum urmează:	Procent
OMV Aktiengesellschaft	51,011%
Statul român	20,639%
Fondul Proprietatea S.A.	12,565%
Entități juridice și persoane fizice	15,785%
Total	100,000%

În data de 20 octombrie 2016, ca urmare a încheierii ofertei publice secundare privind vânzarea de către Fondul Proprietatea S.A. a 3.641.100.108 de acțiuni deținute în OMV Petrom S.A., sub formă de acțiuni și certificate globale de depozit („GDR”) (fiecare GDR reprezintă 150 acțiuni), Citibank N.A., o asociație bancară națională organizată în conformitate cu legile Statelor Unite ale Americii, a emis 2.492.328 GDR reprezentând 373.849.200 de acțiuni ordinare ale Societății cu o valoare nominală de 0,1 lei/ acțiune.

În data de 20 octombrie 2016, GDR au fost admise la listare pe segmentul standard al listei oficiale a Autorității de Conduită Financiară a Regatului Unit și admise la tranzacționare pe piața principală pentru instrumente financiare listate a Bursei de Valori din Londra.

În septembrie 2017, Fondul Proprietatea S.A. a vândut o participație de 2,567% în OMV Petrom S.A. prin intermediul unui plasament privat accelerat de acțiuni și GDR.

La 31 decembrie 2017, numărul GDR este de 1.068.292, echivalentul a 160.243.800 acțiuni ordinare, reprezentând 0,283% din capitalul social.

Declarație de conformitate

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

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

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

Bazele de întocmire

Situațiile financiare consolidate ale Grupului OMV Petrom, denumit în continuare „Grupul”, sunt prezentate în RON („leu românesc”), utilizând principiul continuității activității. Toate sumele sunt prezentate în milioane, rotunjite la cele mai apropiate două zecimale. Situațiile financiare consolidate sunt întocmite pe baza costului istoric, exceptând instrumentele financiare derivate care sunt evaluate la valoare justă. În cazul activelor și datoriilor financiare pentru care valoarea justă este diferită de valoarea netă contabilă la data de raportare, valorile juste sunt prezentate în nota 32.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE

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

Alte aspecte cu privire la expunerea Grupului la riscurile și incertitudinile legate de gestionarea capitalului și a riscului financiar, inclusiv politicile aferente, sunt prezentate în nota 35.

Modificările în estimări se contabilizează prospectiv.

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

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 fondează estimările și ipotezele pe parametri disponibili la data întocmirii situațiilor financiare consolidate. Cu toate acestea, circumstanțele și ipotezele existente în legătură cu perioadele viitoare pot suferi modificări în contextul schimbărilor condițiilor de piață sau al altor factori care nu sunt în controlul Grupului. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze pe măsură ce acestea apar.

a) Rezervele de țiței și gaze

Rezervele minerale (rezervele de țiței și gaze) sunt estimate de către inginerii Grupului OMV Petrom. Estimările sunt auditate de către auditori externi o dată la doi ani. Rezervele comerciale sunt determinate utilizând estimările hidrocarburilor existente, factorii de recuperare și prețurile viitoare la țiței și gaze.

Activele aferente producției de țiței și gaze sunt amortizate pe baza metodei unităților de producție la o rată calculată prin referință fie la rezervele dovedite totale, fie la rezervele dovedite dezvoltate (a se vedea mai jos politica contabilă de amortizare și deprecieri), determinate așa cum s-a prezentat mai sus. Valoarea contabilă a activelor aferente producției de țiței și gaze la 31 decembrie 2017 este prezentată în notele 6 și 7.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

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

b) Costurile de dezafectare

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

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

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele inginerilor Grupului OMV Petrom, precum și pe experiența anterioară. Pentru determinarea provizioanelor pentru costurile de restaurare este necesară estimarea ratelor de actualizare și de inflație. Aceste estimări au un impact semnificativ asupra valorii provizioanelor (a se vedea nota 14).

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

c) Deprecierea activelor nemonetare

Grupul evaluează fiecare activ sau unitate generatoare de numerar la fiecare dată de raportare pentru a stabili dacă există indicii de depreciere. Dacă există astfel de indicii, se efectuează un calcul formal al valorii recuperabile, care reprezintă maximum dintre valoarea de utilizare și valoarea justă, mai puțin costurile aferente vânzării. Cu excepția activelor a căror valoare va fi recuperată printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizare, pentru toate testele de depreciere efectuate, valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare. Evaluarea acestora necesită diverse estimări și ipoteze, în funcție de natura activității, cum ar fi prețurile la țigăi, ratele de actualizare, rezervele, ratele de creștere, marjele brute și marjele din activitatea de energie electrică.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

Testul de depreciere în Downstream

În anul 2016, date fiind estimările managementului despre evoluția pe termen lung a pieței de energie în ceea ce privește marjele din activitatea de energie electrică și producția netă de electricitate, s-a concluzionat că nu există indicatori care să determine efectuarea unui test de depreciere pentru centrala electrică cu ciclu combinat de la Brazi.

La 31 decembrie 2017, OMV Petrom a efectuat un test de depreciere pentru centrala electrică cu ciclu combinat de la Brazi, determinat de revizuirea ipotezelor de piață și operaționale pe termen lung, care a condus la recunoașterea unei ajustări suplimentare de depreciere în sumă de 75,09 milioane RON.

Principalele ipoteze folosite pentru determinarea valorii de utilizare au fost marjele din activitatea de energie electrică (reprezentând diferențele între prețurile la electricitate și costul gazelor și al certificatelor de CO₂) și cantitatea de electricitate produsă. Rata de actualizare înainte de impozitare folosită a fost de 6,36%. Valoarea recuperabilă a fost estimată la 1.435,44 milioane RON, rezultând o ajustare de depreciere de 69,47 milioane RON pentru activele corporale și 5,62 milioane RON pentru activele necorporale la 31 decembrie 2017.

Orice modificări survenite în condițiile economice pot influența estimările folosite în determinarea valorii de utilizare, astfel încât rezultatele efective pot fi în cele din urmă diferite. Efectele suplimentare asupra valorii de utilizare rezultate din analiza de sensibilitate a ipotezelor cheie sunt următoarele:

	milioane RON
Scăderea cu 5% a marjelor nete din activitatea de energie electrică	(203,94)
Scăderea cu 5% a cantității de electricitate produse	(180,17)
Creșterea cu 0,5% a ratei de actualizare	(66,87)

d) Costuri de explorare și evaluare

Aplicarea politicii contabile a Grupului pentru costurile de explorare și evaluare necesită raționamente pentru a determina dacă obținerea de beneficii economice viitoare este probabilă din operarea sau vânzarea viitoare, sau dacă activitățile nu au atins un stadiu care permite o evaluare rezonabilă a existenței rezervelor. Determinarea rezervelor și resurselor este în sine un proces de estimare, care presupune grade diferite de incertitudine, în funcție de subclasificări, iar aceste estimări afectează în mod direct momentul de recunoaștere a costurilor de explorare și evaluare. Politica de recunoaștere prevede ca managementul să utilizeze o serie de estimări și ipoteze referitoare la evenimentele și circumstanțele viitoare, în special dacă se poate stabili o operațiune de extracție viabilă din punct de vedere economic. Oricare dintre aceste estimări și ipoteze se poate schimba pe măsură ce noi informații devin disponibile.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

Dacă, ulterior capitalizării costurilor, se obțin informații care sugerează că recuperarea acestora este improbabilă, suma capitalizată relevantă este înregistrată în situația veniturilor și cheltuielilor aferentă perioadei în care noile informații au fost disponibile.

e) Recuperabilitatea creanței asupra statului

Conducerea evaluează periodic creanța aferentă sumelor recuperabile de la Statul român. Procesul de evaluare ia în considerare, printre altele, istoricul sumelor solicitate, cerințele aferente procesului de documentare, potențiale litigii sau proceduri de arbitraj.

Raționamente

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

a) Unitățile generatoare de numerar

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

b) Contingențele

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

3. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. („OMV Petrom” / „Societatea”) și ale filialelor sale („Grupul OMV Petrom”) la 31 decembrie 2017, întocmite pe bază de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2017, aceeași dată de raportare ca cea a societății-mamă.

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

În general, controlul derivă din deținerea pachetului majoritar al drepturilor de vot. În completarea acestei prezumții, în cazurile în care OMV Petrom nu deține pachetul majoritar al drepturilor de vot, se analizează toți factorii relevanți și circumstanțele care ar putea rezulta în deținerea controlului de facto, cum ar fi: existența unei înțelegeri contractuale cu ceilalți titulari cu drept de vot în cadrul entității, drepturi contractuale, drepturi de vot efective sau potențiale. În cazul în care faptele și circumstanțele indică schimbări în unul sau mai multe din elementele de control, OMV Petrom revaluează deținerea controlului asupra entității în care a investit.

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

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

Orice modificare în participația deținută în capitalurile proprii ale unei filiale, care nu are drept rezultat pierderea controlului asupra filialei, reprezintă tranzacții de capitaluri proprii.

În cazul în care Grupul pierde controlul asupra unei filiale, acesta va derecunoaște activele (inclusiv fondul comercial), datoriile, interesele minoritare și alte componente ale capitalurilor proprii aferente fostei filialei, iar câștigul 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.

3. CONSOLIDARE (continuare)

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	Consolidare integrală	Metoda punerii în echivalență
La 1 ianuarie 2017	12	1
Incluse pentru prima oară	-	-
Deconsolidate în timpul anului	(1)	-
La 31 decembrie 2017	11	1
Companii românești	5	1
Companii străine	6	-

În timpul anului 2017 a fost finalizată vânzarea filialei consolidate OMV Petrom Wind Power S.R.L., care operează parcul eolian Dorobanțu. A se vedea nota 31 c) pentru mai multe detalii.

A se vedea nota 30 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 2017 și 31 decembrie 2016.

b) Entități asociate

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

Conform metodei punerii în echivalență, investiția într-o entitate asociată este reflectată în situația poziției financiare la cost plus modificările survenite după achiziție în interesul Grupului în activele nete ale entității asociate. Fondul comercial aferent unei entități asociate este inclus în valoarea contabilă a investiției și nu se testează pentru depreciere în mod individual. După aplicarea metodei punerii în echivalență, Grupul evaluează necesitatea recunoașterii unei pierderi suplimentare din depreciere în relație cu investiția netă a Grupului în entitatea asociată.

Situația veniturilor și cheltuielilor reflectă partea aferentă în rezultatele operațiunilor entității asociate. În cazul unei modificări recunoscute în rezultatul global al entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă, și o prezintă în situația rezultatului global. Dacă modificarea este recunoscută direct în capitalurile proprii ale entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă,

3. CONSOLIDARE (continuare)

și o prezintă în situația modificărilor capitalurilor proprii. Grupul recunoaște dividendele de la o entitate asociată la momentul stabilirii dreptului de a primi dividende și prezintă separat (nota 8) partea sa din rezultatele operațiunilor entității 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 (a se vedea nota 4.2).

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

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

c) Interese în aranjamente în comun

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

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

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

La 31 decembrie 2017 și 2016, Grupul are aranjamente în comun care se clasifică drept operațiuni în comun.

Operațiuni în comun

Operațiunile în comun reprezintă un tip de aranjament în comun în care participanții au drepturi asupra activelor și obligații asupra datoriilor, ce decurg din aranjament.

În raport cu interesele deținute în operațiunile în comun, Grupul recunoaște:

- ▶ activele sale, inclusiv partea sa din activele deținute în comun
- ▶ datoriile sale, inclusiv partea sa din datoriile suportate în comun
- ▶ veniturile din vânzarea cotei sale din producția obținută de operațiunea în comun
- ▶ partea sa din veniturile din vânzarea producției de către operațiunea în comun
- ▶ cheltuielile sale, inclusiv partea sa din cheltuielile suportate în comun.

3. CONSOLIDARE (continuare)

Grupul deține interese în operațiuni în comun și, în consecință, recunoaște în situațiile financiare consolidate partea sa din activele deținute în comun și datoriile suportate în comun, veniturile din vânzarea producției obținute de operațiunea în comun împreună cu partea sa din cheltuielile suportate în comun. Grupul contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente părții sale din operațiune, linie cu linie, în situațiile sale consolidate.

Aranjamentele în comun semnificative în care OMV Petrom este participant, precum și angajamentele în legătură cu aceste aranjamente în comun, sunt prezentate la nota 34.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

4.1. Adoptarea pentru prima dată a standardelor noi sau revizuite

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele aplicate pentru exercițiul financiar anterior, cu excepția următoarelor IFRS-uri modificate, care au fost adoptate la 1 ianuarie 2017 de către Grup, dar care nu au avut impact semnificativ asupra situațiilor financiare:

► **IAS 12: Recunoașterea creanțelor privind impozitele amânate aferente pierderilor nerealizate (modificări)**

Obiectivul acestor modificări este să clarifice cerințele referitoare la creanțele privind impozitele amânate aferente pierderilor nerealizate, pentru a aborda diversitatea existentă în practică în ceea ce privește aplicarea IAS 12 Impozitul pe profit. Problema specifică a faptului că, în practică, există diversitate în aplicare, se referă la existența unei diferențe temporare deductibile la reducerea unei valori juste, la recuperarea unui activ la o valoare mai mare decât valoarea sa contabilă, la profituri impozabile viitoare probabile și la evaluarea combinată comparativ cu evaluarea separată. Modificările nu au fost aplicabile pentru Grup.

► **IAS 7: Inițiativa de prezentare a informațiilor (modificări)**

Obiectivul acestor modificări este să furnizeze informații care să permită utilizatorilor situațiilor financiare să evalueze modificările apărute în privința datoriei rezultate din activități de finanțare, incluzând modificări apărute atât din fluxuri de trezorerie, cât și din elemente nemonetare. Modificările specifică faptul că o modalitate de îndeplinire a cerințelor de prezentare este aceea de a furniza o reconciliere tabelară între soldurile inițiale și cele finale în situația poziției financiare în cazul datoriei rezultate din activități de finanțare, incluzând modificări din fluxurile de trezorerie aferente activității de finanțare, modificări rezultate din obținerea sau pierderea controlului asupra filialelor sau a altor segmente, efectul modificărilor cursurilor de schimb, modificări ale valorii juste și alte tipuri de modificări. Detalii privind modificările datoriei rezultate din activități de finanțare sunt prezentate în nota 31a).

► **IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclu 2014 – 2016**, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS.

IFRS 12 Prezentarea informațiilor privind interesele în alte entități: Modificarea clarifică faptul că cerințele de prezentare din IFRS 12, cu excepția celor din informațiile financiare rezumate pentru filiale, asocieri în participație și entități asociate, se aplică intereselor unei entități într-o filială, asociere în participație și entitate asociată care sunt clasificate drept deținute în vederea vânzării, deținute în vederea distribuției sau activitate întreruptă conform IFRS. Această îmbunătățire nu a avut un efect asupra situațiilor financiare ale Grupului.

4.2. Noua structură a situației veniturilor și cheltuielilor

Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor a fost modificată în concordanță cu cele mai bune practici din industrie, cu scopul de a reflecta mai bine operațiunile Societății și de a crește transparența pentru utilizatorii situațiilor financiare.

Principalele modificări ale situației veniturilor și cheltuielilor sunt:

a) Venitul net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență face parte acum din „Total venituri din vânzări și alte venituri”

- Venitul/(pierderea) net(ă) din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență era inclus(ă) anterior în rezultatul financiar net;
- În situația modificată a veniturilor și cheltuielilor, venitul/(pierderea) net(ă) din investițiile contabilizate

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

conform metodei punerii în echivalență este inclus(ă) în „Total venituri din vânzări și alte venituri” și contribuie la „Rezultatul din exploatare”. „Rezultatul din exploatare” include fostul indicator „Profit înainte de dobânzi și impozitare” și rezultatul net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență. În acest fel, „Rezultatul din exploatare” reflectă rezultatul operațional al Grupului OMV Petrom, inclusiv contribuțiile aferente entităților asociate (OMV Petrom Global Solution SRL).

b) Liniiile „achiziții (nete de variația stocurilor)”, „cheltuieli de producție și similare” și „cheltuieli cu taxe aferente producției și similare” sunt evidențiate acum separat

- ▶ Aceste elemente erau evidențiate anterior în principal în linia „costul vânzărilor”.
- ▶ Achiziții (nete de variația stocurilor): această linie include costul bunurilor și materialelor care sunt folosite pentru a fi convertite în produse finite sau semifabricate, precum și costul bunurilor achiziționate pentru a fi revândute. Această poziție include de asemenea modificările stocurilor și casările.
- ▶ Cheltuieli de producție și similare: această linie conține toate costurile ocazionate de producerea unui bun sau de prestarea unui serviciu.
- ▶ Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare: această poziție conține taxele aferente producției, redevențele, precum și alte taxe legate de producția de hidrocarburi.

c) „Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuielile administrative” sunt acum prezentate cumulat pe o singură linie

- ▶ Aceste costuri erau prezentate anterior ca parte a cheltuielilor privind vânzările și a cheltuielilor administrative;
- ▶ Noua linie cu cheltuielile privind vânzările, distribuția și cheltuielile administrative include toate costurile direct legate de promovarea și vânzarea produselor, cheltuielile administrative, precum și cele cu comisioanele pentru administrarea stațiilor de distribuție, prezentate anterior ca deduceri din vânzări.

d) „Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate” sunt acum evidențiate într-o linie separată

- ▶ Anterior, „amortizările și ajustările de depreciere a activelor imobilizate” au fost incluse în „costul vânzărilor”, „cheltuieli de distribuție” și „cheltuieli administrative”;
- ▶ Ajustările de depreciere aferente activelor de explorare rămân parte a „cheltuielilor de explorare”.

Pentru scopuri de comparabilitate, cifrele din anul precedent au fost reclasificate în conformitate cu noua structură.

4.3. Standarde noi sau revizuite, dar care nu sunt încă obligatorii

Grupul nu a adoptat următoarele standarde noi, revizuiți și interpretări care au fost emise de IASB, dar care nu sunt încă în vigoare. În unele cazuri, acestea nu au fost încă adoptate de UE.

a) Impactul estimat din adoptarea IFRS 9 și IFRS 15

Grupul trebuie să aplice IFRS 9 Instrumente financiare și IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții,

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Începând cu 1 ianuarie 2018, Grupul a evaluat impactul estimat al aplicării inițiale a IFRS 9 și IFRS 15 asupra situațiilor financiare consolidate. Impactul estimat rezultat din adoptarea acestor standarde asupra capitalurilor proprii ale Grupului este determinat pe baza evaluărilor efectuate până la această dată și este sumarizat mai jos. Impacete efective ale adoptării acestor standarde începând cu 1 ianuarie 2018 se mai pot modifica până la data la care Grupul va prezenta situațiile financiare care includ data aplicării inițiale.

b) IFRS 9 Instrumente financiare

În iulie 2014 IASB a înlocuit IAS 39 Instrumente Financiare: recunoaștere și evaluare, prin publicarea variantei finale a IFRS 9 Instrumente financiare. IFRS 9 aduce modificări semnificative privind recunoașterea și evaluarea activelor financiare, pe baza unui model de afaceri și a fluxurilor de trezorerie contractuale, implementează un model nou privind recunoașterea ajustărilor de depreciere bazat pe pierderile anticipate din creanțe. Suplimentar, standardul prezintă modificări asupra contabilizării instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor în vederea unei mai bune reflectări a efectului activităților de gestionare a riscurilor, pe care o societate le adoptă pentru a gestiona expunerile.

IFRS 9 prezintă trei categorii principale de active financiare: evaluate la cost amortizat, evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global și evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere.

Toate creanțele comerciale sunt evaluate în prezent la cost amortizat minus ajustări de depreciere. După aplicarea IFRS 9, portofoliul creanțelor care se califică pentru factoring și programe de securizare va fi evaluat la valoarea justă prin contul de profit și pierdere datorită faptului că acestea sunt deținute cu scopul de a fi vândute. În plus, creanțele comerciale rezultate din contractele care prevăd un sistem de facturare pe baza prețurilor estimate, vor fi de asemenea evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere datorită faptului că fluxurile de trezorerie contractuale nu reprezintă doar rambursări de principal și dobânzi asupra principalului în sold. Efectul în rezultatul reportat ca urmare a noii clasificări conform IFRS 9 se așteaptă să fie nesemnificativ.

Ca regulă generală, IFRS 9 stipulează ca instrumentele de capitaluri proprii să fie evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere. La momentul recunoașterii inițiale, grupul poate să opteze, irevocabil, ca modificările ulterioare ale valorii juste ale unei investiții într-un instrument de capitaluri proprii în scopul IFRS 9, să fie prezentate în rezultatul global dacă investiția nu este deținută în vederea vânzării sau dacă, în cazul aplicării IFRS 3, cumpărătorul nu recunoaște o plată contingentă în urma unei combinări de întreprinderi. Conform IFRS 9, toate investițiile de capital vor fi desemnate a fi evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global. În consecință, toate câștigurile și pierderile rezultate din modificările valorii juste se vor înregistra în rezultatul global, ajustările de depreciere nu se vor recunoaște în contul de profit și pierdere, iar câștigurile și pierderile din cedarea acestora nu se vor reclasifica în contul de profit și pierdere. Impactul estimat în capitalurile proprii ale Grupului se așteaptă să fie nesemnificativ.

Nu va exista impact asupra recunoașterii și evaluării datoriilor financiare ale Grupului datorită faptului că

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

noile cerințe se referă doar la contabilizarea datoriilor financiare desemnate a fi înregistrate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere. Grupul nu deține această categorie de datorii.

Modelul nou de depreciere prevede că ajustările de depreciere se recunosc conform pierderilor anticipate din creanțe și nu conform modelului pierderilor efective din creanțe prevăzut de IAS 39. Activele financiare evaluate la cost amortizat vor face obiectul prevederilor pentru depreciere conform IFRS 9. În principiu, aplicarea modelului privind pierderile anticipate din creanțe va presupune înregistrarea mai devreme a pierderilor din creanțe și va conduce la creșterea ajustării de depreciere pentru elementele relevante. Pierderile din depreciere sunt calculate pe baza unui model în trei etape utilizând swapul pe riscul de credit, ratingurile interne sau externe ale contrapartidelor și probabilitatea de neplată aferentă. Pentru unele instrumente financiare, cum sunt creanțele comerciale, pierderile din depreciere sunt estimate pe baza unei abordări simplificate, recunoscându-se pierderi anticipate din creanțe pe durata de viață a acestora. Impactul aferent în capitalurile proprii ale Grupului în urma aplicării inițiale a IFRS 9 este încă în proces de estimare și nu se așteaptă să fie material.

Conform IFRS 9, mai multe instrumente de acoperire împotriva riscurilor și mai multe riscuri acoperite vor îndeplini condițiile de aplicare a contabilității de acoperire împotriva riscurilor. La 31 decembrie 2017, Grupul nu aplica contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor; în consecință, nu va exista impact asupra situațiilor financiare din aplicarea IFRS 9 privind contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor.

c) IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții

În mai 2014 IASB a emis IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții. IFRS 15 înlocuiește toate cerințele de recunoaștere a veniturilor din IFRS și se aplică tuturor veniturilor generate din contractele cu clienții. În conformitate cu noul standard, venitul este recunoscut astfel încât să reflecte transferul bunurilor și serviciilor contractate către client, la valoarea care reflectă prețul la care Grupul se așteaptă să fie îndreptățit în schimbul acestor bunuri și servicii. Venitul este recunoscut atunci când sau pe măsură ce clientul obține control asupra bunurilor sau serviciilor.

În cadrul Grupului OMV Petrom a fost derulat un proiect în vederea evaluării impactului acestui nou standard asupra recunoașterii veniturilor. Etapele principale ale proiectului au fost:

- ▶ Identificarea și evaluarea principalelor categorii de venituri;
- ▶ Determinarea ariilor principale cu diferențe potențiale între recunoașterea veniturilor conform principiilor vechi și noi și
- ▶ Revizuirea unui eșantion de contracte pentru fiecare categorie de venituri.

Au fost identificate următoarele aspecte cu impact asupra recunoașterii și prezentării veniturilor din vânzări:

- ▶ Au fost identificate tranzacții suplimentare în care Grupul acționează în calitate de agent. Un agent recunoaște venituri pentru comisionul sau pentru tariful convenit în schimbul facilitării transferului de bunuri sau servicii. Conform IFRS 15, evaluarea se va face luând în considerare dacă Grupul

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

controlează bunurile sau serviciile respective înainte de transferul către client, mai degrabă decât dacă acesta este expus riscurilor și beneficiilor semnificative aferente vânzării de bunuri sau servicii. Mai mult, conform IFRS 15, mai multe tranzacții vor fi considerate schimburi nemonetare între societăți care își desfășoară activitatea în același domeniu; aceste tranzacții nu se califică pentru recunoașterea de venituri. Aceste modificări vor conduce la o scădere a veniturilor cu aproximativ 1-2%, fără impact asupra rezultatului din exploatare.

- ▶ Veniturile din vânzări vor fi clasificate în două categorii - cele care sunt în scopul IFRS 15 și alte venituri. Alte venituri vor include, în principal, venituri din vânzarea/ cumpărarea de mărfuri care sunt în scopul IFRS 9 Instrumente financiare.

Suplimentar, următoarele aspecte au fost evaluate în cadrul proiectului:

- ▶ Contractele de furnizare pe termen lung au fost analizate în scopul identificării obligațiilor de executare, determinării prețului tranzacției și al alocării prețului tranzacției la nivelul obligațiilor de executare. În cadrul acestei analize, a fost identificat un număr mic de contracte cu prețuri în trepte în perioade diferite în care ratele nu reflectă valoarea bunurilor la momentul livrării. În timp ce în conformitate cu IAS 18 valoarea facturată este recunoscută ca venit, în conformitate cu IFRS 15 venitul va fi recunoscut pe baza prețului contractual mediu. Grupul nu estimează un impact semnificativ din aplicarea IFRS 15 asupra înregistrării contractelor de furnizare pe termen lung.
- ▶ În cadrul unor contracte cu clienții pentru livrarea gazelor naturale, tarifele facturate clientului vor avea o componentă fixă, precum și o componentă variabilă în funcție de cantitatea livrată. Singura obligație de executare identificată în cadrul acestor contracte este aceea de a fi pregătit să livrezi gaze pe o anumită perioadă de timp. Potrivit IFRS 15, veniturile aferente componentelor fixe și variabile vor fi recunoscute în conformitate cu valoarea facturată clientului. În consecință, IFRS 15 nu va avea niciun impact asupra contabilizării acestor contracte.

Grupul va adopta noul standard începând cu 1 ianuarie 2018, utilizând metoda retrospectivă modificată, cu ajustările cumulate din aplicarea inițială recunoscute la 1 ianuarie 2018. În consecință, Grupul nu va aplica cerințele IFRS 15 pentru perioada anterioară prezentată.

d) IFRS 16 Contracte de leasing

În ianuarie 2016, IASB a emis IFRS 16 Contracte de leasing care înlocuiește standardul IAS 17 și interpretările care au existat în trecut și care stabilește cerințe noi pentru contabilizarea contractelor de leasing. În contabilitatea locatarului, conform IFRS 16, va exista un singur model pentru înregistrarea contractelor de leasing, fiind eliminate astfel clasificările în leasing operațional sau financiar din IAS 17. Prin aplicarea acestui model, locatarul va înregistra active și datorii pentru majoritatea contractelor de leasing, iar în situația veniturilor și cheltuielilor, va recunoaște amortizarea activelor închiriate, distinct de dobânzile aferente datoriilor din leasing. În contabilitatea locatorului, modificările aduse vor fi nesemnificative în comparație cu cerințele din IAS 17.

Grupul OMV Petrom este în curs de evaluare a impactului potențial din IFRS 16 asupra situațiilor

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

financiare consolidate și a demarat procesul de implementare a noilor cerințe. Aplicarea IFRS 16 va avea un impact semnificativ asupra situației consolidate a poziției financiare datorită faptului că Grupul va recunoaște active și datorii noi pentru majoritatea contractelor de leasing operațional. În situația veniturilor și cheltuielilor, se vor raporta cheltuieli cu amortizarea și cheltuieli cu dobânzile, în loc de cheltuieli privind închirierea. Vor fi încadrate ca excepții anumite angajamente privind contractele de leasing pe termen scurt și cele privind active cu valori mici. Nu se așteaptă un impact semnificativ asupra contractelor de leasing financiar existente.

IFRS 16 intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2019. Aplicarea timpurie este permisă, dar nu înainte ca Grupul să aplice IFRS 15. Locatarul poate decide să aplice standardul utilizând metoda retrospectivă integrală sau metoda retrospectivă modificată. Grupul OMV Petrom se așteaptă să aplice inițial IFRS 16 la 1 ianuarie 2019, utilizând metoda retrospectivă modificată la data tranziției.

e) Alte standarde noi sau revizuite, dar care nu sunt încă obligatorii

Următoarele standarde, interpretări și modificări au fost emise și nu se așteaptă ca ele să aibă un impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului.

► **Modificare la IFRS 10 Situații financiare consolidate și IAS 28 Investiții în entitățile asociate și asocierile în participație: vânzare de sau contribuție cu active între un investitor și entitatea sa asociată sau asocierea în participație**

Modificările se referă la o inconsecvență identificată între cerințele IFRS 10 și cele ale IAS 28, în legătură cu vânzarea de și contribuția cu active între un investitor și entitatea sa asociată sau asocierea în participație. Principala consecință a modificărilor este aceea că un câștig sau o pierdere este recunoscută integral atunci când tranzacția implică o afacere (indiferent dacă este sau nu sub formă de filială). Un câștig sau o pierdere parțială este recunoscut(ă) atunci când o tranzacție implică active care nu reprezintă o afacere, chiar dacă acestea sunt sub forma unei filiale. În luna decembrie 2015, IASB a amânat pe termen nedeterminat data intrării în vigoare a acestei modificări în așteptarea rezultatelor unui proiect de cercetare cu privire la contabilizarea prin metoda punerii în echivalență. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

► **IFRS 2: Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor cu plata pe baza de acțiuni (modificări)**

Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018 și aplicarea timpurie este permisă. Modificările prevăd cerințe de contabilizare a efectelor condițiilor necesare pentru a intra în drepturi și a efectelor condițiilor revocabile de intrare în drepturi asupra evaluării plăților pe bază de acțiuni decontate în numerar, a tranzacțiilor cu plată pe bază de acțiuni având caracteristica de decontare netă a obligațiilor de impozitare la sursă, precum și pentru modificările aduse termenilor și condițiilor aplicabile unei plăți pe bază de acțiuni care schimbă clasificarea tranzacției din tranzacție cu decontare în numerar în tranzacție cu decontare prin emiterea de instrumente de capitaluri proprii. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

► IAS 40: Transferuri către investiții imobiliare (modificări)

Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018 și aplicarea timpurie este permisă. Modificările clarifică momentul în care o entitate trebuie să transfere imobile, inclusiv imobile în curs de construcție sau dezvoltare, în sau din cadrul investițiilor imobiliare. Modificările prevăd că o modificare de utilizare are loc atunci când imobilul îndeplinește sau nu mai îndeplinește definiția investițiilor imobiliare și există dovezi cu privire la modificarea de utilizare. O simplă schimbare a intenției conducerii cu privire la utilizarea unui imobil nu furnizează dovezi cu privire la o modificare de utilizare. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul nu se așteaptă ca impactul adoptării acestor modificări să fie semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate.

► IAS 28: Interese pe termen lung în asociați și asocieri în participație (modificări)

Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2019 și aplicarea timpurie este permisă. Modificările se referă la faptul dacă evaluarea și, în special, cerințele privind deprecierea intereselor pe termen lung în asociați și asocieri în participație care, în fond, fac parte din „investiția netă” în respectul asociat sau asocierii în participație, ar trebui guvernate de IFRS 9, de IAS 28 sau de o combinație a acestor două standarde. Modificările clarifică faptul că o entitate aplică IFRS 9 Instrumente financiare înainte să aplice IAS 28, acelor interese pe termen lung cărora nu li se aplică metoda punerii în echivalență. În aplicarea IFRS 9, entitatea nu ține cont de ajustările valorii contabile a intereselor pe termen lung care sunt generate de aplicarea IAS 28. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul nu se așteaptă ca impactul adoptării acestor modificări să fie semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate.

► Interpretarea IFRIC 22: Tranzacții în valută și sume în avans

Interpretarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018 și aplicarea timpurie este permisă. Interpretarea clarifică modul de contabilizare a tranzacțiilor care includ primirea sau plata unor sume în avans în valută. Interpretarea acoperă tranzacții în valută pentru care entitatea recunoaște un activ nemonetar sau o datorie nemonetară rezultate din plata sau primirea unei sume în avans înainte ca entitatea să recunoască activul, cheltuiala sau venitul aferent. Interpretarea prevede că, pentru a determina cursul de schimb, data tranzacției este data recunoașterii inițiale a activului nemonetar plătit în avans sau a datoriei din venitul amânat. În cazul în care există mai multe plăți sau încasări efectuate în avans, atunci entitatea trebuie să determine o dată a tranzacției pentru fiecare plată sau încasare a sumei în avans.

Nu se așteaptă ca impactul adoptării acestei interpretări asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului să fie semnificativ.

► IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclu 2014 – 2016, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018 pentru IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară și pentru IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație. Aplicarea timpurie este permisă în cazul IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

► IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară:

Această îmbunătățire elimină excepțiile pe termen scurt cu privire la informațiile de furnizat cu privire la instrumentele financiare, beneficiile angajaților și entitățile de investiții, aplicabile pentru entitățile care adoptă pentru prima dată Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

► IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație: Modificările clarifică faptul că alegerea de a evalua la valoarea justă prin contul de profit și pierdere o investiție într-o entitate asociată sau într-o asocierie în participație care este deținută de o entitate care reprezintă o asocierie în participație sau de o altă entitate care se califică, este disponibilă pentru fiecare investiție într-o entitate asociată sau într-o asocierie în participație pentru fiecare investiție în parte, la recunoașterea inițială.

Grupul nu se așteaptă ca impactul adoptării acestor îmbunătățiri anuale să fie semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate.

► IAS 19: Modificări de plan, reduceri și onorare de contracte (modificări)

Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2019 și aplicarea timpurie este permisă. Modificările impun societăților să utilizeze estimări actuariale actualizate pentru a determina costul curent cu beneficiile angajaților și dobânda netă pentru perioada din exercițiul financiar rămasă de la modificarea, reducerea sau onorarea contractului. Modificările clarifică, de asemenea, impactul asupra cerințelor de plafonare a activelor în urma contabilizării unei modificări de plan, reduceri sau onorare de contract. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

► IFRS 9: Caracteristici de plăți în avans cu compensare negativă (modificări)

Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2019 și aplicarea timpurie este permisă. Modificarea permite ca activele financiare cu caracteristici de plăți în avans, care permit sau necesită ca o parte la un contract fie să plătească, fie să primească o compensație rezonabilă pentru rezilierea timpurie a contractului (astfel încât, din perspectiva deținătorului activului, este posibil să existe o „compensare negativă”) să fie evaluate la cost amortizat sau la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global. Această interpretare nu a fost încă adoptată de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

► Interpretarea IFRIC 23: Incertitudine cu privire la tratamentele aplicate pentru impozitul pe profit

Interpretarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2019 și aplicarea timpurie este permisă. Interpretarea abordează contabilitatea impozitelor pe profit în situația în care tratamentele fiscale implică un grad de incertitudine care afectează aplicarea standardului IAS 12. Interpretarea furnizează îndrumare cu privire la analizarea anumitor tratamente fiscale la nivel individual sau împreună, verificările autorităților fiscale, metoda adecvată care să reflecte incertitudinea și contabilitatea modificării evenimentelor și împrejurărilor. Aceasta interpretare nu a fost încă adoptată de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

- **IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2015 – 2017**, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2019, aplicarea timpurie fiind permisă pentru tratamentele impozitului pe profit.
 - **IFRS 3 Combinări de întreprinderi și IFRS 11 Angajamente comune:** Modificările aduse de IFRS 3 clarifică faptul că, atunci când o entitate obține controlul asupra unei întreprinderi care este o operațiune în participație, aceasta reevaluează interesele deținute anterior în respectiva întreprindere. Modificările aduse IFRS 11 clarifică faptul că, atunci când o entitate obține controlul comun asupra unei întreprinderi care este o operațiune în participație, entitatea nu reevaluează interesele deținute anterior în respectiva întreprindere.
 - **IAS 12 Impozitul pe profit:** Modificările clarifică faptul că efectele asupra impozitului pe profit ale plăților privind instrumentele financiare clasificate drept capitaluri proprii, trebuie recunoscute conform modului în care au fost recunoscute tranzacțiile sau evenimentele din trecut care au generat profit distribuibil.
 - **IAS 23 Costurile îndatorării:** Modificările clarifică punctul 14 din standard conform căruia, atunci când un activ calificabil este disponibil pentru utilizarea sa dorită sau pentru vânzare și unele dintre împrumuturile specifice aferente activului calificabil respectiv rămân restante la acel moment, împrumutul respectiv trebuie inclus în fondurile pe care o entitate le împrumută, în general.
- Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor îmbunătățiri anuale asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

4.4. Sumar al principiilor contabile și de evaluare

a) Combinări de întreprinderi

Combinările de întreprinderi sunt contabilizate folosind metoda achiziției. Activele și pasivele filialelor achiziționate sunt incluse la valoarea lor justă de la data achiziției.

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

Fondul comercial este evaluat inițial la cost, reprezentând surplusul între cumulul contravalorii transferate, a valorii recunoscute pentru interesele minoritare și orice interes deținut anterior, și valoarea activelor nete dobândite identificabile și a datoriilor asumate. În cazul în care valoarea justă a activelor nete dobândite depășește contravaloarea agregată transferată, Grupul re-analizează dacă a identificat în mod corect toate activele achiziționate și toate obligațiile asumate și revizuieste procedurile utilizate pentru a evalua sumele ce trebuie recunoscute la data achiziției. În cazul în care în urma re-analizei rezultă în continuare un surplus între valoarea justă a activelor nete achiziționate și contravaloarea totală transferată, atunci câștigul este recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor.

Fondul comercial este recunoscut ca activ și este testat pentru depreciere cel puțin anual. Pierderile din

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

deprecieri ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor perioadei și nu sunt reversate în perioadele ulterioare.

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

b) Costuri anterioare achiziției licențelor de explorare

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

c) Costuri de achiziție a licențelor

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

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

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

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

d) Costuri de explorare și de evaluare

Costurile de explorare și evaluare sunt contabilizate utilizând metoda de recunoaștere pe bază de succes al acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct la cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților de foraj de explorare și evaluare

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

sunt recunoscute inițial în categoria activelor aferente rezervelor nedovedite până la determinarea viabilității din punct de vedere comercial a prospecțiunilor de țiței și gaze aferente. Dacă prospecțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor a anului. Dacă prospecțiunile sunt considerate viabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale (active aferente producției de țiței și gaze), la momentul stabilirii rezervelor dovedite și al aprobării deciziei interne pentru dezvoltare. Stadiul acestor prospecțiuni și al costurilor aferente este revizuit în mod regulat de către conducerea tehnică, comercială și executivă, incluzând revizuirea de depreciere cel puțin o dată pe an, pentru a confirma intenția continuă de a dezvolta sau de a beneficia în alt fel de descoperirea respectivă. Când nu mai există această intenție, costurile sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor.

e) Costuri de dezvoltare și producție

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

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

f) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Grup sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulată și pierderile din depreciere cumulate.

Imobilizările corporale sunt recunoscute la costul de achiziție sau de construcție și sunt prezentate net de amortizarea cumulată și pierderile din depreciere cumulate.

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

Amortizarea este calculată folosind metoda liniară, cu excepția activelor din segmentul Upstream, pentru care amortizarea se calculează într-o mare măsură folosindu-se metoda unităților de producție.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, amortizarea și deprecierea activelor de explorare sunt prezentate ca și cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate ca și cheltuieli cu amortizarea și ajustări de depreciere a activelor.

Imobilizări necorporale	Durata de viață utilă (ani)
Fond comercial	nelimitată
Software	3 - 5
Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	5 - 20, sau durata contractului
Imobilizări corporale specifice activității din fiecare segment	
Upstream Active aferente producției de țigări și gaze	Metoda unităților de producție
Downstream Gas Conducte de gaze	20 - 30
Downstream Gas Centrala electrică în ciclu combinat	8 - 30
Downstream Gas Componente parc eolian	10 - 20
Downstream Oil Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	25 - 40
Downstream Oil Sisteme de conducte	20
Downstream Oil Echipamente aferente stațiilor de distribuție	5 - 20
Alte imobilizări corporale	
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative	20 - 50
Alte imobilizări corporale	10 - 20
Active și echipamente accesorii	5 - 10

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

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

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

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

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

Activele clasificate drept deținute pentru vânzare sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă netă și valoarea justă minus costurile de vânzare. Activele imobilizate și grupurile de active imobilizate sunt catalogate drept deținute pentru vânzare dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operațiune de vânzare, și nu prin continuarea utilizării lor. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea activelor respective are o probabilitate ridicată și că activele sunt disponibile pentru vânzarea imediată și în forma în care se prezintă la momentul respectiv. Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă, nivelul adecvat al conducerii trebuie să își fi luat angajamentul de a vinde și trebuie să se fi lansat un plan activ de găsire a unui cumpărător, tranzacția se așteaptă că va îndeplini criteriile de recunoaștere ca vânzare finalizată în termen de un an de la data clasificării (cu excepția cazului în care sunt îndeplinite anumite condiții), activul trebuie să fie în mod activ promovat la un preț corelat în mod rezonabil cu valoarea sa justă, și este puțin probabil să aibă loc modificări semnificative ale planului de vânzare sau ca planul să fie întrerupt. Imobilizările corporale și necorporale încetează a mai fi amortizate odată ce au fost clasificate ca active deținute pentru vânzare.

Deprecierea activelor necorporale și corporale

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data raportării pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Pentru imobilizările necorporale cu durata de viață nedeterminată, testele de depreciere sunt efectuate anual. Acest lucru este aplicabil, chiar dacă nu există indicii de depreciere.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

O pierdere din depreciere recunoscută anterior este reversată la venituri până la nivelul costului amortizat al activului în cazul în care survin modificări în ipotezele folosite pentru a determina valoarea recuperabilă a activului de la ultima pierdere din depreciere recunoscută. Reluarea la venituri este recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor.

g) Întreținere și reparații majore

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

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

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

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

h) Leasing

Pentru a determina dacă un aranjament este (sau conține) un contract de leasing, se ia în considerare substanța aranjamentului la data începerii acestuia. Aranjamentul este evaluat pentru a stabili dacă îndeplinirea acestuia depinde de utilizarea unui anumit activ sau a anumitor active și dacă aranjamentul

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

conferă dreptul de utilizare a activului sau activelor, chiar dacă acest drept nu este în mod explicit specificat în aranjament.

Un contract de leasing financiar este definit ca un contract de leasing care transferă locatarului toate riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra activului aferent. Toate contractele de leasing care nu se încadrează în definiția unui contract de leasing financiar sunt clasificate ca leasing operațional.

Activele imobilizate deținute în baza unor contracte de leasing financiar sunt capitalizate la intrarea în vigoare a aranjamentului la valoarea cea mai mică dintre valoarea actualizată a plăților minime de leasing și valoarea justă a proprietății închiriate, iar ulterior amortizate pe durata de viață estimată sau durata contractului de leasing, dacă aceasta este mai scurtă. Concomitent se recunoaște o datorie echivalentă cu suma capitalizată, iar plățile viitoare de leasing sunt împărțite în cheltuieli de finanțare a leasingului și în rambursări de principal.

În cazul contractelor de leasing operațional, plățile de leasing sunt recunoscute liniar pe durata contractului.

i) Instrumente financiare

Active financiare nederivate

La data recunoașterii, activele financiare sunt împărțite în următoarele trei categorii: active financiare la valoare justă prin contul de profit sau pierdere, împrumuturi și creanțe și active financiare disponibile pentru vânzare. Clasificarea activelor financiare depinde de scopul și natura lor. În mod curent, tranzacțiile sunt recunoscute și derecunoscute la data tranzacționării, respectiv data la care Grupul își asumă obligația de a cumpăra sau a vinde un activ.

Toate instrumentele financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă plus, în cazul activelor financiare care nu au fost recunoscute la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, orice costuri direct atribuibile achiziției.

Titlurile de valoare sunt clasificate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere atunci când sunt fie deținute pentru tranzacționare, fie desemnate ca fiind la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere. Activele financiare la valoare justă prin contul de profit sau pierdere sunt evaluate la valoare justă, iar orice câștig sau pierdere generat(ă) de evaluarea ulterioară este recunoscut(ă) prin situația veniturilor și a cheltuielilor.

Împrumuturile și creanțele sunt active financiare nederivate cu plăți fixe sau determinabile care nu sunt cotate pe o piață activă. După evaluarea inițială, împrumuturile și creanțele sunt măsurate la costul amortizat (utilizând metoda ratei de dobândă efectivă), mai puțin ajustările pentru depreciere.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Amortizarea generată de utilizarea ratei de dobândă efectivă se recunoaște în rezultatul financiar din situația veniturilor și a cheltuielilor. Pierderile generate de depreciere sunt recunoscute în situația veniturilor și a cheltuielilor în rezultatul financiar pentru împrumuturi și în alte cheltuieli de exploatare pentru creanțe. Evaluarea dacă împrumuturile sau creanțele sunt depreciate se face individual pentru elementele semnificative sau cumulativ pentru cele care nu sunt individual semnificative. Valoarea contabilă a activului este redusă prin utilizarea unui cont de provizion, iar pierderea este recunoscută în situația veniturilor și a cheltuielilor.

După evaluarea inițială, activele financiare disponibile pentru vânzare sunt recunoscute la valoarea justă. Câștigurile și pierderile nerealizate sunt incluse separat în situația rezultatului global, net de efectele fiscale atribuibile. În cazul în care există dovezi obiective de depreciere, pierderile inclusiv sumele recunoscute anterior în situația rezultatului global, sunt recunoscute în situația veniturilor și a cheltuielilor.

În cazul în care motivul pentru care s-a recunoscut o pierdere din depreciere încetează ulterior să existe, pierderea recunoscută anterior se reia prin venituri pentru creanțe, respectiv în capitalurile proprii pentru instrumentele de capital, până la nivelul costului amortizat.

Investițiile în filiale neconsolidate și în alte entități, a căror valoare justă nu poate fi estimată în mod credibil, sunt evaluate la costul de achiziție minus orice pierderi din depreciere.

La fiecare dată de raportare, se analizează dacă există dovezi obiective că valorile contabile ale activelor financiare care nu sunt clasificate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere sunt depreciate. Dovezile pentru depreciere pot include, de exemplu, indicații conform cărora debitorul sau emitentul se confruntă cu dificultăți financiare semnificative, imposibilitate de plată sau nerespectarea datoriilor de plată, probabilitatea ca aceștia să intre în faliment sau că vor interveni modificări semnificative ale mediului tehnologic, economic, juridic sau/și a pieței în care este activ debitorul sau emitentul. În cazul instrumentelor de capitaluri proprii clasificate ca fiind deținute pentru vânzare, evidența obiectivă privind deprecierea acestora poate include o scădere prelungită sau semnificativă a valorii juste sub cost. Orice ajustare de depreciere este recunoscută în situația veniturilor și a cheltuielilor.

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

Împrumuturile și creanțele, împreună cu ajustările lor de depreciere, sunt trecute pe cheltuieli atunci când nu există o perspectivă realistă de recuperare viitoare și toate garanțiile au fost utilizate sau transferate către Grup.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Datorii financiare nederivate

Datoriile financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca datorii financiare prin contul de profit sau pierdere, credite și împrumuturi sau datorii comerciale și sunt recunoscute inițial la valoarea justă și, în cazul creditelor, împrumuturilor și datoriilor comerciale, minus costurile de tranzacționare direct atribuibile.

După evaluarea inițială, datoriile sunt măsurate la costul amortizat, cu excepția instrumentelor derivate care sunt recunoscute la valoarea justă. Datoriile pe termen lung sunt actualizate folosind metoda ratei dobânzii efective. Câștigurile sau pierderile sunt recunoscute în situația veniturilor și a cheltuielilor atunci când datoriile sunt derecunoscute, precum și în urma procesului de amortizare în baza metodei ratei de dobândă efective.

O datorie financiară este derecunoscută atunci când obligația aferentă este plătită, anulată sau expiră. Atunci când o datorie financiară este înlocuită cu o alta de la același creditor, dar cu condiții semnificativ diferite sau condițiile unei datorii existente sunt semnificativ modificate, astfel de modificări sunt tratate ca o derecunoaștere a datoriei inițiale, urmată de recunoașterea uneia noi. Diferența în valoarea contabilă este recunoscută în situația veniturilor și a cheltuielilor.

Instrumente financiare derivate

Instrumentele derivate sunt folosite pentru acoperirea împotriva riscurilor rezultate din variațiile ratelor dobânzii, fluctuațiile cursului valutar și volatilitatea prețului mărfurilor. Instrumentele derivate sunt înregistrate la valoarea justă, care reflectă sumele estimate pe care Grupul le-ar plăti sau primi dacă pozițiile ar fi închise la data de raportare. Pentru a estima valoarea justă a instrumentelor financiare la sfârșitul anului sunt utilizate cotațiile primite de la bănci sau modele de evaluare adecvate.

Calcularea prețurilor în cadrul acestor modele se bazează pe prețurile forward, ratele de schimb sau indicatorii de volatilitate existenți la data raportării. Câștigurile și pierderile nerealizate sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli, cu excepția cazurilor în care sunt îndeplinite condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor.

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

În cazul contractelor de acoperire împotriva riscurilor de valoare justă, modificările valorii juste rezultate din riscul acoperit, atât pentru elementul a cărui valoare este supusă riscului cât și pentru instrumentul de acoperire împotriva riscurilor, sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli.

Pentru contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, partea eficientă a modificărilor valorii

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

juste a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor este recunoscută direct în situația rezultatului global, în timp ce partea inefficientă este recunoscută imediat în situația veniturilor și cheltuielilor. În cazul în care contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie rezultă într-un activ sau o datorie, sumele recunoscute anterior în situația rezultatului global sunt reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor în perioada în care elementul a cărui valoare este supusă riscului afectează rezultatul.

Contractele de cumpărare sau vânzare a unui element nemonetar care pot fi reglate în numerar sau cu alt instrument financiar, sau prin tranzacționarea de instrumente financiare, ca și cum contractele respective ar fi instrumente financiare, sunt contabilizate precum instrumente financiare. Totuși, contractele încheiate și derulate în scopul primirii sau livrării unui element nemonetar, în conformitate cu necesitățile Societății, nu sunt contabilizate ca instrumente financiare, ci ca și contracte cu titlu executoriu. Cu toate acestea, chiar dacă astfel de contracte nu constituie instrumente financiare, ele pot conține derivative incluse. Derivativele incluse sunt contabilizate separat de contractul gazdă atunci când caracteristicile și riscurile economice ale derivativului inclus nu sunt strâns asociate cu caracteristicile și riscurile economice ale contractului gazdă.

j) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează până în momentul în care activul este în mod substanțial pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Costurile îndatorării cuprind dobânzile aferente împrumuturilor bancare pe termen scurt și lung, amortizarea costurilor auxiliare efectuate în legătură cu contractarea împrumuturilor și diferențele de curs valutar generate de împrumuturile în valută, în măsura în care acestea sunt privite ca o ajustare la cheltuielile cu dobânda. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în situația veniturilor și cheltuielilor a perioadei în care apar.

k) Subvențiile guvernamentale

Subvențiile guvernamentale - cu excepția drepturilor de emisie (a se vedea nota 4m) - sunt recunoscute ca venituri în avans 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.

l) Stocuri

Stocurile sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare aferent activității normale mai puțin costurile estimate pentru vânzare.

Costul de producție al țițeiului, gazelor naturale și al produselor petroliere rafinate este calculat pe baza mediei ponderate și cuprinde toate costurile efectuate în cursul normal al activității, pentru aducerea

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

fiecărui produs la locația și condiția prezente, inclusiv proporția adecvată de amortizare și depreciere și costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producție.

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

m) Provizioane

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

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

- ▶ sigilarea și abandonarea sondelor;
- ▶ curățarea batalelor;
- ▶ demontarea facilităților de producție;
- ▶ recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licențelor și ale legislației aplicabile în vigoare.

Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul Upstream (sonde de țitei și gaze, echipamente de suprafață). La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egale cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, se capitalizează o sumă echivalentă ca parte a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare. Valoarea obligației se calculează pe baza celei mai bune estimări. Suma capitalizată se amortizează pe baza metodei unităților de producție în cazul activităților din segmentul Upstream și liniar pentru activele din segmentul Downstream.

Datoriile aferente costurilor de mediu sunt recunoscute atunci când o acțiune de decontaminare este probabilă și costurile aferente ei pot fi estimate în mod credibil. În general, provizioanele pentru costuri de mediu sunt recunoscute odată cu angajamentul pentru un plan formal de acțiuni. Valoarea recunoscută reflectă cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligației. 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.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de dezafectare sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de dezafectare, cât și printr-o ajustare 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 creanței asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de Statul român).

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

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

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

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

Provizioanele pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii sunt calculate folosind metoda unității de credit proiectat, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptățiți angajații pe întreaga durată a angajării și ia în considerare viitoare creșteri salariale. Câștigurile sau pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în perioada în care apar, după cum urmează: pentru pensii în situația rezultatului global și pentru alte obligații în situația veniturilor și cheltuielilor.

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

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

CertIFICATELE DE EMISII DE GAZE PRIMITE GRATUIT DE LA AUTORITĂȚILE GUVERNAMENTALE (Schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) reduc obligațiile aferente emisiilor de CO₂ și sunt recunoscute pe baza abordării nete valabile pentru subvenții guvernamentale (valoare zero în contabilitate). Provizioanele pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute sunt măsurate inițial la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor, și anume prețul de piață al certificatelor de emisii la data de raportare. Cheltuielile corespunzătoare sunt recunoscute ca și costuri privind emisiile, parte a cheltuielilor de producție și a cheltuielilor de exploatare. Dacă ulterior recunoașterii unui provizion sunt achiziționate certificate de emisii, un activ este recunoscut doar pentru certificatele care depășesc emisiile reale de CO₂. Orice diferență de preț între provizion și certificatele care acoperă emisiile de CO₂ este trecută pe cheltuieli sub formă de costuri privind emisiile.

n) Impozitul pe profit și redevențele

Impozitul pe profit curent

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

Creanțele și datoriile aferente impozitului pe profit curent sau aferent perioadelor anterioare sunt recunoscute la o valoare egală cu suma estimată de recuperat de la, respectiv de plătit către autoritățile fiscale. Managementul analizează periodic pozițiile luate în declarațiile de impozit pe profit referitoare la situațiile în care reglementările fiscale sunt interpretabile și constituie provizioane dacă este cazul.

Impozitul pe profit amânat

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

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

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

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

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

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

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

Impozitul amânat aferent unor elemente înregistrate în situația rezultatului global sau în capitalurile proprii este recunoscut în situația rezultatului global sau în capitalurile proprii, și nu în situația veniturilor și cheltuielilor.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat la nivel de Grup sunt recunoscute net, dacă există dreptul

legal de a compensa, iar impozitele amânate sunt aferente unor aspecte care fac obiectul aceleiași autorități fiscale.

Taxe asupra producției

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

o) Recunoașterea veniturilor

Veniturile sunt evaluate la valoarea justă a contraprestației primite sau de primit. Veniturile sunt reduse corespunzător cu valoarea estimată a retururilor de la clienți, rabaturi și alte elemente similare.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Vânzarea de bunuri

Veniturile din vânzarea de bunuri sunt recunoscute atunci când toate condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- ▶ Grupul a transferat cumpărătorilor riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor;
- ▶ Grupul nu mai gestionează bunurile vândute la nivelul la care ar fi făcut-o în cazul deținerii în proprietate a acestora și nici nu mai deține controlul efectiv asupra lor;
- ▶ valoarea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil;
- ▶ este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate către Grup; și
- ▶ costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

Venituri din dividende și dobânzi

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

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

p) Numerar și echivalente de numerar

Din punctul de vedere al situației consolidate a fluxurilor de trezorerie, se consideră că numerarul este numerarul din casierie și din conturile bancare curente. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții cu un grad de lichiditate ridicat, cu scadențe mai mici de trei luni.

5. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

a) Companii din cadrul Grupului

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

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

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

Monede	Curs de schimb la 31 decembrie 2017*	Curs de schimb mediu pentru anul 2017	Curs de schimb la 31 decembrie 2016*	Curs de schimb mediu pentru anul 2016
Dolar american (USD)	3,8915	4,0511	4,3033	4,0569
Euro (EUR)	4,6597	4,5681	4,5411	4,4900
Leu moldovenesc (MDL)	0,2283	0,2193	0,2174	0,2036
Dinar sârbesc (RSD)	0,0394	0,0377	0,0368	0,0365
Leva bulgărească (BGN)	2,3825	2,3357	2,3218	2,2957

*) cursul de închidere comunicat de Banca Națională a României

b) Tranzacții și solduri

Tranzacțiile în monedă străină sunt înregistrate inițial de către entitățile Grupului la cursul de schimb al monedei lor funcționale de la data când tranzacția se califică prima dată pentru recunoaștere. Activele și datoriile monetare 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 situația veniturilor și cheltuielilor. 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 2017	1.342,29	2.647,22	3.989,51
Diferențe de curs	2,13	-	2,13
Intrări*)	(2,02)	278,55	276,53
Transferuri la imobilizări corporale (nota 7)	4,24	(9,09)	(4,85)
Ieșiri	(1,06)	(55,46)	(56,52)
Sold la 31 decembrie 2017	1.345,58	2.861,22	4.206,80
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2017	1.232,08	221,56	1.453,64
Diferențe de curs	1,39	-	1,39
Amortizare	7,26	-	7,26
Depreciere	5,62	184,86	190,48
Ieșiri	(1,05)	(55,44)	(56,49)
Reluări de depreciere	(0,61)	-	(0,61)
Sold la 31 decembrie 2017	1.244,69	350,98	1.595,67
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2017	110,21	2.425,66	2.535,87
La 31 decembrie 2017	100,89	2.510,24	2.611,13

*) Includ suma de 0,42 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (în cadrul categoriei „Active aferente rezervelor nedovedite”), și au fost diminuate cu suma de 5,68 milioane RON aferentă subvenției guvernamentale de primit de la Ministerul Energiei din România (nota 9), reflectată în cadrul categoriei „Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale”.

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țigări și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Total
COST						
Sold la 1 ianuarie 2017	4.562,39	39.518,38	9.879,16	1.183,78	594,99	55.738,70
Diferențe de curs	43,57	(367,54)	(11,60)	0,41	(0,60)	(335,76)
Intrări**)	39,71	2.085,07	41,18	16,07	428,35	2.610,38
Transferuri*)	53,65	(38,20)	320,99	(9,01)	(322,58)	4,85
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(0,06)	(7,12)	(5,81)	(0,19)	-	(13,18)
Ieșiri***)	(34,15)	(784,60)	(81,57)	(26,98)	(2,18)	(929,48)
Sold la 31 decembrie 2017	4.665,11	40.405,99	10.142,35	1.164,08	697,98	57.075,51
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2017	1.830,87	19.526,62	5.140,26	863,50	51,90	27.413,15
Diferențe de curs	19,86	(326,47)	(12,21)	(0,04)	0,21	(318,65)
Amortizare	183,69	1.977,89	682,81	69,46	-	2.913,85
Depreciere	2,67	337,82	117,10	2,54	6,22	466,35
Transferuri*)	5,91	(0,36)	15,93	(21,48)	-	-
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(0,93)	(4,15)	(4,01)	(0,42)	-	(9,51)
Ieșiri	(25,52)	(393,36)	(81,38)	(26,73)	(2,09)	(529,08)
Reluări de depreciere	(0,02)	(3,21)	(0,87)	-	-	(4,10)
Sold la 31 decembrie 2017	2.016,53	21.114,78	5.857,63	886,83	56,24	29.932,01
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2017	2.731,52	19.991,76	4.738,90	320,28	543,09	28.325,55
La 31 decembrie 2017	2.648,58	19.291,21	4.284,72	277,25	641,74	27.143,50

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

**) Includ suma de 25,96 milioane RON reprezentând intrări în leasing financiar, aferente în principal echipamentelor pentru producția de electricitate, și au fost diminuate cu suma de 75,33 milioane RON aferentă subvenției guvernamentale de primit de la Ministerul Energiei din România (nota 9), reflectată în cadrul categoriilor „Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților” (0,94 milioane RON), „Instalații tehnice și mașini” (74,02 milioane RON), și „Alte instalații, utilaje și mobilier” (0,37 milioane RON).

***) Includ suma de 364,58 milioane RON reprezentând scăderea din revizuirea activului de dezafectare.

Imobilizările corporale includ mijloace fixe achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă netă de 220,70 milioane RON la 31 decembrie 2017 (2016: 234,66 milioane RON).

Costurile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale sunt în sumă de 450,00 milioane RON (2016: 453,30 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 22.

8. INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚILE ASOCIATE

La 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016, Grupul OMV Petrom avea o entitate asociată, OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în care deține o participație de 25% și care are locul principal de activitate în România.

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

	2017	2016
Valoarea contabilă netă a investițiilor în entitățile asociate ne semnificative, în mod individual	49,62	43,69
Interesul Grupului în:		
- profitul din operațiunile continue (nota 20)	8,36	6,93
- situația rezultatului global	(0,21)	0,02
- dividende în timpul anului	(2,22)	(3,95)
Rezultatul global total	5,93	3,00

Reconcilierea valorii contabile nete pentru entitățile asociate ne semnificative este după cum urmează:

	Entități asociate
Sold la 1 ianuarie 2017	43,69
Intrări	-
Interesul în rezultatul global total al entităților asociate (vezi mai sus)	5,93
Ieșiri	-
Sold la 31 decembrie 2017	49,62

Nu există angajamente semnificative nerecunoscute în relație cu entitățile asociate.

9. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) Creanțele comerciale sunt în sumă de 1.513,03 milioane RON la 31 decembrie 2017 (2016: 1.540,04 milioane RON). Acestea sunt prezentate nete de ajustările de depreciere, care sunt detaliate la punctul 9c) de mai jos.

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

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2017	sub 1 an	peste 1 an
Sume recuperabile de la Statul român	2.020,83	-	2.020,83
Active financiare derivate	7,86	7,86	-
Investiții	1,84	-	1,84
Alte active financiare	530,58	236,10	294,48
Total	2.561,11	243,96	2.317,15

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2016	sub 1 an	peste 1 an
Sume recuperabile de la Statul român	2.458,51	-	2.458,51
Active financiare derivate	0,05	0,05	-
Investiții	2,58	-	2,58
Alte active financiare	342,86	211,02	131,84
Total	2.804,00	211,07	2.592,93

Sume recuperabile de la Statul român

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. este îndreptățită să recupereze de la Statul român o parte din cheltuielile de dezafectare și de mediu efectuate pentru restaurarea și decontaminarea zonelor aferente unor activități desfășurate înaintea procesului de privatizare a Societății din 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat ca și creanțe de la Statul român costurile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 1.815,35 milioane RON la 31 decembrie 2017 (2016: 2.130,40 milioane RON) și costurile estimate cu obligațiile de mediu în Downstream Oil și Upstream, având o valoare prezentă netă de 205,48 milioane (2016: 328,11 milioane RON), întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

În aprilie 2016, OMV AG a trimis statului român o notificare privind disputa („notice of dispute”) cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de către Statul român în legătură cu obligații de dezafectare de sonde și de refacere a mediului în valoare de 153,32 milioane RON. În data de 7 martie 2017, OMV AG, ca parte din contractul de privatizare, a inițiat o procedură de arbitraj împotriva statului român, în conformitate cu regulile Camerei Internaționale de Comerț, la Paris, Franța. În septembrie 2017, OMV AG a trimis statului român o notificare suplimentară privind disputa („notice of dispute”) cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de către Statul român în legătură cu obligații de dezafectare de sonde

9. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

și de refacere a mediului în valoare de 134,34 milioane RON. În data de 6 octombrie 2017, o solicitare adițională de suplimentare a arbitrajului curent cu aceste notificări de pretenții în valoare de 134,34 milioane RON a fost transmisă către Camera Internațională de Comerț, la Paris, Franța.

Investiții

Poziția „Investiții” cuprinde toate investițiile în companiile care nu au fost consolidate, întrucât Grupul nu deține controlul și nici nu exercită o influență semnificativă asupra lor, sau pentru că au fost considerate având o importanță redusă pentru Grup. Aceste active financiare sunt contabilizate conform metodei costului amortizat.

Alte active financiare

În data de 14 septembrie 2016, OMV Petrom a semnat un contract de finanțare cu Ministerul Energiei din România pentru primele tranșe ale subvenției guvernamentale de primit pentru investiția în centrala electrică Brazi, înregistrată în cadrul altor active financiare în contrapartidă cu o reducere a costurilor mijloacelor fixe.

În data de 29 septembrie 2017, OMV Petrom a semnat un act adițional la contractul de finanțare, pentru suplimentarea valorii celei de-a doua tranșe a subvenției guvernamentale de primit pentru investiția în centrala electrică Brazi cu suma de 81,01 milioane RON înregistrată în cadrul altor active financiare în contrapartidă cu o reducere a costurilor mijloacelor fixe (Nota 6 și 7). La 31 decembrie 2017, valoarea prezentă a activului financiar reprezentat de subvenția guvernamentală de primit pentru investiția în centrala electrică Brazi este în sumă de 262,71 milioane RON (2016: RON 198,80 milioane RON).

La 31 decembrie 2017, OMV Petrom are de asemenea în sold un activ financiar înregistrat în legătură cu despăgubiri din asigurare în divizia Power în valoare de 97,61 milioane RON (2016: zero).

c) Ajustări de depreciere

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru investiții se prezintă astfel:

	Anul 2017
1 ianuarie	13,03
Creșteri/(reversări)	-
leșiri	(7,82)
31 decembrie	5,21

9. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru creanțele comerciale și alte active financiare se prezintă astfel:

Ajustări de depreciere pentru:			
	Creanțe comerciale	Alte active financiare	Total
1 ianuarie	245,40	823,63	1.069,03
Creșteri/(reversări)	7,96	61,18	69,14
Utilizări	(2,54)	-	(2,54)
Diferențe de curs valutar	0,81	0,03	0,84
31 decembrie	251,63	884,84	1.136,47

Valoarea brută a creanțelor comerciale depreciate la 31 decembrie 2017 este de 256,70 milioane RON (2016: 252,98 milioane RON), iar valoarea brută a altor active financiare depreciate este de 1.024,17 milioane RON (2016: 967,89 milioane RON).

d) Vechimea creanțelor comerciale și a altor active financiare care și-au depășit scadența, dar nu au fost ajustate pentru depreciere, se prezintă astfel:

Creanțe comerciale	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Până la 60 de zile restante	162,00	113,51
Între 61 - 120 de zile restante	1,84	3,86
Peste 120 de zile restante	2,97	4,58
Total	166,81	121,95

Alte active financiare	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Până la 60 de zile restante	0,74	0,71
Între 61 - 120 de zile restante	113,54	-
Peste 120 de zile restante	3,11	3,73
Total	117,39	4,44

10. ALTE ACTIVE

Valoarea contabilă a altor active a fost după cum urmează:

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2017	sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	220,20	169,40	50,80
Avansuri pentru mijloace fixe	107,65	107,65	-
Cheltuieli în avans	51,77	44,35	7,42
Cheltuieli în avans pentru chirii	29,16	27,44	1,72
Alte active	158,99	158,99	-
Total	567,77	507,83	59,94

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2016	sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	164,73	99,92	64,81
Avansuri pentru mijloace fixe	28,48	28,48	-
Cheltuieli în avans	69,66	57,61	12,05
Cheltuieli în avans pentru chirii	30,12	28,33	1,79
Alte active	100,77	100,54	0,23
Total	393,76	314,88	78,88

11. STOCURI

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Țiței	331,49	361,24
Gaze naturale	86,63	111,61
Alte materiale	225,14	237,80
Producția în curs de execuție	103,63	132,03
Produse finite	1.335,91	1.107,33
Total	2.082,80	1.950,01

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2017 (folosite în producție sau revândute) este de 7.088,83 milioane RON (2016: 5.651,01 milioane RON).

La 31 decembrie 2017 și 2016 nu au existat stocuri gajate drept garanție pentru datorii.

12. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Terenuri și construcții	5,43	32,40
Instalații tehnice și mașini	-	221,39
Imobilizări necorporale	-	13,73
Alte active	-	1,88
Creanțe privind impozitul pe profit amânat (nota 18)	-	3,52
Active deținute pentru vânzare	5,43	272,92
Provizioane	-	(133,10)
Datorii	-	(2,72)
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	-	(135,82)

La 31 decembrie 2016, majoritatea activelor și datoriilor deținute pentru vânzare se referă la:

- Segmentul Downstream Gas în relație cu vânzarea preconizată a întregii participații deținute în filiala OMV Petrom Wind Power S.R.L., care operează parcul eolian Dorobanțu.
- Segmentul Upstream în relație cu 19 zăcămintele marginale onshore reclasificate la active și datorii deținute pentru vânzare ca urmare a semnării contractului de transfer de către OMV Petrom S.A. cu Mazarine Energy România S.R.L. în octombrie 2016.

La data de 1 August 2017 a fost finalizată tranzacția în legătură cu transferul a 19 zăcămintele marginale onshore către Mazarine Energy România S.R.L., așa cum este detaliat în Nota 31 d).

La 28 Decembrie 2017 a fost finalizată vânzarea filialei OMV Petrom Wind Power S.R.L., care operează parcul eolian Dorobanțu, așa cum este detaliat în Nota 31 c).

13. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 56.644.108.335 de acțiuni plătite integral la 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016, având o valoare nominală totală de 5.664,41 milioane RON.

Rezerve

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

Rezerva aferentă facilității privind cota geologică inclusă în rezerve este în sumă de 5.062,84 milioane RON la 31 decembrie 2017 și 2016. Până la 31 decembrie 2006, OMV Petrom S.A. a beneficiat de o facilitate fiscală privind cota geologică de până la 35% din valoarea de piață a cantității de țiței și gaze extrase în cursul anului. Această facilitate a fost recunoscută direct în rezerve. Această cotă a fost limitată în scop investițional și nu este distribuibilă, fiind scutită de la impozitare.

Rezerva legală inclusă în rezerve este în sumă de 1.132,88 milioane RON la 31 decembrie 2017 și 2016. OMV Petrom S.A. stabilește rezerva sa legală în conformitate cu prevederile Legii societăților comerciale din România, care impune ca minim 5% din profitul contabil anual înainte de impozitare să fie transferat la rezerve legale, până când soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al Societății.

Alte rezerve din facilități fiscale sunt în sumă de 387,07 milioane RON (2016: 314,98 milioane RON). Suma de 72,09 milioane RON a fost alocată la alte rezerve, reprezentând facilități fiscale aferente profitului reinvestit pentru anul 2017 (2016: 66,69 milioane RON).

La Adunarea Generală Anuală a Acționarilor din data de 25 aprilie 2017, acționarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende în sumă brută de 0,015 lei pe acțiune.

Pe 19 martie 2018, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende în sumă brută de 0,020 RON/acțiune. Propunerea privind dividendele va fi ulterior supusă aprobării în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 26 aprilie 2018.

Alte rezerve

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

Rezerva aferentă contractelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În vederea protejării fluxurilor de numerar ale Societății împotriva unor eventuale scăderi suplimentare ale prețului la țiței, OMV Petrom a încheiat, în aprilie 2015, contracte de acoperire împotriva acestui risc (prin opțiuni de tip collar cu costuri zero) pentru un volum de producție de 15.000 barili/zi de țiței, asigurând un preț minim de 55 USD/baril pentru perioada cuprinsă între trimestrul al treilea 2015 până în trimestrul

13. CAPITALURI PROPRII (continuare)

al doilea 2016 inclusiv. Aceste instrumente financiare au fost contabilizate ca instrumente de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie.

În august 2015, Societatea a decis să valorifice în avans instrumentele de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie pentru perioada cuprinsă între trimestrul al patrulea 2015 până în trimestrul al doilea 2016 inclusiv, prin contractarea de poziții opuse. Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor aferentă opțiunilor contractate în aprilie 2015 având maturități cuprinse între trimestrul al patrulea al anului 2015 și trimestrul al doilea al anului 2016 a fost, în consecință, întreruptă în august 2015, iar porțiunea eficientă recunoscută în situația rezultatului global la acel moment a rămas distinct în capitalurile proprii până la momentul când tranzacțiile respective s-au realizat. Câștigul cumulat recunoscut în situația rezultatului global aferent opțiunilor cu maturități în primele două trimestre ale anului 2016, net de taxe, a fost în sumă de 11,94 milioane RON la 31 decembrie 2015, și a fost reciclat în situația veniturilor și cheltuielilor în cursul anului 2016, când opțiunile au ajuns la scadență.

14. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2017	224,55	8.271,45	1.002,12	9.498,12
din care termen scurt	-	347,99	381,28	729,27
din care termen lung	224,55	7.923,46	620,84	8.768,85
Diferențe de curs	-	(13,48)	(3,88)	(17,36)
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	-	(2,42)	-	(2,42)
Utilizări	(10,09)	(175,42)	(146,16)	(331,67)
Constituiți / (reversări)	10,38	(378,32)	(100,51)	(468,45)
31 decembrie 2017	224,84	7.701,81	751,57	8.678,22
din care termen scurt	-	427,00	477,33	904,33
din care termen lung	224,84	7.274,81	274,24	7.773,89

Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare

Angajații unor companii din cadrul Grupului sunt îndreptățiți să primească plăți compensatorii la terminarea contractului de muncă sau la împlinirea vârstei de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu și de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Nivelul obligațiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari acreditați utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 4,10% (2016: 3,23%) și o creștere salarială anuală medie estimată de 3,15% (2016: 3,30%).

Provizioane privind dezafectarea și restaurarea

Modificările provizionului de dezafectare și restaurare sunt prezentate în tabelul de mai jos. În cazul modificării ulterioare a costurilor estimate de restaurare, doar efectul modificării asupra valorii actualizate este înregistrat în perioada respectivă. Dacă valoarea estimată a costurilor de dezafectare crește, surplusul este amortizat pe durata de viață utilă rămasă, iar dacă scade, valoarea capitalizată anterior este redusă corespunzător. Ratele nete de actualizare folosite pentru calculul provizionului de dezafectare și restaurare sunt între 0,00% și 2,25% (2016: între 0,00% și 1,97%).

Provizionul pentru costurile de dezafectare și restaurare include în principal obligația OMV Petrom S.A. în sumă de 7.555,77 milioane RON (2016: RON 8.112,84 milioane RON). Concomitent, OMV Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra Statului Român, care este prezentată în categoria "Alte active financiare" (nota 9b).

Revizuirea estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare este determinată de analiza anuală a costurilor unitare, a numărului de sonde și a altor elemente relevante, cât și a orizontului de timp estimat pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare și restaurare și de revizuirea ratelor nete de actualizare estimate.

14. PROVIZIOANE (continuare)

Evoluția obligațiilor de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	2017	2016
1 ianuarie	8.271,45	8.304,78
Diferențe de curs	(13,48)	5,19
Efectul revizuirii estimărilor	(654,65)	30,87
Efectul actualizării în timp	276,33	293,46
Utilizări în cursul anului	(175,42)	(237,18)
Transfer către datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	(2,42)	(125,67)
31 decembrie	7.701,81	8.271,45

Revizuirea estimărilor impactează fie activele care urmează să fie dezafectate, fie creanța aferentă asupra statului român. Efectul de actualizare în timp este prezentat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile (nota 23), net de efectul de actualizare în timp a creanței asupra statului. Efectul modificării ratei nete de actualizare sau a perioadei estimate pentru recuperarea creanțelor de la stat (în exces față de modificarea ratelor nete de actualizare sau a perioadei estimate pentru costurile de dezafectare) este prezentat în situația veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi.

Efectul rezultat în cursul anului 2017 din revizuirea estimărilor se datorează în principal creșterii ratelor nete de actualizare.

Alte provizioane se prezintă după cum urmează:

31 decembrie 2017	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	276,86	133,80	143,06
Alte provizioane legate de personal	91,88	86,40	5,48
Provizioane pentru litigii	138,88	13,41	125,47
Alte provizioane	243,95	243,72	0,23
Total	751,57	477,33	274,24

31 decembrie 2016	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	376,99	64,66	312,33
Alte provizioane legate de personal	178,21	175,80	2,41
Provizioane pentru litigii	319,07	13,43	305,64
Alte provizioane	127,85	127,39	0,46
Total	1.002,12	381,28	620,84

14. PROVIZIOANE (continuare)

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu au fost estimate de către management pe baza listei proiectelor de mediu pe care Grupul OMV Petrom are obligația să le îndeplinească. Provizioanele înregistrate la 31 decembrie 2017 și 2016 reprezintă cea mai bună estimare a experților Grupului pe probleme de mediu. Ratele de actualizare nete utilizate pentru calcularea provizionului de dezafectare și restaurare sunt utilizate și pentru calcularea provizioanelor de mediu.

OMV Petrom S.A. a înregistrat o parte din obligațiile de mediu din Downstream Oil și Upstream în contrapartidă cu o creanță asupra statului român, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare (nota 9b).

Scăderea soldului la 31 decembrie 2017 a fost determinată în principal de costuri estimate mai mici de decontaminare pentru parcele de teren aferente unor foste instalații de depozitare din Downstream Oil.

Alte provizioane legate de personal

Scăderea soldului aferent altor provizioane legate de personal se referă în principal la utilizarea provizionului de restructurare aflat în sold la 31 decembrie 2016.

Provizioane pentru litigii

Grupul OMV Petrom monitorizează toate litigiile existente împotriva sa și estimează probabilitatea pierderii lor și costurile aferente colaborând cu avocați interni și externi. Grupul OMV Petrom a estimat datoriile potențiale referitoare la cazurile în desfășurare și a înregistrat cea mai bună estimare a plăților probabile. Reducerea provizioanelor pentru litigii reflectă rezultatele favorabile ale dosarelor din cursul perioadei respective.

Scăderea soldurilor la 31 decembrie 2017, se datorează în principal reversării parțiale a provizioanelor pentru litigii în relație cu angajați din OMV Petrom S.A., ca urmare a deciziilor judecătorești din anul 2017.

Certificate de emisii

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

OMV Petrom S.A. este singura companie din Grup inclusă în această schemă de alocare a certificatelor de emisii. În cadrul acestei scheme, OMV Petrom S.A. are dreptul să primească 1.699.556 certificate de emisii pentru anul 2017 (2016: 2.277.940 certificate de emisii). În cursul anului 2017 Societatea a primit 2.029.769 certificate de emisii, din care 1.320.850 certificate de emisii convenite pentru anul 2016 conform articolului 10c) din Directivă și 708.919 certificate de emisii din totalul convenit pentru anul 2017, conform articolului 10a) din Directivă.

În cursul anului 2017, Grupul a achiziționat suplimentar un număr de 144.063 certificate de emisii (2016: vânzări nete de 1.480.706 certificate de emisii).

Deficitul de certificate de emisii se provizionează. Până la 31 decembrie 2017, Grupul nu a avut deficit de certificate de emisii.

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016 Grupul OMV Petrom avea următoarele împrumuturi:

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	98,79	96,27
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (b)	88,76	86,50
OMV Petrom S.A.	OMV Petrom Global Solutions S.R.L. (c)	137,70	95,21
Kom Munai LLP.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (d)	-	127,31
	Dobânda de plată	4,83	7,17
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(1,46)	(2,84)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt		328,62	409,62

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	191,05	282,46
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (b)	370,56	447,62
Kom Munai LLP.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (d)	-	420,11
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(2,93)	(9,49)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung		558,68	1.140,70
din care scadente între 1 an și 5 ani		543,15	1.014,15
din care scadente peste 5 ani		15,53	126,55
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi		887,30	1.550,32

(a) Pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat un împrumut fără constituire de garanții de la Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, cu o limită maximă de 200,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat în data de 8 mai 2009 având scadența finală la 10 noiembrie 2020. La 31 decembrie 2017 suma de plată era de 289,84 milioane RON (echivalentul a 62,20 milioane EUR) (2016: 378,73 milioane RON, echivalentul a 83,40 milioane EUR).

(b) De asemenea, pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat un împrumut fără constituire de garanții de la Banca Europeană de Investiții, cu o limită de 200,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat la 8 mai 2009 având scadența finală la 15 iunie 2023. La 31 decembrie 2017 suma de plată era de 459,32 milioane RON (echivalentul a 98,57 milioane EUR) (2016: 534,12 milioane RON (echivalentul a 117,62 milioane EUR)).

(c) În data de 25 aprilie 2014 a fost încheiat un contract de cash pooling între OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Global Solutions S.R.L., cu scadența la 21 aprilie 2018, reînnoibil anual. Limita maximă a

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

facilității este 180,00 milioane RON (2016: 180,00 milioane RON), utilizabilă în RON, EUR, USD și GBP. Valoarea utilizată de Grup la 31 decembrie 2017 era de 137,70 milioane RON (2016: 95,21 milioane RON).

(d) La data de 25 septembrie 2014 a fost încheiat un contract de împrumut fără constituire de garanții între Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare și Kom-Munai LLP, cu o limită de 200,00 milioane USD și scadență finală la data de 20 mai 2022. Pe 18 decembrie 2015 limita a fost scăzută la 142,00 milioane USD, constând în:

- ▶ tranșa 1 cu limita maximă de 120,00 milioane USD, ce poate fi folosită pentru refinanțarea împrumuturilor intra-grup;
- ▶ tranșa 2 cu limita maximă de 22,00 milioane USD, ce poate fi folosită pentru investiții viitoare.

La 31 decembrie 2017 nu mai era nici o sumă de plată, având în vedere rambursarea integrală a împrumutului în 2017 (2016: RON 547,42 milioane RON, echivalentul a 127,21 milioane USD).

Companiile din Grupul OMV Petrom au mai multe facilități de credit semnate la data de 31 decembrie 2017, după cum urmează:

(e) O facilitate de credit fără constituire de garanții acordată de Raiffeisen Bank cu o limită de 55,00 milioane EUR care constă în două subfacilități: subfacilitatea A, cu data scadență prelungită până la 31 decembrie 2018 (pentru o sumă de 35,00 milioane EUR) și subfacilitatea B cu data scadență prelungită până la 31 decembrie 2021 (pentru o sumă de 20,00 milioane EUR). Subfacilitatea A poate fi folosită numai în RON și numai de către OMV Petrom S.A. ca linie de credit. Subfacilitatea B poate fi folosită în EUR, USD 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), și de către OMV Petrom Aviation S.A. (până la limita maximă de 10,00 milioane EUR) numai pentru emiterea de acreditive și/sau scrisori de garanție bancară. Facilitatea de credit nu a fost folosită la 31 decembrie 2017 și 2016.

(f) O facilitate de tip revolving, fără constituire de garanții, în sumă de 1.000,00 milioane EUR, contractată pe 20 mai 2015 de OMV Petrom S.A. cu un consorțiu de bănci, pentru o durată de 5 ani cu posibilitatea de prelungire pentru încă 2 ani. A doua prelungire a fost făcută în martie 2017, scadența actuală fiind 20 mai 2022. Consorțiul de bănci include BRD – Groupe Société Générale S.A.; UniCredit Bank Austria AG; UniCredit Țiriac Bank S.A. (România); ING Bank N.V. Amsterdam, sucursala București; Erste Group Bank AG; Banca Comercială Română S.A.; Intesa Sanpaolo S.p.A. sucursala Frankfurt; Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A.; Mizuho Bank Nederland N.V. (fostă Mizuho Bank Nederland N.V. și Mizuho Corporate Bank Nederland N.V.); Raiffeisen Bank International AG; Raiffeisen Bank S.A.; BNP Paribas SA Paris – sucursala București (transferat din BNP Paribas Fortis S.A./N.V. Bruxelles - sucursala București); Commerzbank Aktiengesellschaft, filiala Luxemburg; MUFG Bank (Europe) N.V. (fostă Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ (Holland) N.V.); Citibank Europe Plc; Citibank Europe Plc, Sucursala Dublin – România; Deutsche Bank Luxemburg S.A.; CA Indosuez Wealth (Europe) (fostă Crédit Agricole Luxembourg S.A.); Barclays Bank Plc; Garanti Bank S.A.; OTP Bank România S.A.; KDB Europe Ltd. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2017 și 2016.

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

- (g) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de OMV Petrom S.A. de la ING Bank N.V., care poate fi folosită în USD, RON sau EUR, până la limita maximă de 50,00 milioane EUR (echivalentul a 232,99 milioane RON), acordată în scopul emiterii de scrisori de garanție bancară și descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența părții pentru emiterea de scrisori de garanție a fost prelungită până la 20 noiembrie 2022. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2017 și 2016.
- (h) O facilitate de credit neangajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., cu limita maximă de 90,00 milioane EUR (echivalentul a 419,37 milioane RON) care poate fi utilizată în RON, cu data scadenței prelungită până la 30 aprilie 2018. Facilitatea este destinată finanțării activității curente a OMV Petrom și pentru emiterea de scrisori de garanție, acreditive și alte instrumente similare. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2017 și 2016.
- (i) O facilitate de credit angajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la Banca Comercială Română S.A., care poate fi utilizată în USD, EUR sau RON, cu limita maximă de 200,00 milioane EUR (echivalentul a 931,94 milioane RON), în vederea emiterii de scrisori de garanție și elemente similare și ca descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența părții pentru emiterea de scrisori de garanție și elemente similare este 13 ianuarie 2020, iar pentru partea de descoperit de cont scadența este până la 11 ianuarie 2019. La 31 decembrie 2017 și 2016 nu existau sume trase în scopuri de descoperit de cont.
- (j) O facilitate de credit de tip revolving fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita maximă de 4,00 milioane EUR (echivalentul a 18,64 milioane RON), a cărei scadență este 2 martie 2018. Facilitatea nu a fost prelungită. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2017 și 2016.
- (k) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita maximă de 600,00 milioane RSD (echivalentul a 23,64 milioane RON) a cărei scadență este 30 martie 2018. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2017 și 2016.
- (l) O facilitate de credit contractată la data de 2 octombrie 2014 de către Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom-Munai LLP ca debitori de la JSK Citibank Kazakhstan, accesibilă ambelor companii până la limita maximă de 15,00 milioane USD (echivalentul a 58,37 milioane RON), având scadența prelungită până la data de 31 iulie 2018, cu posibilitatea de extindere pentru perioade succesive de 12 (douăsprezece) luni, însă nu mai mult de 5 (cinci) ani în total de la data acordării facilității, adică 2 octombrie 2019. Facilitatea poate fi folosită pentru acoperirea nevoilor generale de finanțare, pentru finanțarea capitalului de lucru, emiterea de acreditive și scrisori de garanție bancară. La 31 decembrie 2017 și 2016 această facilitate nu era folosită.
- (m) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de OMV Bulgaria OOD de la Raiffeisenbank Bulgaria EAD, cu limita maximă de 13,23 milioane BGN (echivalentul a 31,51

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

milioane RON) și scadența la 30 ianuarie 2020. Limita maximă a fost modificată până la 9,97 milioane BGN. Destinația facilității este finanțarea activităților operaționale curente și emiterea de scrisori de garanție bancară. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2017 și 2016.

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

- (n) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, a fost semnată de OMV Petrom S.A. cu BNP Paribas Fortis Bank S.A./N.V. – sucursala București – cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 139,79 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară și acreditive, cu scadența extinsă până la 27 martie 2019.
- (o) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, contractată de OMV Petrom S.A. de la Bancpost S.A., cu limita de 25,00 milioane EUR (echivalentul a 116,49 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența extinsă până la 31 martie 2020.
- (p) O facilitate cadru de credit contractată de OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad cu limita maximă de 2,00 milioane EUR (echivalentul a 9,32 milioane RON) și cu data scadență la 31 martie 2020. Facilitatea este destinată emiterii de scrisori de garanție bancară și acreditive.

La 31 decembrie 2017, Grupul OMV Petrom a îndeplinit toate condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea și nota 35 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferent contractelor de împrumut.

16. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2017	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	194,60	42,24	152,36
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	38,18	38,18	-
Datorii financiare derivate	56,96	56,96	-
Alte datorii financiare	242,02	233,87	8,15
Total	531,76	371,25	160,51
	31 decembrie 2016	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	209,09	45,51	163,58
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	3,27	3,27	-
Datorii financiare derivate	9,41	9,41	-
Alte datorii financiare	175,77	162,10	13,67
Total	397,54	220,29	177,25

Datorii privind leasingul financiar

La 31 decembrie 2017, Grupul OMV Petrom avea datorii privind leasingul financiar aferente în principal echipamentelor pentru producția de electricitate (segmentul Upstream) și unei fabrici de producție de hidrogen și abur de presiune medie din cadrul rafinăriei Petrobrazî în OMV Petrom (segmentul Downstream Oil).

Pentru fabrica de producție de hidrogen și abur de presiune medie (achiziționată în 2013), perioada contractului de leasing este de 15 ani, iar totalul plăților minime de leasing viitoare este în sumă de 138,45 milioane RON (2016: 146,97 milioane RON).

16. ALTE DATORII FINANCIARE (continuare)

O detaliere a valorii actualizate a datoriei privind leasingul financiar este prezentată mai jos:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Datorii privind leasingul financiar		
Sume datorate sub 1 an	49,68	54,09
Sume datorate între 1 an și 5 ani	92,56	97,40
Sume datorate peste 5 ani	114,75	128,41
Total datorii privind leasingul financiar	256,99	279,90
Minus cheltuieli financiare viitoare aferente leasingului financiar	(62,39)	(70,81)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	194,60	209,09
Analizată după cum urmează:		
Scadentă sub 1 an	42,24	45,51
Scadentă între 1 an și 5 ani	71,36	74,19
Scadentă peste 5 ani	81,00	89,39

Scadența datoriilor financiare

Tabelul de mai jos prezintă scadența datoriilor financiare ale Grupului pe baza fluxurilor de trezorerie contractuale, neactualizate (i.e. care includ și cheltuieli financiare viitoare):

	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
31 decembrie 2017				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	338,58	563,51	15,63	917,72
Datorii comerciale	2.805,44	-	-	2.805,44
Alte datorii financiare	378,69	100,67	114,79	594,15
Total	3.522,71	664,18	130,42	4.317,31
31 decembrie 2016				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	441,69	1.104,51	102,98	1.649,18
Datorii comerciale	2.289,75	-	-	2.289,75
Alte datorii financiare	228,86	108,20	131,28	468,34
Total	2.960,30	1.212,71	234,26	4.407,27

17. ALTE DATORII

	31 decembrie 2017	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	381,94	381,94	-
Venituri înregistrate în avans	130,09	114,01	16,08
Contribuția la asigurările sociale	69,91	69,91	-
Alte datorii	72,40	72,40	-
Total	654,34	638,26	16,08
	31 decembrie 2016	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	460,94	460,94	-
Venituri înregistrate în avans	109,74	109,74	-
Contribuția la asigurările sociale	44,72	44,72	-
Alte datorii	90,40	90,40	-
Total	705,80	705,80	-

18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

31 decembrie 2017	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	364,94	(20,24)	344,70	18,91
Imobilizări financiare	59,29	-	59,29	6,14
Stocuri	27,18	(0,21)	26,97	0,04
Creanțe și alte active	115,03	(41,73)	73,30	-
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	42,51	-	42,51	6,55
Alte provizioane	1.017,82	(18,62)	999,20	-
Datorii	20,59	(2,37)	18,22	-
Pierdere fiscală reportată	12,80	-	12,80	-
Total	1.660,16	(83,17)	1.576,99	31,64
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(31,64)	(31,64)
Total impozit pe profit amânat, net			1.545,35	-
Impozit pe profit amânat aferent activelor și datoriilor asociate deținute pentru vânzare (nota 12)		-		-

31 decembrie 2016	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	291,56	(44,96)	246,60	20,21
Imobilizări financiare	105,89	-	105,89	6,54
Stocuri	31,33	(0,20)	31,13	-
Creanțe și alte active	79,51	(41,89)	37,62	-
Rezerve neimpozitate	-	-	-	1,25
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	40,75	-	40,75	4,82
Alte provizioane	1.115,31	(19,44)	1.095,87	-
Datorii	14,18	(2,10)	12,08	-
Pierdere fiscală reportată	15,15	-	15,15	-
Total	1.693,68	(108,59)	1.585,09	32,82
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(32,82)	(32,82)
Total impozit pe profit amânat, net			1.552,27	-
Impozit pe profit amânat aferent activelor și datoriilor asociate deținute pentru vânzare (nota 12)	3,52	-	3,52	-

18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

La 31 decembrie 2017, pierderea fiscală reportată a fost de 225,94 milioane RON (2016: RON 334,69 milioane RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2017	2016
2017	-	4,66
2018	-	2,07
2019	20,01	66,17
2020	19,52	21,52
2021	-	6,09
2022 / După 2021	12,64	234,18
După 2022	173,77	-
Total	225,94	334,69

Nu a fost recunoscută nicio creanță cu impozitul pe profit amânat pentru o parte din pierderile fiscale reportate incluse în tabelul de mai sus, în sumă de 161,96 milioane RON (2016: 192,97 milioane RON).

19. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	69,95	84,47
Câștiguri din cedarea de active imobilizate	28,19	24,95
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale și necorporale	4,71	6,43
Alte venituri din exploatare	260,72	372,29
Total	363,57	488,14

Poziția „Alte venituri din exploatare” include venituri din asigurare aferente centralei electrice cu ciclu combinat de la Brazi, înregistrate în anul 2017, estimate la suma de 160,81 milioane RON.

20. VENIT NET DIN INVESTIȚIILE CONTABILIZATE CONFORM METODEI PUNERII ÎN ECHIVALENȚĂ

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Interesul Grupului în rezultatul net al entităților asociate	8,36	6,93
Total	8,36	6,93

21. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	39,17	112,91
Pierderi din cedarea de active imobilizate	138,14	15,94
Venituri nete aferente provizioanelor pentru litigii	(166,28)	(77,66)
Alte cheltuieli de exploatare	112,46	341,25
Total	123,49	392,44

Pierderile din cedarea de active imobilizate includ suma de 126,88 milioane RON aferentă transferului de activitate pentru 19 zăcămintele marginale către Mazarine Energy Romania S.R.L. (a se vedea nota 31d).

Poziția „Venituri aferente provizioanelor pentru litigii” include în principal impactul pozitiv din reversarea parțială a provizioanelor pentru litigii în relație cu angajații, ca urmare a deciziilor judecătorești din anul 2017.

Scăderea poziției „Alte cheltuieli de exploatare” se referă în principal la ajustări de depreciere mai mici pentru alte active financiare considerând incertitudinea cu privire la sumele recuperabile de la Statul român.

Alte cheltuieli de exploatare includ suma de 2,01 milioane RON (2016: 92,27 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare.

22. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor conține următoarele cheltuieli cu personalul:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Cheltuieli cu salariile	1.711,88	1.769,79
Alte cheltuieli cu personalul	126,65	140,54
Total cheltuieli cu personalul	1.838,53	1.910,33

Cheltuielile cu personalul de mai sus includ suma de 234,21 milioane RON, reprezentând contribuția Grupului la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017 (2016: 233,25 milioane RON).

Amortizarea și ajustările nete pentru deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale se prezintă astfel:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Amortizare	2.921,11	3.019,78
Ajustări nete pentru deprecierea activelor necorporale și corporale	662,72	453,74
Total amortizare și depreciere netă	3.583,83	3.473,52

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale și corporale (inclusiv aferente activelor deținute pentru vânzare) înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2017 se referă la segmentul Upstream în valoare de 529,27 milioane RON (incluzând în principal ajustările de depreciere pentru activele înlocuite, pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru active de explorare fără succes în România), la segmentul Downstream Gas în valoare de 127,24 milioane RON (care include în principal ajustări de depreciere pentru centrala electrică cu ciclu combinat de la Brazi) și la segmentul Downstream Oil în valoare de 6,21 milioane RON.

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor corporale și necorporale (inclusiv aferente activelor deținute pentru vânzare) înregistrate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016 se refereau la segmentul Upstream în valoare de 440,46 milioane RON (incluzând în principal ajustările de depreciere pentru activele înlocuite, sonde de explorare fără succes și active de explorare în România), precum și la alte segmente în valoare de 13,28 milioane RON.

În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, pierderile din ajustările de depreciere sunt incluse în categoria amortizare și ajustări de depreciere cu suma de 424,26 milioane RON (2016: 294,32 milioane RON) și în categoria cheltuielilor de explorare cu suma de 243,17 milioane RON (2016: 165,85 milioane RON).

22. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ (continuare)

RON). Aceste pierderi din ajustările de depreciere sunt prezentate nete de reluările de depreciere în sumă de 4,71 milioane RON (2016: 6,43 milioane RON). Pierderile din ajustările de depreciere din anul 2017 includ suma de 3,48 milioane RON în relație cu activele deținute pentru vânzare transferate către Mazarine Energy Romania S.R.L.

Cheltuielile cu chiriile incluse în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar curent sunt în sumă de 210,30 milioane RON (2016: 203,47 milioane RON).

23. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și altor elemente	30,15	136,11
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	19,37	3,44
Efect din actualizarea altor active financiare și efectul pozitiv din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la Statul român	43,18	33,23
Total venituri din dobânzi	92,70	172,78
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(79,62)	(73,23)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(7,26)	(8,81)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea creanțelor aferente asupra statului român	(216,60)	(224,38)
Efect din actualizarea altor elemente și efectul negativ din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la Statul român	(95,28)	(50,82)
Total cheltuieli cu dobânzile	(398,76)	(357,24)
Rezultatul net din dobânzi	(306,06)	(184,46)

24. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Venituri financiare		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	24,97	33,13
Câștiguri aferente investițiilor și activelor financiare	1,90	0,83
Total venituri financiare	26,87	33,96
Cheltuieli financiare		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(56,36)	(34,28)
Pierderi din active financiare și titluri de valoare	(0,43)	(2,50)
Alte cheltuieli financiare	(30,25)	(23,99)
Total cheltuieli financiare	(87,04)	(60,77)
Alte venituri și cheltuieli financiare	(60,17)	(26,81)

25. IMPOZIT PE PROFIT

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Impozit pe profit – anul curent	(406,72)	(228,55)
Venit / (cheltuială) din impozitul pe profit amânat	(8,09)	1,27
Total impozit pe profit – venit / (cheltuială)	(414,81)	(227,28)

Reconcilierea impozitului pe profit amânat net se prezintă astfel:

	2017	2016
Impozit amânat net la 1 ianuarie	1.555,79	1.554,48
Impozit amânat net la 31 decembrie	1.545,35	1.555,79
Variația impozitului amânat	(10,44)	1,31
din care (cheltuiala)/venitul cu impozitul amânat recunoscut(ă) în situația rezultatului global	(2,35)	0,04
din care venitul cu impozitul amânat recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor	(8,09)	1,27
Reconciliere		
Profit înainte de impozitare	2.904,12	1.264,93
Procent taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16,00%	16,00%
Cheltuiala cu impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societății-mamă	(464,66)	(202,39)
Impactul din rate de taxare diferite în străinătate	6,81	8,78
Cheltuiala cu impozitul pe profit bazat pe procentele de taxare aplicabile	(457,85)	(193,61)
Impact fiscal aferent elementelor nedeductibile / neimpozabile	43,04	(33,67)
Cheltuiala cu impozitul pe profit recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor	(414,81)	(227,28)

26. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune se bazează pe următoarele informații:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Profitul/(pierdere) net(ă) repartizabil(ă) acționarilor societății-mamă	2.490,81	1.043,21
Media ponderată a numărului de acțiuni	56.643.903.559	56.643.903.559
Rezultatul pe acțiune în RON	0,0440	0,0184

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

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Grupul OMV Petrom este împărțit în trei segmente de operare: Upstream (fost Explorare și Producție / E&P), Downstream Gas (fost Gaze și Energie / G&E) și Downstream Oil (fost Rafinare și Marketing / R&M), în timp ce managementul, activitățile de finanțare și anumite funcții administrative sunt evidențiate în segmentul Corporativ & Altele.

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

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

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

Activitățile segmentului **Upstream** constau în explorarea, dezvoltarea și producția de țitei și gaze naturale, și sunt concentrate în România și Kazahstan. Produsele segmentului Upstream constând în țitei și gaze naturale sunt vândute în principal în cadrul Grupului OMV Petrom.

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Divizia de **Gaze**, parte a segmentului Downstream Gas, are drept obiectiv principal vânzarea gazelor naturale și fructificarea optimă a potențialului și oportunităților ce rezultă din liberalizarea pieței. Divizia de **Energie**, parte a segmentului Downstream Gas, extinde lanțul valoric al activității de gaze prin intermediul unei centrale electrice cu ciclu combinat.

Downstream Oil produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților săi. Divizia de **Rafinare**, parte a segmentului Downstream Oil, operează o rafinărie în România, Petrobrazi.

Divizia de **Marketing**, parte a segmentului Downstream Oil, livrează produse clienților atât în sistem en-detail, cât și en-gros și desfășoară operațiuni în România, Bulgaria, Serbia și Republica Moldova. OMV Petrom S.A. este principala companie pe piața românească de combustibili.

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

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2017	Upstream	Downstream*	Downstream Gas	Downstream Oil	Eliminări Downstream	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	7.758,41	232,98	264,07	80,04	(111,13)	173,29	8.164,68	(8.164,68)	-
Vânzări către terți	458,30	18.943,17	4.472,97	14.470,20	-	33,61	19.435,08	-	19.435,08
Total vânzări	8.216,71	19.176,15	4.737,04	14.550,24	(111,13)	206,90	27.599,76	(8.164,68)	19.435,08
Rezultatul din exploatare	1.661,34	1.767,65	86,31	1.681,34	-	(76,25)	3.352,74	(82,39)	3.270,35
Total active **)	23.083,23	6.211,02	1.217,29	4.993,73	-	460,38	29.754,63	-	29.754,63
Intrări de imobilizări corporale și necorporale ***)	2.497,70	387,62	(35,79)	423,41	-	1,59	2.886,91	-	2.886,91
Amortizare	2.132,61	765,93	101,33	664,60	-	22,57	2.921,11	-	2.921,11
Ajustări de depreciere (net)	529,27	133,45	127,24	6,21	-	-	662,72	-	662,72

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

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale;

***) Intrările din Downstream Gas au fost diminuate cu valoarea de 81,01 milioane RON aferentă subvenției guvernamentale de primit de la Ministerul Energiei din România (Nota 9).

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe zone geografice:

December 31, 2017	România	Restul ECE	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terți *)	16.102,96	3.308,16	23,96	19.435,08
Total active **)	28.624,69	701,75	428,19	29.754,63
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	2.810,82	42,49	33,60	2.886,91

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

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale.

Vânzările către terți efectuate în Restul ECE (Europa Centrală și de Est) includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 1.593,88 milioane RON în 2017.

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2016	Upstream	Downstream*	Downstream Gas	Downstream Oil	Eliminări Downstream	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	6.866,90	253,03	292,87	76,18	(116,02)	169,37	7.289,30	(7.289,30)	-
Vânzări către terți	436,01	16.172,79	4.118,10	12.054,69	-	37,80	16.646,60	-	16.646,60
Total vânzări	7.302,91	16.425,82	4.410,97	12.130,87	(116,02)	207,17	23.935,90	(7.289,30)	16.646,60
Rezultatul din exploatare	400,99	1.292,90	3,45	1.289,45	-	(64,90)	1.628,99	(152,79)	1.476,20
Total active **)	23.690,47	6.689,54	1.471,75	5.217,79	-	481,41	30.861,42	-	30.861,42
Intrări de imobilizări corporale și necorporale ***)	2.530,50	258,40	(186,25)	444,65	-	3,13	2.792,03	-	2.792,03
Amortizare	2.252,39	744,09	118,55	625,54	-	23,30	3.019,78	-	3.019,78
Ajustări de depreciere (net)	440,46	10,75	9,10	1,65	-	2,53	453,74	-	453,74

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

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale;

***) Intrările din Downstream Gas au fost diminuate cu valoarea de 199,31 milioane RON aferentă subvenției guvernamentale de primit de la Ministerul Energiei din România (Nota 9).

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2016	România	Restul ECE	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terți *)	13.770,53	2.860,83	15,24	16.646,60
Total active **)	29.706,28	679,63	475,51	30.861,42
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	2.737,66	31,39	22,98	2.792,03

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

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale.

Vânzările către terți efectuate în Restul ECE (Europa Centrală și de Est) includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 1.361,22 milioane RON în 2016.

28. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Total Grup OMV Petrom	14.210	15.288
din care:		
OMV Petrom S.A.	13.322	14.380
Filiale	888	908

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

29. PĂRȚI AFILIATE

Scadența sumelor de încasat/ de plată în relația cu părțile afiliate este în general de la 0 la 90 de zile. Sumele nu sunt garantate și vor fi încasate/ achitate în numerar. Nu s-au înregistrat provizioane semnificative pentru creanțe incerte aferente acestor solduri și nu s-a înregistrat nicio cheltuială semnificativă în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor în relație cu creanțele incerte sau irecuperabile. Nu s-au primit și nici nu s-au plătit garanții în relația cu părțile afiliate la 31 decembrie 2017 și la 31 decembrie 2016. Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2017, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2017):

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Supply & Trading Ltd	Achiziție produse petroliere	1.065,37	0,97
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	364,97	76,61
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	104,32	46,96
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	58,55	14,99
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	49,57	49,94
OMV Gas, Marketing & Trading GmbH*)	Servicii și altele	22,35	6,72
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	2,28	2,24
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	2,23	2,29
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	1,83	0,93
OMV Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	1,62	0,00
OMV Solutions GmbH	Servicii diverse	0,07	0,00
Total OMV Petrom S.A.		1.673,16	201,65

*) În anul 2017 OMV Trading GmbH a fuzionat cu OMV Gas, Marketing & Trading GmbH.

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere & servicii	99,72	21,18
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	76,41	15,72
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	12,19	0,70
OMV International Services GmbH	Servicii financiare	6,00	23,98
EconGas GmbH	Achiziție gaze naturale	5,84	0,44
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	2,72	0,36
OMV Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	2,29	-
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	0,80	0,09
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,67	0,12
Borealis AG	Servicii diverse	0,18	0,03
Total filiale		206,82	62,62
Total Grup OMV Petrom		1.879,98	264,27

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Supply & Trading Ltd	Vânzări produse petroliere	309,73	-
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	279,76	44,27
OMV Refining & Marketing GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	133,45	22,58
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	23,03	2,30
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	18,54	2,67
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	9,25	3,06
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Servicii diverse	2,59	-
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,27	0,27
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,16	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,10	0,03
OMV Petrol Ofisi A.Ş.	Vânzări produse petroliere	0,06	-
OMV Gas, Marketing & Trading GmbH *)	Servicii și altele	0,03	-
Energy Production Enhancement S.R.L.	Alte servicii	0,03	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,02	-
Total OMV Petrom S.A.		777,02	75,18

*) În anul 2017 OMV Trading GmbH a fuzionat cu OMV Gas, Marketing & Trading GmbH.

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filialele Grupului OMV Petrom			
EconGas Hungária Földgázkereskedelmi Kft.	Servicii diverse	2,34	-
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	1,83	0,15
OMV International Services GmbH	Alte servicii	1,00	26,73
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	0,27	0,08
Borealis AG	Servicii diverse	0,09	-
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii diverse	0,06	0,01
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,02	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,02	-
Total filiale		5,63	26,97
Total Grup OMV Petrom		782,65	102,15

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2017, Grupul OMV Petrom a avut următoarele venituri din dobânzi și cheltuieli cu dobânzile în relație cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2017 în legătură cu dobânzile de plată și dobânzile de primit):

	Cheltuieli cu dobânzile	Sold datorii dobânzi
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă		
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	1,40	0,23
Total OMV Petrom S.A.	1,40	0,23
Total Grup OMV Petrom	1,40	0,23

	Venituri din dobânzi	Sold creanțe dobânzi
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă		
Petrom Nădlac S.R.L.	-	-
Energy Production Enhancement S.R.L.	-	-
Total OMV Petrom S.A.	-	-
Total Grup OMV Petrom	-	-

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2016, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2016):

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Supply & Trading Ltd	Achiziție produse petroliere	399,26	28,29
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	371,25	75,31
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	90,89	28,10
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	52,01	13,16
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	33,92	20,71
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	7,39	2,87
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	1,45	0,82
OMV Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	1,05	0,88
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,70	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,17	0,63
Total OMV Petrom S.A.		958,09	170,77

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	72,10	16,79
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere & servicii	37,27	12,16
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	13,63	0,89
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	5,92	1,10
OMV International Services GmbH	Servicii financiare	5,75	37,48
EconGas GmbH	Achiziție gaze naturale	5,67	-
Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	4,52	0,52
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	3,37	-
Borealis AG	Servicii diverse	1,70	0,32
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	1,13	0,12
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	0,88	0,12
Total filiale		151,94	69,50
Total Grup OMV Petrom		1.110,03	240,27

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Supply & Trading Ltd	Vânzări produse petroliere	648,79	66,49
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	178,05	30,16
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	63,14	-
OMV Refining & Marketing GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	61,56	20,49
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	23,76	3,62
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	17,57	3,10
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	11,89	2,76
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	1,10	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,11	0,03
Borealis AG	Servicii diverse	0,02	-
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	-	0,67
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	-	0,01
Total OMV Petrom S.A.		1.005,99	127,33

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filiilele Grupului OMV Petrom			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	1,78	0,03
OMV International Services GmbH	Alte servicii	1,08	20,80
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	0,89	0,02
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,45	-
OMV Petrol Ofisi A.Ş.	Servicii diverse	0,22	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,09	-
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii diverse	0,06	0,01
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,02	-
Total filiale		4,59	20,86
Total Grup OMV Petrom		1.010,58	148,19

În cursul anului 2016, Grupul OMV Petrom a avut următoarele venituri din dobânzi și cheltuieli cu dobânzile în relație cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2016 în legătură cu dobânzile de plată și dobânzile de primit):

	Cheltuieli cu dobânzile	Sold datorii dobânzi
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă		
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	0,77	0,06
Total OMV Petrom S.A.	0,77	0,06
Total Grup OMV Petrom	0,77	0,06

	Venituri din dobânzi	Sold creanțe dobânzi
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă		
Petrom Nădlac S.R.L.	0,04	-
Energy Production Enhancement S.R.L.	0,00	0,00
Total OMV Petrom S.A.	0,04	0,00
Total Grup OMV Petrom	0,04	0,00

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Împrumut acordat către OMV Petrom Global Solutions S.R.L.

Un contract de împrumut cu maturitatea 15 iunie 2019 a fost semnat în 2014 între OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Global Solutions S.R.L., cu limita maximă de 27,00 milioane RON. La data de 31 decembrie 2017 și 2016, nu existau sume trase din această facilitate. Relația cu OMV Petrom Global Solutions S.R.L. cuprinde, în cursul anilor 2017 și 2016, și un contract de cash pooling, prezentat în nota 15c).

Împrumut acordat către Petrom Nădlac S.R.L.

În cursul anului 2014, OMV Petrom S.A. a acordat un împrumut intercompany către Petrom Nădlac S.R.L. cu limita maximă de 2,70 milioane RON, data scadenței fiind 30 aprilie 2019. La 31 decembrie 2016 suma în sold a fost zero. Compania a fost lichidată în cursul anului 2017.

Împrumut acordat către Energy Production Enhancement S.R.L.

În cursul anului 2016, OMV Petrom S.A. a acordat un împrumut intercompany către Energy Production Enhancement S.R.L. cu limita maximă de 0,10 milioane RON, data scadenței fiind 30 iunie 2016. Împrumutul a fost rambursat integral la scadență.

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acționarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria. Majoritatea acțiunilor OMV Aktiengesellschaft AG sunt deținute de Österreichische Industrieholding AG (ÖIAG – 31,5%) și International Petroleum Investment Company (IPIC, Abu Dhabi – 24,9%).

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

Remunerația conducerii

Pentru anul 2017, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat o remunerație netă pentru fiecare membru al Consiliului de Supraveghere în valoare de 20.000 EUR pe an (2016: 20.000 EUR pe an), o remunerație netă suplimentară pentru fiecare membru al Comitetului de Audit de 4.000 EUR pentru fiecare întâlnire (2016: 4.000 EUR pentru fiecare întâlnire) și o remunerație netă suplimentară pentru fiecare membru al noului Comitet Prezidențial și de Nominalizare de 2.000 EUR pentru fiecare întâlnire a respectivului comitet.

La 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016 nu sunt înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Grup către membrii Consiliului de Supraveghere. La 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016, Grupul nu are nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membri ai Consiliului de Supraveghere.

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Remunerația plătită membrilor Directoratului și directorilor care raportează membrilor Directoratului, constă într-o indemnizație lunară fixă, bonusuri și alte beneficii, incluzând beneficii în natură. Suma totală a remunerației și a altor beneficii, inclusiv beneficiile în natură, plătite în 2017 în beneficiul membrilor Directoratului și al directorilor care raportează membrilor Directoratului, în mod colectiv ca și grup, pentru activitățile de orice fel prestate de către aceștia, se ridică la valoarea de 61,42 milioane RON (2016: RON 52,71 milioane RON).

30. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI OMV PETROM CU UN PROCENTAJ DE INTERES DE CEL PUȚIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2017

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării**)	Activitate	Țara de origine
Filiale (>50%)				
Tasbulat Oil Corporation LLP	100,00%	FC	Explorare și producție de țiței în Kazahstan	Kazahstan
Petrom Moldova S.R.L.	100,00%	FC	Distribuție de combustibil	Moldova
OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%	FC	Distribuție de combustibil	România
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	FC	Distribuție gaze naturale	România
Petromed Solutions S.R.L.	99,99%	FC	Servicii medicale	România
OMV Petrom Aviation S.A. *)	100,00%	FC	Vânzări kerosen	România
OMV Srbija DOO	99,96%	FC	Distribuție de combustibil	Serbia
OMV Bulgaria OOD	99,90%	FC	Distribuție de combustibil	Bulgaria
Kom Munai LLP	95,00%	FC	Explorare și producție de țiței în Kazahstan	Kazahstan
Trans Gas LPG Services S.R.L.	80,00%	NC	Servicii de transport GPL	România
Petrom Exploration & Production Limited	99,99%	FC	Servicii de explorare și producție	Isle of Man
Energy Production Enhancement S.R.L.	100,00%	NC	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor natural	România
Entități asociate (20-50%)				
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%	EM	Servicii financiare, IT și altele	România
Brazi Oil & Anghelescu Prod Com S.R.L.	37,70%	NAE	Distribuție de combustibil	România
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	20,00%	NAE	Reprezentare publică	România

*) 1 (una) acțiune deținută prin intermediul OMV Petrom Marketing S.R.L.

**) Tratamentul contabil al consolidării:

FC	Filială consolidată integral
EM	Entitate asociată, punere în echivalență
NC	Filială neconsolidată (companii relativ nesemnificative din punctul de vedere al situațiilor financiare consolidate, atât din punct de vedere individual, cât și agregat)
NAE	Alte investiții, înregistrate la costul de achiziție (entități asociate, având o importanță redusă din punct de vedere al activelor și profiturilor în cadrul situațiilor financiare consolidate).

La începutul anului 2017 a fost finalizată vânzarea a 100% acțiuni în Tasbulat Oil Corporation LLP de la Tasbulat Oil Corporation BVI către OMV Petrom S.A. În decembrie 2017, Tasbulat Oil Corporation BVI a fost lichidată.

În data de 24 mai 2017 a fost aprobată vânzarea a 1 (una) acțiune în OMV Petrom Aviation S.A. de la OMV Refining & Marketing GmbH către OMV Petrom Marketing S.R.L.

În data de 28 decembrie 2017, OMV Petrom Wind Power SRL a fost deconsolidată, ca urmare a finalizării tranzacției de vânzare.

De asemenea, în cursul anului 2017, Petrom Nădlac S.R.L. și Franciza Petrom 2001 S.A. au fost lichidate.

Filiile neconsolidate au un volum foarte redus al activității; vânzările totale, profiturile/ pierderile nete și capitalurile proprii ale acestor companii reprezintă mai puțin de 1% din sumele totale consolidate.

31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE

a) Împrumuturi trase și rambursate

În cursul anului 2017 Grupul OMV Petrom a efectuat trageri de împrumuturi în sumă de 42,49 milioane RON (2016: nu a efectuat trageri de împrumuturi) și a rambursat împrumuturi în sumă de 687,55 milioane RON (2016: 273,42 milioane RON) și obligații de leasing financiar în sumă de 37.23 million (2016: 101,87 milioane RON).

Tabelul de mai jos prezintă reconcilierea modificărilor datoriilor generate de activitățile de finanțare:

	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii privind leasingul financiar	Total
1 ianuarie 2017	1.550,32	209,09	1.759,41
Rambursări de împrumuturi	(687,55)	(37,23)	(724,78)
Creșterea împrumuturilor	42,49	-	42,49
Trezoreria aferentă activităților de finanțare	(645,06)	(37,23)	(682,29)
Efectul modificării cursurilor de schimb	(23,57)	3,31	(20,26)
Alte modificări	5,61	19,43	25,04
Total modificări fără impact asupra fluxurilor de trezorerie	(17,96)	22,74	4,78
31 decembrie 2017	887,30	194,60	1.081,90

b) Investiții și alte active financiare

În cursul anului 2017, Grupul OMV Petrom nu a achiziționat și nu a contribuit la capitalul social al nici unei companii.

În cursul anului 2016, a fost înființată o nouă filială neconsolidată, Energy Production Enhancement S.R.L., în care OMV Petrom S.A. deține un interes de participare de 100%, conducând la o ieșire de numerar de 0,67 milioane RON.

31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

c) Cedarea de companii din Grup

În decembrie 2017, Grupul OMV Petrom a vândut către Transeastern Power B.V., 99.99% din interesele sale de participare, precum și împrumutul acordat companiei care operează parcul eolian Dorobanțu, OMV Petrom Wind Power S.R.L.

Activele nete cedate ale filialei la data vânzării	2017
Active	
Imobilizări necorporale	12,30
Imobilizări corporale	78,23
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	1,43
Stocuri	0,22
Creanțe comerciale	3,81
Alte active financiare	2,16
Alte active	0,33
Numerar și echivalente de numerar	1,70
Datorii cedate	
Provizioane	(6,04)
Datorii comerciale	(0,98)
Alte datorii	(0,51)
Active nete cedate	92,65

Câștig / (Pierdere) din cedarea filialei	2017
Venituri din vânzare (pentru acțiuni și împrumut)	94,67
Active nete cedate	(92,65)
Câștig din cedarea de filialei	2,02

Flux de numerar net din cedarea filialei	2017
Venituri din vânzare	94,67
Suma de încasat amânată	(13,19)
Soldurile numerarului cedat	(1,70)
Venitul net încasat din vânzarea filialei, mai puțin numerarul cedat	79,78

31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

În legătură cu vânzarea filialei Wind Power Park S.R.L, suma de încasat amânată de 13,19 milioane RON a fost încasată în ianuarie 2018.

De asemenea, în cursul anului 2017, societățile neconsolidate Petrom Nădlac S.R.L. și Franciza Petrom 2001 S.A. au fost lichidate, generând o intrare de numerar de 0,43 milioane RON și o pierdere netă de 0,31 milioane RON.

În cursul anului 2016, filialele OMV Petrom Ukraine E&P GmbH și OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH au fost lichidate, fără efect asupra fluxurilor de numerar.

d) Transferul de activitate

În august 2017, OMV Petrom a transferat 19 zăcămintele marginale onshore către Mazarine Energy Romania S.R.L.

Activele nete la data transferului	2017
Imobilizări corporale și necorporale	179,16
Provizioane și datorii	(129,82)
Activele nete	49,34

Câștig / (Pierdere) din transferul de activitate	2017
Venituri din transferul de activitate	52,48
Active nete transferate	(49,34)
Câștig din transferul de activitate	3,14

Numerar net generat de transferul de activitate	2017
Preț net încasat	52,48
Numerar net generat de transferul de activitate	52,48

În relație cu transferul zăcămintelor marginale și al obligațiilor de mediu aferente, Grupul a înregistrat pierderi din creanțe în sumă de 7,49 milioane RON.

e) Flux de numerar aferent activității de explorare

Leșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către Grupul OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017 sunt de 241,80 milioane RON (2016: 501,18 milioane RON), din

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE

care suma de 58,98 milioane RON este aferentă activităților operaționale (2016: 99,28 milioane RON) iar suma de 182,82 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2016: RON 401,90 milioane RON).

Estimările valorii juste la data raportării, discutate în cele ce urmează, se bazează în mod normal pe informațiile de piață disponibile. Valoarea justă a altor active financiare, titluri și investiții este calculată în principal pornind de la prețurile de piață cotate. Atunci când asemenea cotații sau prețuri nu sunt disponibile și nici valoarea actualizată nu poate fi stabilită, determinarea valorii juste nu este fezabilă.

Valoarea contabilă a creanțelor și altor active, numerarului, cecurilor și sumelor din conturile bancare reprezintă o evaluare rezonabilă a valorii lor juste, având în vedere că activele respective au scadența mai mică decât un an.

Valoarea justă a datoriilor financiare pentru care nu sunt disponibile prețuri de piață a fost determinată prin actualizarea fluxurilor viitoare de numerar folosind rata dobânzii pentru datorii cu scadențe similare în vigoare la data raportării (nivelul 2 ierarhic).

Valoarea contabilă a provizioanelor pentru taxe și a altor provizioane pe termen scurt este aceeași cu valoarea lor justă. Valoarea justă a provizioanelor pe termen lung se consideră că nu diferă în mod semnificativ de valoarea lor contabilă.

Valoarea contabilă a altor datorii este aceeași cu valoarea lor justă, întrucât au scadența predominant pe termen scurt. Valoarea justă a instrumentelor financiare derivate corespunde valorii lor de piață.

Următorul sumar evidențiază instrumentele financiare (active și datorii) recunoscute la valoarea justă.

În conformitate cu IFRS 13, nivelurile individuale sunt definite după cum urmează:

Nivelul 1: Utilizând prețurile cotate pe piețe active pentru aceleași active sau datorii.

Nivelul 2: Utilizând informații despre activ sau datorie, altele decât prețurile cotate, identificabile fie direct (ca prețuri) fie indirect (derivate din prețuri).

Nivelul 3: Utilizând informații despre activ sau datorie care nu provin din date de piață identificabile, cum sunt prețurile, ci provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

Ierarhia valorii juste pentru instrumente financiare derivate la 31 decembrie 2017

Instrumente financiare înregistrate ca active				
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	7,86	-	7,86
Total	-	7,86	-	7,86

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)

Instrumente financiare înregistrate ca datorii

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Datorii aferente instrumentelor financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	(56,96)	-	(56,96)
Total	-	(56,96)	-	(56,96)

Ierarhia valorii juste pentru instrumente financiare derivate la 31 decembrie 2016

Instrumente financiare înregistrate ca active

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	0,05	-	0,05
Total	-	0,05	-	0,05

Instrumente financiare înregistrate ca datorii

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Datorii aferente instrumentelor financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	(9,41)	-	(9,41)
Total	-	(9,41)	-	(9,41)

Datoriile financiare a căror valoare justă diferă de valoarea lor contabilă la 31 decembrie 2017, respectiv la 31 decembrie 2016 (Nivelul 2 – informații identificabile), precum și diferențele respective sunt prezentate în tabelele de mai jos. Valorile juste ale acestor datorii financiare au fost calculate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare utilizând rate ale dobânzii în vigoare la data raportării, pentru active și datorii similare, cu scadențe similare.

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)

31 decembrie 2017			
Datorii financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	894,48	887,30	7,18
Datorii privind leasingul financiar	194,03	194,60	(0,57)
Total	1.088,51	1.081,90	6,61

31 decembrie 2016			
Datorii financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.537,99	1.550,32	(12,33)
Datorii privind leasingul financiar	210,61	209,09	1,52
Total	1.748,60	1.759,41	(10,81)

Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate, iar valorile nete sunt prezentate în situația poziției financiare atunci când Grupul are dreptul legal de a compensa valorile recunoscute și are intenția fie să le deconteze pe o bază netă, fie să valorifice activul și să deconteze datoria în mod simultan. OMV Petrom se angajează în cursul normal al desfășurării activității în diverse acorduri cadru de compensare sub forma contractelor Asociației Internaționale pentru Schimburi și Derivative (ISDA) sau altor acorduri similare.

În tabelul de mai jos sunt prezentate valorile contabile ale activelor și datoriilor financiare recunoscute, care fac obiectul unor diverse acorduri de compensare, valori care îndeplinesc criteriile de compensare în situația poziției financiare de la 31 decembrie 2017, conform IAS 32, și indică în coloana netă valorile prezentate în situația poziției financiare.

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)

Compensarea activelor financiare 2017

	Sume brute active financiare	Datorii financiare compensate	Sume nete prezentate în situația poziției financiare	Datorii financiare cu drept de compensare (necompensate)	Sume nete
Alte active financiare	9,74	(7,38)	2,36 *	-	2,36
Total	9,74	(7,38)	2,36	-	2,36

*) Inclusă în Alte active financiare în suma de 243,96 milioane RON în situația poziției financiare.

Compensarea datoriilor financiare 2017

	Sume brute datorii financiare	Active financiare compensate	Sume nete prezentate în situația poziției financiare	Active financiare cu drept de compensare (necompensate)	Sume nete
Alte datorii financiare	7,38	(7,38)	- *	-	-
Total	7,38	(7,38)	-	-	-

*) Inclusă în Alte datorii financiare în suma de 371,25 milioane RON în situația poziției financiare.

La 31 decembrie 2016 nu existau active și datorii financiare semnificative care se puteau compensa.

33. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2017 angajamentele totale asumate de către Grupul OMV Petrom pentru investiții (cu excepția celor aferente aranjamentelor în comun) sunt în sumă de 860,90 milioane RON (2016: 654,10 milioane RON), din care 805,68 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2016: 545,47 milioane RON) și 55,22 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2016: 108,63 milioane RON).

Grupul are angajamente suplimentare în legătură cu aranjamentele în comun - pentru detalii, a se vedea nota 34.

Litigii

Ne confruntăm cu o varietate de litigii, arbitraje, proceduri și dispute ce se referă la o gamă largă de subiecte, cum ar fi, dar fără a se limita la: aspecte imobiliare, aspecte fiscale, de proprietate intelectuală, aspecte de mediu, de concurență, administrative, aspecte comerciale, litigii de muncă, recuperări creanțe, insolvența contractorilor, fapte penale și contravenții. Este posibil să apară soluții judiciare care nu au fost anticipate.

Grupul OMV Petrom constituie provizioane pentru litigiile pentru care este probabil că vor rezulta obligații. Managementul consideră că litigiile neacoperite de asigurări sau provizioane nu vor avea un impact semnificativ asupra poziției financiare a Grupului OMV Petrom.

Datorii contingente

Facilitățile de producție și proprietățile tuturor companiilor din Grupul OMV Petrom sunt subiectul unei varietăți de legi și reglementări cu privire la protecția mediului în țările în care acestea își desfășoară activitatea; provizioanele sunt constituite pentru obligațiile probabile ce rezultă din aplicarea măsurilor de protecție a mediului.

În România, activitățile desfășurate de către Grup în legătură cu rafinarea produselor petroliere pot conduce la obligații de remediere a solului, în funcție de cerințele agențiilor de mediu, în cazul încetării activităților respective. Cu referire la rafinăria Arpechim, la data acestor situații financiare, existența contaminării și o estimare credibilă a sumei necesare stingerii unei potențiale obligații de remediere nu se pot determina până la pregătirea unor studii de specialitate în vederea determinării gradului de contaminare, dacă este cazul; în consecință, Grupul nu a înregistrat un provizion în acest sens.

În primul trimestru al anului 2016, Comisia pentru Protecția Concurenței din Bulgaria (CPC) a anunțat inițierea a două investigații privind o presupusă încălcare a regulilor de concurență pe piața de combustibil, OMV Bulgaria fiind una din societățile investigate.

În ultimul trimestru al anului 2016, CPC a emis un Raport de Investigație general și șase Decizii privind Accesul la Informații („Disclosure Rulings”) adresate fiecăreia dintre societățile investigate. La 31 decembrie 2016, o ieșire de numerar nu a fost considerată ca fiind probabilă de către conducere, și în consecință nu a fost înregistrat nici un provizion în acest sens. În martie 2017 CPC a încetat

33. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE (continuare)

procedurile împotriva OMV Bulgaria OOD și a celorlalte societăți, fără a constata încălcări, cu condiția ca angajamentele propuse de către părți să fie implementate. OMV Bulgaria OOD a elaborat și implementat reglementări și măsuri interne care să asigure respectarea acestor angajamente.

În iunie 2017 cea de-a doua investigație împotriva OMV Bulgaria OOD a fost de asemenea finalizată de către CPC, fără a fi identificate încălcări ale regulilor de concurență naționale și europene. La 31 decembrie 2017 nu sunt investigații în curs privind încălcarea regulilor de concurență pe piața de combustibil inițiate de către Comisia pentru Protecția Concurenței din Bulgaria (CPC), împotriva OMV Bulgaria.

OMV Petrom S.A. a făcut obiectul unui control fiscal parțial legat de redevențele pe petrol și gaze naturale în perioada 2011-2015. La 31 decembrie 2016 Societatea a considerat că nu este probabil ca o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice va fi necesară, în consecință, nu a înregistrat un provizion în situațiile financiare în legătură cu acest aspect. În anul 2017, acest control fiscal a fost finalizat fără constatări.

Grupul OMV Petrom are datorii contingente reprezentând garanții de bună execuție în sumă de 64,38 milioane RON la 31 decembrie 2017 (2016: 50,77 milioane RON).

34. INTERESE ÎN ARANJAMENTE ÎN COMUN

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited („Exxon”) în scopul de a explora și dezvolta blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră, având un interes de participare de 50%. Începând cu august 2011, ExxonMobil a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator).

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu Hunt Oil Company of Romania SRL („Hunt”) în scopul de a explora și dezvolta blocurile onshore Adjud și Urziceni Est și are un interes de participare de 50%. Începând cu octombrie 2013, Hunt a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator).

În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. a încheiat patru contracte cu Repsol în scopul de a explora și dezvolta patru blocuri onshore (Băicoi V, Târgoviște VI, Pitești XII și Târgu Jiu XIII) pentru zona cu adâncime mai mare de 2.500 - 3.000 m și are un interes de participare de 51%. OMV Petrom S.A. a fost desemnat operator.

În cursul anului 2012, OMV Petrom S.A. a semnat un contract de transfer cu ExxonMobil, Sterling Resources Ltd. și Petro Ventures Europe B.V. pentru achiziția drepturilor de explorare și producție de hidrocarburi din porțiunea de apă adâncă a perimetrului Midia XV („Midia Deep”). În urma finalizării contractului de transfer în cursul anului 2014, cotele de participare în perimetrul Midia Deep erau: ExxonMobil 42,5%, OMV Petrom 42,5% și Gas Plus 15%, iar ExxonMobil a fost desemnat operatorul operațiunilor petroliere. În cursul anului 2016, deținătorii drepturilor au solicitat Agenției Naționale de Resurse Minerale din România renunțarea la contractul de concesiune, care a fost aprobată la începutul anului 2017.

Activitățile desfășurate în comun menționate mai sus sunt clasificate ca și operațiuni în comun în conformitate cu IFRS 11.

Partea OMV Petrom S.A. în angajamentele de investiții agregate aferente acestor operațiuni este în sumă de 117,30 milioane RON la 31 decembrie 2017 (2016: RON 57,82 milioane RON), în principal referitoare la activitățile de foraj onshore.

35. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

Grupul OMV Petrom gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că entitățile sale vor fi structurate în mod optim potrivit expunerii la risc, în vederea maximizării câștigului acționarilor. Structura capitalului în cadrul Grupului OMV Petrom este formată din capitaluri proprii (incluzând capitalul social, rezultatul reportat și rezerve, așa cum este prezentat în „Situția consolidată a modificărilor capitalurilor proprii”) și din datorii (care includ împrumuturile pe termen scurt și lung prezentate în nota 15). Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea valorii în cadrul Grupului OMV Petrom și se bazează pe revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Grupului.

Datoria netă este calculată ca împrumuturi purtătoare de dobândă, incluzând datoria privind leasingul financiar, minus numerar și echivalente de numerar. Datorită soldului semnificativ de numerar la 31 decembrie 2017, Grupul OMV Petrom prezintă o poziție de numerar netă în valoare de 2.897,15 milioane RON comparativ cu 236,59 milioane RON la 31 decembrie 2016.

Managementul Grupului OMV Petrom revizuieste cu regularitate structura capitalului precum și rapoartele legate de riscurile aferente Grupului. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

Politici contabile semnificative

Detaliile aferente politicilor și metodelor contabile semnificative adoptate, inclusiv criteriile de recunoaștere, bazele de măsurare și criteriile de recunoaștere a veniturilor și cheltuielilor pentru fiecare clasă de active, datorii financiare și instrumente de capital sunt prezentate în nota 4 la situațiile financiare consolidate.

Obiectivele și politicile gestionării riscului financiar

Obiectivul departamentului de Management al Riscurilor al OMV Petrom este de a determina dacă estimările privind riscurile se încadrează în limitele stabilite în declarația privind apetitul pentru risc și de a asigura că acestea sunt gestionate corespunzător și monitorizate de către persoanele responsabile. Riscurile operaționale cu probabilitate scăzută și impact potențial ridicat sunt evaluate și monitorizate individual, fiind gestionate printr-un set dedicat de măsuri de reducere a riscului implementate.

Departamentul de Management al Riscurilor raportează către Directoratul OMV Petrom și către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere, de două ori pe an, situația generală a profilului de risc al Grupului OMV Petrom pe un orizont de timp mediu, și, o dată pe an, situația generală a profilului de risc al Grupului OMV Petrom pe un orizont de timp îndepărtat. Rapoartele sumarizează activitățile și inițiativele de management al riscurilor desfășurate în vederea reducerii expunerii Grupului la riscuri.

Expunerile la risc și acțiunile întreprinse

Departamentul de Management al Riscurilor al OMV Petrom realizează o coordonare centralizată a procesului de management al riscurilor pe termen mediu la nivelul întreprinderii (EWRM – „Enterprise Wide Risk Management”) și a procesului de management al riscurilor strategice pe termen lung („Strategic Risk Management”) în cadrul cărora urmărește în mod activ identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea riscurilor semnificative (de piață și financiare, operaționale și strategice) cu scopul de a evalua efectul acestora asupra fluxurilor de trezorerie bugetate, de a angaja managementul în planificarea și implementarea de măsuri menite să reducă riscurile și de a asigura membrii Directoratului și ai Comitetului de Audit al

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Consiliului de Supraveghere că riscurile sunt gestionate corespunzător și reduse până la un nivel acceptabil conform apetitului companiei la risc.

Departamentul de Management al riscurilor monitorizează și gestionează riscurile semnificative din cadrul Grupului folosind un proces integrat în conformitate cu standardul internațional EWRM ISO 31000.

Pe lângă categoriile de expunere la risc de tip operațional și strategic, categoria privind riscul de piață și financiar are o pondere semnificativă în portofoliul de riscuri al Grupului, fiind gestionată cu diligență sporită - categoria riscului de piață și financiar include riscul de preț al mărfurilor tranzacționabile, riscul valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit al contrapartidelor și riscul de lichiditate.

În ceea ce privește acțiunile întreprinse, orice risc care atinge un nivel semnificativ sau care se apropie de limita stabilită pentru apetitul la risc, este monitorizat corespunzător și sunt propuse acțiuni specifice de reducere a riscului, aprobate și implementate în vederea reducerii gradului de expunere.

Riscul de preț al mărfurilor

Grupul este expus în mod natural la riscurile de preț pe diversele piețe pe care operează, astfel apărând o volatilitate în fluxurile de trezorerie generate din activitățile de producție, rafinare și marketing, aferente produselor petroliere, țițeiului, gazelor și electricității. Riscul de piață are o importanță strategică în cadrul portofoliului de riscuri al Grupului OMV Petrom și al lichidității pe termen mediu al Grupului.

Instrumentele financiare derivate pot fi folosite după caz, pentru acoperirea principalelor riscuri specifice industriei, asociate cu volatilitatea prețurilor, cum ar fi impactul negativ semnificativ al scăderii prețului țițeiului asupra fluxurilor de trezorerie.

Gestionarea riscului valutar

Deoarece Grupul OMV Petrom operează în diferite valute, riscurile valutare aferente sunt analizate. Grupul OMV Petrom este în principal expus la modificarea cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc. Alte valute au doar un efect limitat asupra fluxului de numerar și asupra rezultatului din exploatare.

Instrumentele financiare derivate pot fi utilizate, atunci când este cazul, pentru a acoperi riscul aferent tranzacțiilor în valută, întrucât o scădere a ratei de schimb USD/ RON sau o creștere a ratei de schimb EUR/ RON generează un impact negativ asupra fluxurilor de trezorerie ale Grupului.

Analiza de sensibilitate a valutei

Valorile contabile la data de raportare ale activelor și datoriilor monetare denominate în valută ale Grupului OMV Petrom, care induc sensibilitate la ratele de schimb EUR/USD în situațiile financiare consolidate, sunt după cum urmează:

	Active		Datorii	
	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Mii USD	443.922	468.286	26.411	15.753
Mii EUR	93.620	46.095	296.489	336.243

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Riscul de conversie apare la consolidarea filialelor ale căror situații financiare sunt întocmite în alte monede decât leul românesc, dar și din consolidarea activelor și datoriilor denominate în valută. Activele și datoriile în valută sunt cele care rezultă din tranzacții denominate în alte valute decât monedele funcționale ale companiilor din Grupul OMV Petrom. Cea mai importantă expunere rezultă din modificările cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc.

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Grupului la o creștere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al USD și EUR. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele monetare denominate în valută, în sold la data raportării, și ajustează evaluarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 10% a cursurilor de schimb valutare. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creștere în rezultatul global total înainte de impozitare generată de o variație în cursul de schimb de 10% și o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total înainte de impozitare cu aceeași valoare.

+10% creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2017	2016	2017	2016
Profit/ (pierdere)	9.051	2.113	(20.287)	(29.015)
Rezultatul global	32.700	43.140	-	-

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2017	2016	2017	2016
Profit/ (pierdere)	(9.051)	(2.113)	20.287	29.015
Rezultatul global	(32.700)	(43.140)	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu activele și datoriile financiare denominate în USD;

(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu împrumuturile și contractele de leasing denominate în EUR.

Analiza de sensibilitate a riscului valutar inerent, prezentată mai sus, arată expunerea la riscul de conversie de la sfârșitul anului; cu toate acestea, expunerea din cursul anului este în permanență monitorizată și gestionată de către OMV Petrom Grup.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

Pentru a facilita gestionarea riscului de rată a dobânzii, datoriile Grupului sunt analizate prin prisma ratei fixe și variabile de îndatorare, a valurilor și a scadențelor.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii împrumuturilor la ratele de dobândă la data raportării. Pentru datoriile cu rate variabile, analiza este efectuată presupunând că

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

suma în sold la data raportării a fost în sold pe parcursul întregului an. O creștere sau o scădere de 1% reprezintă estimarea managementului aferentă unei modificări rezonabile posibile a ratelor dobânzii (celelalte variabile rămânând constante).

Analiza aferentă riscului de modificare a ratei dobânzii:

Împrumuturi cu rată variabilă:

	Sold		Efectul modificării cu 1% în rata dobânzii, înainte de impozitare	
	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Împrumuturi pe termen scurt	325,25	405,29	3,25	4,05
Împrumuturi pe termen lung	561,61	1.150,19	5,62	11,50

În 2017, 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 contrapartidelor

Riscul de credit se referă la riscul ca un partener de afaceri să nu reușească să își îndeplinească obligațiile contractuale sau să înregistreze dificultăți financiare, generând astfel o pierdere financiară pentru Grup. Riscul de credit aferent celor mai importanți parteneri este evaluat, monitorizat și gestionat folosind limite predefinite pentru anumite țări, bănci și parteneri de afaceri. Pe baza bonității, tuturor partenerilor de afaceri le sunt alocate expunerile maxime permise din punctul de vedere al limitelor de credit (sume și scadențe), iar analiza de bonitate și a limitelor admise sunt revizuite periodic. Pentru toți partenerii de afaceri, în funcție de categoria de lichiditate, limitele de credit acordate sunt securizate prin instrumente de garantare cum ar fi scrisori de garanție bancară, asigurări de credit și alte instrumente similare. Procedurile privind monitorizarea limitelor de credit sunt guvernate de regulamente interne.

Grupul OMV Petrom nu are nicio expunere semnificativă în ceea ce privește concentrarea riscului de credit față de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Numerarul și echivalentele de numerar ale Grupului sunt investite în principal în bănci cu rating de cel puțin BBB- (S&P și Fitch) și Baa3 (Moody's).

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de numerar (intrări și ieșiri) operaționale și financiare bugetate de Grupul OMV Petrom sunt monitorizate și analizate lunar în vederea stabilirii nivelului așteptat al modificărilor nete în lichiditate. Analiza furnizează baza pentru deciziile de finanțare și angajamentele de investiții. Rezerve de lichiditate sub forma liniilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesare Grupului OMV Petrom. Scadența datoriilor financiare ale Grupului este prezentată în nota 16.

36. CHELTUIELI CU AUDITORUL GRUPULUI

În 2017, auditorul statutar Ernst & Young Assurance Services S.R.L. a avut un onorariu contractual pentru auditul statutar de 564.000 EUR (pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale individuale și consolidate ale Societății și ale filialelor și asociaților sale din România). Serviciile contractate cu auditorul statutar, altele decât serviciile de audit au fost în sumă de 86.350 EUR, reprezentând alte servicii de asigurare în legătură cu unele rapoarte obligatorii emise de Societate în sumă de 61.250 EUR și onorarii pentru alte servicii decât cele de asigurare, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE No. 537/2014 a Parlamentului European și a Consiliului, în sumă de 25.100 EUR.

Alte firme din rețeaua EY au efectuat servicii de audit pentru filialele OMV Petrom în sumă de 152.400 EUR.

37. EVENIMENTE ULTERIOARE

Pe 9 ianuarie 2018, Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom a numit-o pe Christina Verchere în funcția de Președinte al Directoratului și Director General Executiv (CEO) al OMV Petrom. În conformitate cu Actul Constitutiv al OMV Petrom, numirea a fost făcută pentru perioada rămasă din mandatul Marianei Gheorghe, respectiv până pe data de 16 aprilie, 2019. Christina Verchere a acceptat numirea și va prelua poziția în funcție de disponibilitate, cel mai târziu începând cu 21 mai 2018. Mariana Gheorghe a renunțat la mandatul de Președinte al Directoratului și CEO al OMV Petrom. Renunțarea va deveni efectivă la momentul în care succesoarea va prelua funcția, cel mai târziu pe 20 mai 2018.

Aceste situații financiare consolidate, de la pagina 111 la pagina 207, care cuprind situația consolidată a poziției financiare, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii, situația consolidată a fluxurilor de trezorerie și notele la situațiile financiare consolidate au fost aprobate la data de 19 martie 2018.



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv



Stefan Waldner,
Director Financiar



Peter Zeilinger,
Membru Directorat
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru Directorat
Downstream Gas



Neil Morgan,
Membru Directorat
Downstream Oil

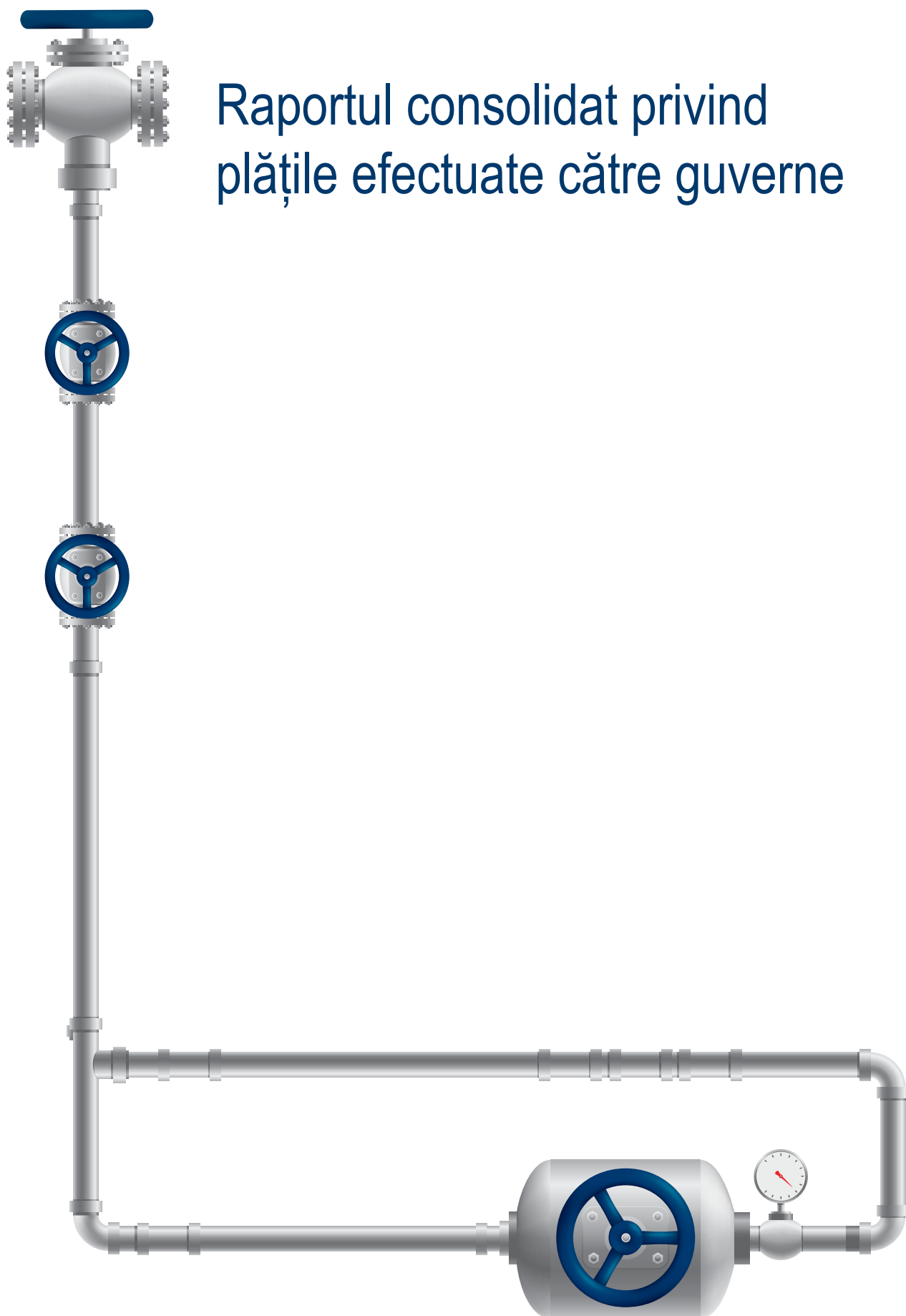


Irina-Nadia Dobre,
Director Departament Financiar



Nicoleta-Mihaela Drumea,
Șef Departament Raportare
Financiară

Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne



Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne în anul 2017

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 exploatarei 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, OMV Petrom 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 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 (Kazakhstan) și KOM-Munai LLP (Kazakhstan).

Activități în scopul acestui Raport

Sunt prezentate în acest raport plățile efectuate către guverne de către grupul OMV Petrom (în continuare „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 activitățile 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 (443.400 RON) 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. 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 venit 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 2017, 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. 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 OMV Petrom pentru îmbunătățiri aduse infrastructurii, cum ar fi construcția unui drum sau a unui pod care deservește comunitatea, indiferent dacă OMV Petrom efectuează plata către entități non-guvernamentale. Acestea sunt raportate fie în momentul 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 2017.

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	667.601	565.782	61.324	1.294.706
Kazahstan	62.967	-	4.343	67.310
Total	730.568	565.782	65.667	1.362.016

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	-	430.380	61.186	491.566
Joint ventures Onshore	-	3.198	29	3.226
Offshore Marea Neagră	-	132.204	109	132.313
Plăți neatribuibile proiectelor	667.601	-	-	667.601
Total	667.601	565.782	61.324	1.294.706
Plăți la nivel de guvern				
Bugetul de Stat	667.601	565.782	-	1.233.383
Regia Națională a Pădurilor	-	-	43.407	43.407
Consilii locale	-	-	14.409	14.409
Agenția Națională pentru Resurse Minerale	-	-	3.062	3.062
Conpet SA	-	-	446	446
Total	667.601	565.782	61.324	1.294.706
Kazahstan				
Plăți la nivel de proiect				
Zona Tasbulat	29.172	-	2.487	31.660
Komsomolskoe	33.795	-	1.855	35.650
Total	62.967	-	4.343	67.310
Plăți la nivel de guvern				
Comitetul pentru Veniturile Statului ¹	62.967	-	-	62.967
Centre de instruire, Universități ²	-	-	2.390	2.390
Akimat Regiunea Mangystau ³	-	-	1.953	1.953
Total	62.967	-	4.343	67.310
Total	730.568	565.782	65.667	1.362.016

¹ Comitetul pentru Veniturile Statului din cadrul Ministerului Finanțelor al Republicii Kazahstan;

² Finanțarea a diverse cheltuieli pentru universități și centre de instruire, conform contractelor de concesiune;

³ Finanțarea a diverse proiecte sub control comun al Akimatului regiunii Mangystau și OMV Petrom conform contractelor de concesiune.



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv
Președinte al Directoratului



Stefan Waldner,
Director Financiar
Membru al Directoratului



Peter Zeilinger,
Membru al Directoratului
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru al Directoratului
Downstream Gas



Neil Morgan,
Membru al Directoratului
Downstream Oil

Contact pentru Relația cu Investitorii

OMV Petrom S.A.

Adresa poștală: Strada Coralilor nr. 22, sector 1, București, România

Tel: +40 (0) 214 022 206; Fax: +40 (0) 372 868 518

E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Rapoarte prin poștă

Pentru obținerea versiunii tipărite a rapoartelor trimestriale și anuale în română și engleză, vă rugăm să ne trimiteți un e-mail la adresa 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 stimulente 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 de 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.

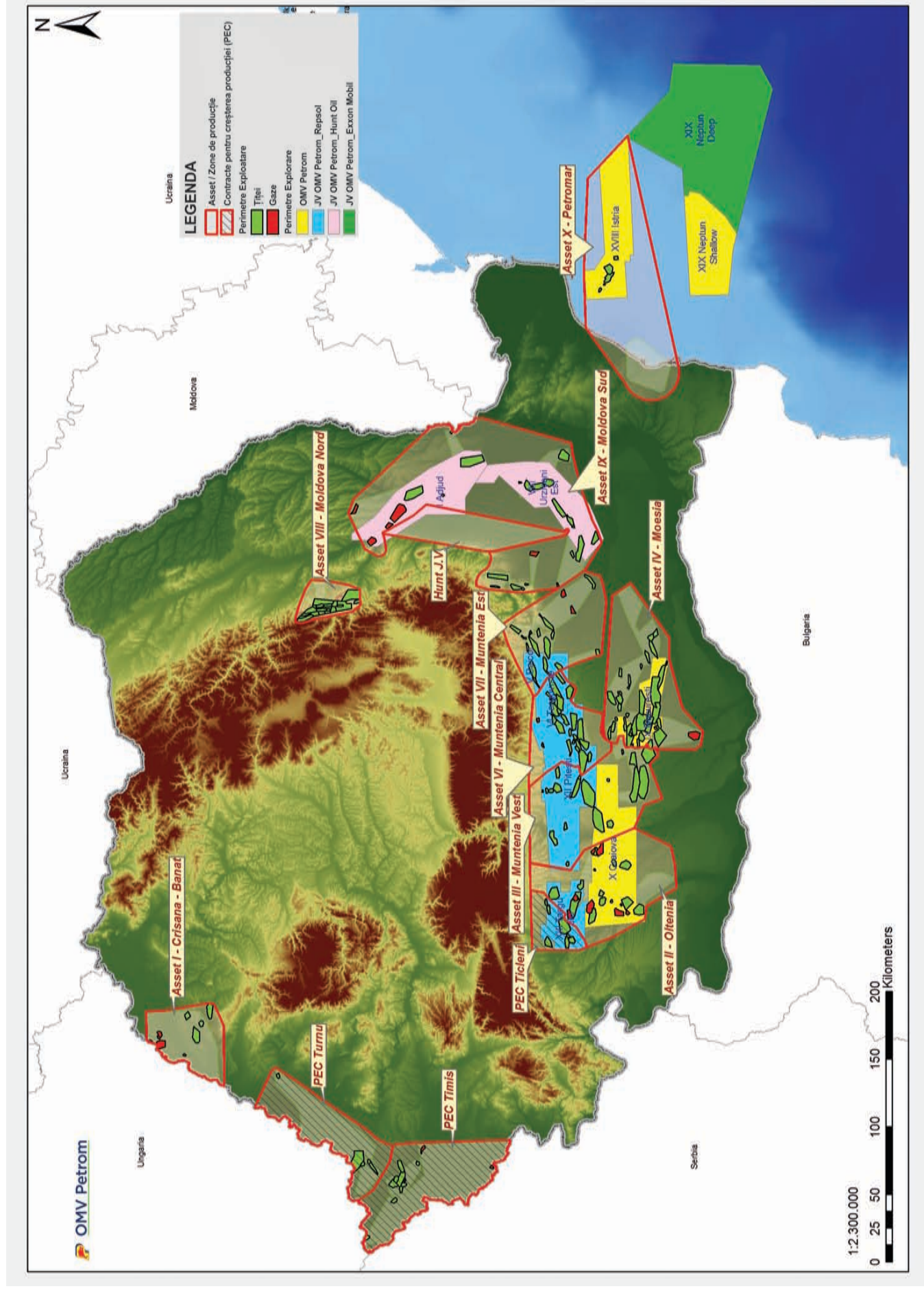
Acest raport poate conține declarații anticipative. Aceste declarații reflectă cunoștințele actuale ale Societății, precum și așteptările și previziunile despre evenimente viitoare și pot fi identificate în contextul unor asemenea declarații sau prin cuvinte ca „anticipează”, „crede”, „estimează”, „așteaptă”, „intenționează”, „planifică”, „proiectează”, „țintește”, „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 revizui ale acestor declarații anticipative conținute în acest raport care pot apărea ca urmare a unor schimbări în așteptările sale sau să reflecte evenimente sau circumstanțe după data prezentului raport.

Acest raport și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el, nu poate fi reprodus sau redistribuit către altă persoană.

Concesiunile OMV Petrom pentru explorare, dezvoltare și producție în România



Grupul OMV Petrom în cifre 2017



OMV Petrom

OMV PETROM S.A.

Adresa poștală: Str. Coralilor nr. 22,
sector 1, București, România

Tel.: +40 (0) 372 161 930

Fax: +40 (0) 372 868 518

Web: www.omvpetrom.com