

OMV PETROM S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

Întocmite în conformitate cu
Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile
conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară

ȘI RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

CUPRINS	PAGINA
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 - 10
SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE	11 - 12
SITUAȚIA VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR	13
SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL	14
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	15 - 16
SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE	17
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE	18 - 88

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către acționarii OMV Petrom S.A.

Raport asupra auditului situațiilor financiare

Opinia

Am auditat situațiile financiare 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, care cuprind situația poziției financiare la data de 31 decembrie 2017, situația veniturilor și cheltuielilor, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii și situația 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 anexate oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare a Societății la data de 31 decembrie 2017, ca și a performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie ale acesteia pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și clarificările ulterioare.

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” din raportul nostru. Suntem independenți față de Societate 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 din perioada curentă. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului desfășurat asupra situațiilor financiare 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” 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 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 20.141 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 Societății 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. Societatea prezintă detalii referitoare la imobilizările corporale și analiza evenimentelor declanșatoare în Nota 2 ("Estimări, ipoteze și raționamente contabile") și Nota 6 ("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 prețurilor viitoare pe termen scurt și lung pentru țiței și gaze, utilizate în bugetele Societății, 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 Societății; • 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 Societății 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	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 Societății pentru estimarea deprecierii, 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 Societății sunt adecvate.
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.	
Societatea prezintă detalii referitoare la imobilizările necorporale și corporale și testul de depreciere aferent în Nota 2 (“Estimări, ipoteze și raționamente contabile”), Nota 5 (“Imobilizări necorporale”) și Nota 6 (“Imobilizări corporale”) la situațiile financiare.	

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 valoarea 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 analizele geologice. Societatea prezintă detalii referitoare la imobilizările necorporale E&E și testarea pentru depreciere aferentă în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”), Nota 5 („Imobilizări necorporale”) și Nota 21 („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 Societății. 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 minuterelor 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 Societatea are capacitatea de a finanța activitățile de explorare și evaluare planificate în viitor, inclusiv prin revizuirea minuterelor 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 zăcămintе pentru care dreptul de explorare al Societății 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 Societății 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 Societății. 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. Societatea 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 Societății, 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 Societății; • 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 Societății 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 Societății; • Am testat faptul că rezervele actualizate de țiței și gaze au fost incluse în mod corespunzător în analiza Societății în ceea ce privește deprecierea și înregistrarea în contabilitate a amortizării; și • Am evaluat dacă informațiile prezentate în situațiile financiare ale Societății 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	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:
La 31 decembrie 2017, valoarea totală a provizionului de dezafectare și restaurare și a provizionului de mediu era de 7.556 milioane RON și respectiv 277 milioane RON.	• Am înțeles la nivel detaliat procesul intern de estimare a provizioanelor existent la nivelul Societății, 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 Societății; • 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 sensibilitate 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 Societății sunt adecvate.
Activitățile de bază ale Societății 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.	
Societatea prezintă detalii referitoare la obligațiile de dezafectare, restaurare și de mediu în Nota 2 ("Estimări, ipoteze și raționamente contabile") și Nota 13 („Provizioane”) la situațiile financiare.	

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Recuperabilitatea creanțelor asupra statului român Conform contractului de privatizare, Societatea este îndreptățită să recupereze de la statul român o parte din cheltuielile de dezafectare și de mediu efectuate pentru restaurarea și decontaminarea zonelor aferente unor activități desfășurate înaintea procesului de privatizare din 2004. Ca urmare, Societatea 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. Societatea prezintă detalii referitoare la creanțele de dezafectare și de mediu asupra statului român în Nota 8 („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 Societății 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 Societate 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 Societății sunt adecvate.

Alte informații

Alte informații includ Raportul anual pregătit pentru Grupul OMV Petrom, Raportul consiliului de supraveghere care include Raportul directoratului, și Raportul privind plățile efectuate către guverne, dar nu includ situațiile financiare 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 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, 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 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

Conducerea Societății are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a situațiilor financiare în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și clarificările ulterioare, și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La întocmirea situațiilor financiare, conducerea este responsabilă să evalueze abilitatea Societății 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 Societatea sau să înceteze activitatea sau nu are nicio alternativă reală decât să procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară a Societății.

Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, 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.

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, 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 Societății.
- 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 îndoeli semnificative privind capacitatea Societății 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 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 Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.

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 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 și raportul nostru de audit asupra acestora

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

- a) În Raportul directoratului nu am identificat informații care să nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare la data de 31 decembrie 2017, atașate;
- b) Raportul directoratului, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informațiile cerute de Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și clarificările ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19;
- c) pe baza cunoștințelor noastre și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare întocmite la data de 31 decembrie 2017 cu privire la Societate și la mediul acesteia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în Raportul directoratului.

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

Numirea și aprobarea auditorului

Am fost numiți auditori ai Societății de către Adunarea Generală a Acționarilor la data de 25 aprilie 2017 pentru a audita situațiile financiare 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 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 Societății 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 Societate 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.

În numele,

Ernst & Young Assurance Services SRL

Bd. Ion Mihalache 15-17, etaj 21, București, România

Înregistrat la Camera Auditorilor Financieri din România
Cu nr. 77/15 august 2001

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



București, România
19 martie 2018

OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA 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	5	2.587,67	2.513,65
Imobilizări corporale	6	25.102,87	26.199,73
Investiții	7	1.825,71	1.826,44
Alte active financiare	8	2.310,75	3.530,35
Alte active	9	57,79	63,62
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	17	1.461,38	1.478,16
Active imobilizate		33.346,17	35.611,95
Stocuri	10	1.613,48	1.508,38
Creanțe comerciale	8	1.447,80	1.393,07
Alte active financiare	8	431,42	505,75
Alte active	9	406,39	229,30
Numerar și echivalente de numerar		3.780,13	1.853,76
Active circulante		7.679,22	5.490,26
Active deținute pentru vânzare	11	-	260,34
Total active		41.025,39	41.362,55
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	12	5.664,41	5.664,41
Rezerve		21.895,71	20.336,40
Capitaluri proprii		27.560,12	26.000,81
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	13	216,43	217,24
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	558,68	725,69
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	13	7.128,77	7.764,92
Alte provizioane	13	269,56	2.532,97
Alte datorii financiare	15	143,82	158,27
Alte datorii	16	16,08	-
Datorii pe termen lung		8.333,34	11.399,09

Notele de la pagina 18 la 88 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA 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
Datorii comerciale		2.259,42	1.689,84
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	711,88	733,54
Datorii cu impozitul pe profit		42,51	84,44
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	13	1.339,02	670,68
Alte datorii financiare	15	319,32	177,12
Alte datorii	16	459,78	481,36
Datorii curente		5.131,93	3.836,98
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	11	-	125,67
Total capitaluri proprii și datorii		41.025,39	41.362,55

Aceste situații financiare 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-Piñtea
Membru Directorat
Downstream Gas


Neil Morgan
Membru Directorat
Downstream Oil


Irina-Nadia Dobre
Director Departament Financiar


Nicoleta-Mihaela Drumea
Șef Departament Raportare Financiară

OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA 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	25	14.783,48	12.593,86
Alte venituri din exploatare	18	334,82	407,00
Venit net din filialele consolidate și din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență	19	437,67	400,80
Total venituri din vânzări și alte venituri		15.555,97	13.401,66
Achiziții (nete de variația stocurilor)		(4.386,08)	(3.399,70)
Cheltuieli de producție și similare		(3.108,58)	(3.510,22)
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare		(907,15)	(878,71)
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate	21	(3.134,26)	(3.087,96)
Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuieli administrative		(642,57)	(646,35)
Cheltuieli de explorare		(308,28)	(262,16)
Alte cheltuieli de exploatare	20	(79,08)	(326,00)
Rezultat din exploatare	25	2.989,97	1.290,56
Venituri din dobânzi	22	107,90	200,01
Cheltuieli cu dobânzile	22	(346,99)	(325,42)
Alte venituri și cheltuieli financiare	23	(27,91)	(113,44)
Rezultat financiar net		(267,00)	(238,85)
Profit înainte de impozitare		2.722,97	1.051,71
Impozit pe profit	24	(323,02)	(143,86)
Profitul net al anului		2.399,95	907,85

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

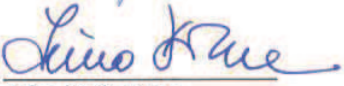

Mariana Gheorghe
Director General Executiv


Stefan Waldner
Director Financiar


Peter Zeilinger
Membru Directorat Upstream


Lăcrămioara Diaconu-Pintea
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 18 la 88 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

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

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
Profitul net al anului	2.399,95	907,85
Câștiguri realizate din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor reciclate în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	-	(14,21)
Totalul elementelor care vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	-	(14,21)
Câștiguri din actualizarea beneficiilor de pensionare	10,69	15,95
Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	10,69	15,95
Impozit pe profit aferent elementelor care vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	-	2,27
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(1,71)	(2,55)
Impozitul pe profit aferent elementelor rezultatului global	(1,71)	(0,28)
Situația rezultatului global al anului, netă de impozitul pe profit	8,98	1,46
Rezultatul global total al anului	2.408,93	909,31

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

	<u>Capital social</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor</u>	<u>Acțiuni proprii</u>	<u>Capitaluri proprii</u>
Sold la 1 ianuarie 2017	5.664,41	13.816,91	6.519,51	-	(0,02)	26.000,81
Profitul net al anului	-	2.399,95	-		-	2.399,95
Situația rezultatului global al anului	-	8,98	-	-	-	8,98
Rezultatul global total al anului	-	2.408,93	-	-	-	2.408,93
Dividende distribuite	-	(849,66)	-	-	-	(849,66)
Alocări la alte rezerve	-	(138,78)	138,78	-	-	-
Alte creșteri	-	-	0,04	-	-	0,04
Sold la 31 decembrie 2017	5.664,41	15.237,40	6.658,33	-	(0,02)	27.560,12

Notă: Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 12.

OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Capital social</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor</u>	<u>Acțiuni proprii</u>	<u>Capitaluri proprii</u>
Sold la 1 ianuarie 2016	5.664,41	12.895,66	6.519,20	11,94	(0,02)	25.091,19
Profitul net al anului	-	907,85	-		-	907,85
Situația rezultatului global al anului	-	13,40	-	(11,94)	-	1,46
Rezultatul global total al anului	-	921,25	-	(11,94)	-	909,31
Alte creșteri	-	-	0,31	-	-	0,31
Sold la 31 decembrie 2016	5.664,41	13.816,91	6.519,51	-	(0,02)	26.000,81

Notă: Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 12.

OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA 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		2.722,97	1.051,71
Ajustări pentru:			
Venituri din dividende		(489,32)	(392,20)
Venituri din dobânzi	22	(64,72)	(166,78)
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	22, 23	55,61	68,19
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de deprecieri pentru:			
- Investiții și împrumuturi		114,96	3,70
- Stocuri		(36,20)	(72,74)
- Creanțe		74,01	230,79
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		9,88	1,31
- Provizioane pentru obligații de dezafectare și restaurare		37,15	(16,83)
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(322,54)	3,35
Efectul din actualizare/ Pierderi din creanțe și alte elemente similare		140,21	42,97
Câștigul din transferul de activitate	28	(3,14)	-
Pierdere netă din cedarea investițiilor și împrumuturilor	28	0,08	0,07
Câștigul din cedarea activelor imobilizate	18, 20	(16,42)	(11,23)
Amortizare și ajustări de deprecieri a activelor imobilizate, nete	21	3.369,25	3.248,48
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		(6,58)	(42,10)
Dividende primite		489,32	392,20
Dobânzi primite		64,19	40,50
Dobânzi plătite		(45,14)	(55,19)
Impozit pe profit plătit		(349,09)	(110,55)
Trezoreria generată de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant		5.744,48	4.215,65
(Creșterea)/ Scăderea stocurilor		(138,71)	52,72
Creșterea creanțelor și a altor active		(205,14)	(101,27)
Creșterea/ (Scăderea) datoriilor		269,60	(32,73)
Trezoreria netă generată de activitățile de exploatare		5.670,23	4.134,37
Flux de trezorerie din activități de investiții			
Investiții			
Imobilizări necorporale și corporale		(2.442,40)	(2.796,93)
Investiții în filiale	28	(602,55)	(0,92)
Împrumuturi rambursate de către/ (acordate) filiale (filialelor)		233,66	(73,39)
Cedări			
Încasări din vânzarea de active imobilizate		22,21	22,09
Încasări din transferul de activitate	28	52,48	-
Încasări din cedarea de investiții și împrumuturi	28	81,90	0,15
Trezoreria netă utilizată pentru activitățile de investiții		(2.654,70)	(2.849,00)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Încasări/ (Rambursări) aferente împrumuturilor luate de la filiale	28	(69,10)	216,17
Rambursări nete aferente altor împrumuturi	28	(177,70)	(313,76)
Dividende plătite		(842,11)	(0,51)
Trezoreria netă utilizată pentru activitățile de finanțare		(1.088,91)	(98,10)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		(0,25)	0,28
Creșterea netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		1.926,37	1.187,55
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		1.853,76	666,21
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		3.780,13	1.853,76

Notele de la pagina 18 la 88 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE

OMV Petrom S.A. (Strada Coralilor, nr. 22, cod poștal 013329, București, România), denumită în continuare „Societatea” sau „OMV Petrom”, 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	<u>18,352%</u>
Total	<u>100,000%</u>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2016 se prezenta după cum urmează:

	Percent
OMV Aktiengesellschaft	51,011%
Statul Român	20,639%
Fondul Proprietatea S.A.	12,565%
Entități juridice și persoane fizice	<u>15,785%</u>
Total	<u>100,000%</u>

În data de 20 octombrie 2016, ca urmare a încheierii ofertei publice secundare privind vânzarea de către Fondul Proprietatea S.A. a până la 3.641.100.108 de acțiuni deținute în OMV Petrom S.A., sub formă de acțiuni și certificate globale de depozit (GDR-uri) (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-uri 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-urile 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

Situațiile financiare individuale (“situații financiare”) ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) cu toate modificările și clarificările ulterioare.

Societatea întocmește și situații financiare consolidate conform IFRS adoptate de către Uniunea Europeană (UE), care sunt disponibile pe website-ul societății www.omvpetrom.com/portal/01/petromcom/petromcom/OMV_Petrom/Relatia_cu_investitorii.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

Bazele de întocmire

Situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. 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 sunt întocmite pe baza costului istoric, exceptând instrumentele financiare derivate care au fost 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 au fost prezentate în nota 29.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE

În vederea întocmirii situațiilor financiare, managementul Societății 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 Societății la riscurile și incertitudinile legate de gestionarea capitalului și a riscului financiar, inclusiv politicile aferente, sunt prezentate în nota 32.

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. Societatea își fondează estimările și ipotezele pe parametrii disponibili la data întocmirii situațiilor financiare. 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 Societății. 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 Societății. 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 depreciere), 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 5 și 6.

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 Societății.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

b) Costurile de dezafectare

Activitățile de bază ale Societății generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea și îndepărtarea, scoaterea din uz a activelor, precum și obligații de remediere a solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare au valori semnificative în special pentru segmentul Upstream (ex. 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 Societate la sfârșitul perioadei de operare a acestora.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele inginerilor 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 13).

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

Societatea 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.

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 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.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

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 Societății 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. 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 Societății, 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. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

3.1. Adoptarea pentru prima dată a standardelor noi sau revizuite

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele aplicate pentru exercițiul financiar anterior, cu excepția următoarelor amendamente la standardele existente, care au fost adoptate la 1 ianuarie 2017 de către Societate, 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 Societate.

- **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 datoriilor rezultate din activități de finanțare, incluzând modificări apărute atât din fluxuri de trezorerie, cât și din elemente nemonetare. Modificările specifice 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 datoriilor 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 datoriilor rezultate din activități de finanțare sunt prezentate în nota 28 a).

- **IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 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. Îmbunătățirea nu a avut efect asupra situațiilor financiare ale Societății

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

3.2. Noua structură a situației veniturilor și cheltuielilor

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

Principalele modificări ale situației veniturilor și cheltuielilor sunt:

a) "Venit net din filialele consolidate și din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență" face parte acum din "Total venituri din vânzări și alte venituri".

- Venit net din filialele consolidate și din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență cuprinde dividende din filialele consolidate și din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență, precum și evoluția ajustărilor de depreciere aferente investițiilor în aceste entități.
- Dividendele din filialele consolidate și din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență, precum și evoluția ajustărilor de depreciere aferente acestor investiții erau incluse anterior în rezultatul financiar net.
- Conform noii structuri a situației veniturilor și cheltuielilor, venitul net din filialele consolidate și din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență este inclus 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 filialele consolidate și din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență. În acest fel, "Rezultatul din exploatare" reflectă rezultatul operațional al OMV Petrom, inclusiv contribuțiile aferente filialelor consolidate și entităților asociate.

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 și cheltuielile administrative.

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.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

Societatea nu a adoptat mai devreme următoarele standarde noi sau revizuite și interpretări care erau emise de IASB, fără să fie încă în vigoare. În unele cazuri, acestea nu au fost încă adoptate de UE.

a) Impactul evaluat din adoptarea IFRS 9 și IFRS 15

Societatea trebuie să adopte IFRS 9 Instrumente financiare și IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții, începând cu 1 ianuarie 2018. Societatea a evaluat impactul estimat al aplicării inițiale a IFRS 9 și IFRS 15 asupra situațiilor financiare individuale. Impactul estimat rezultat din adoptarea acestor standarde asupra capitalurilor proprii a fost determinat pe baza evaluărilor efectuate până la această dată și nu este considerat material. Impacetele efective ale adoptării acestor standarde începând cu 1 ianuarie 2018 se mai pot modifica până la data la care Societatea 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 riscului, 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 securitizare 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. La 31 decembrie 2017, OMV Petrom nu are creanțe care se califică pentru factoring și programe de securitizare și nici creanțe comerciale rezultate din contractele care prevăd un sistem de facturare pe baza prețurilor estimate. În consecință, rezultatul reportat nu va fi afectat în urma modificării criteriilor de recunoaștere conform IFRS 9.

Împrumurile acordate filialelor sunt evaluate în prezent la cost amortizat (conform metodei privind dobânda efectivă) minus ajustări de depreciere. După aplicarea IFRS 9, împrumuturile se vor evalua conform modelului de afaceri al cărui obiectiv este acela de a acorda împrumuturi în vederea colectării fluxurilor de trezorerie contractuale care reprezintă numai rambursări de principal și dobândă asupra principalului în sold. În consecință, nu vor fi modificări privind clasificarea și evaluarea împrumuturilor acordate filialelor.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Ca și 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, societatea 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. Cu toate acestea, IFRS 9 prezintă o excepție pentru investițiile în filialele consolidate, entitățile asociate și angajamentele în comun, care sunt contabilizate conform IFRS 10 Situații financiare consolidate, IAS 27 Situații financiare individuale și IAS 28 Investiții în entitățile asociate și asocierile în participație. OVM Petrom aplică această excepție și va continua să evalueze investițiile în filialele consolidate și în entitatea asociată la cost minus ajustările de depreciere. Investițiile în filialele neconsolidate 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 Societății se așteaptă să fie nesemnificativ.

Nu va exista impact asupra recunoașterii și evaluării datoriilor financiare datorită faptului că noile cerințe se referă doar la contabilizarea datoriilor financiare desemnate a fi înregistrate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere. Societatea 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, rătăcirile 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 Societății 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, Societatea 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 Societatea se așteaptă să fie îndreptățită în schimbul acestor bunuri și servicii. Venitul este recunoscut atunci când sau pe măsură ce clientul obține control asupra bunurilor sau serviciilor.

În cadrul OMV Petrom S.A. a fost derulat un proiect în vederea evaluării impactului acestui standard nou 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.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

- Au fost identificate tranzacții suplimentare în care Societatea 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 Societatea controlează bunurile sau serviciile respective înainte de transferul către client, mai degrabă decât dacă aceasta este expusă 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%, 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, 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. Conform 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.

Societatea 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, Societatea 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.

OMV Petrom este în curs de evaluare a impactului potențial din IFRS 16 asupra situațiilor financiare și a demarat procesul de implementare a noilor cerințe. Aplicarea IFRS 16 va avea un impact semnificativ asupra poziției financiare datorită faptului că Societatea 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 și 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 este permisă aplicarea IFRS 16 înainte ca Societatea să aplice IFRS 15. Locatarul poate decide să aplice standardul utilizând metoda retrospectivă integrală sau metoda retrospectivă modificată. OMV Petrom se așteaptă să aplice inițial IFRS 16 la 1 ianuarie 2019, utilizând metoda retrospectivă modificată la data tranziției.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

Urmatoarele standarde, interpretări și modificări au fost emise și nu se așteaptă ca ele să aibă un impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Societății:

- **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 recunoscută 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. Societatea este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare 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 baza 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. Societatea nu se așteaptă ca impactul adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare 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. Societatea nu se așteaptă ca impactul adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare să fie semnificativ.

- **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 respectivel asociat sau asociere 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. Societatea nu se așteaptă ca impactul adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare să fie semnificativ.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

- **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. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Societatea nu se așteaptă ca impactul adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare să fie semnificativ.

- **IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 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.

- **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 asociere în participație care este deținută de o entitate care reprezintă o asociere în participațiune sau de o altă entitate care se califică, este disponibilă pentru fiecare investiție într-o entitate asociată sau într-o asociere în participație pentru fiecare investiție în parte, la recunoașterea inițială.

Societatea nu se așteaptă ca impactul adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare să fie semnificativ.

- **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 planul, reduceri sau onorare de contract. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Societatea este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare 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. Aceasta interpretare nu a fost încă adoptată de UE. Societatea este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

- **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 analiza 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. Societatea este în curs de evaluare a impactului adoptării acestei interpretări asupra situațiilor financiare și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.
- **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 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.

Societatea este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor îmbunătățiri anuale asupra situațiilor financiare și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

3.4. Sumar al principiilor contabile și de evaluare

a) 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.

b) Costuri de achiziție a licențelor

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

Costurile cu achiziția licențelor sunt analizate la fiecare dată de raportare pentru a identifica dacă sunt indicii conform cărora valoarea lor contabilă netă depășește valoarea recuperabilă. Această analiză include confirmarea faptului că forajul de explorare este încă în 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 nicio activitate viitoare nu este planificată sau în cazul în care s-a renunțat la licență sau licența a expirat, valoarea contabilă a costurilor cu achiziția licenței este recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor.

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

c) 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 sunt recunoscute inițial în categoria activelor aferente rezervelor nedovedite până la determinarea viabilității din punct de vedere comercial a prospekțiunilor de țiței și gaze aferente. Dacă prospekțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor a anului. Dacă prospekțiunile 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 a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare. Stadiul acestor prospekțiuni 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.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

d) 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 țigăi 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.

e) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Societate 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. În situația veniturilor și cheltuielilor, atât amortizarea cât și pierderile din depreciere pentru activele de exploatare sunt prezentate ca și cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate ca și amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate.

Imobilizări necorporale	Durata de viață utilă (ani)
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 țigăi și gaze	Metoda unităților de producție
Downstream Gas Conduțe de gaze	20 - 30
Downstream Gas Centrala electrică cu ciclu combinat	8 - 30
Downstream Oil Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	25 - 40
Downstream Oil Sisteme de conduțe	20
Alte imobilizări corporale	
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative	20 - 50
Alte imobilizări corporale	10 - 20
Active și echipamente accesorii	5 - 10

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Societatea 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.

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 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 îndeplinirii anumitor 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, chiar dacă nu există indicii de depreciere.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

În 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 în amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate și în cheltuieli de explorare.

O pierdere din depreciere recunoscută anterior este reversată la venituri până la nivelul costului depreciat a 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.

f) 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.

g) 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 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 capital.

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

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

h) 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 Societatea 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. 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.

Alte investiții sunt recunoscute 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 trebuie ajustate sau nu pentru depreciere. 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 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.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Societatea recunoaște 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 Societatea nici nu transferă, nici nu reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate, dar continuă să dețină controlul asupra activului transferat, Societatea recunoaște interesul reținut asupra activului, precum și o datorie asociată care reflectă drepturile și obligațiile reținute. În cazul în care Societatea reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra unui activ financiar transferat, Societatea 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 Societate.

Datorii financiare nederivate

Datoriile financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca datorii financiare în situația veniturilor și a cheltuielilor, 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 Societatea 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 au fost 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 derivate care se califică și îndeplinesc condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor sunt fie (i) contracte de acoperire împotriva riscurilor legate de valoarea justă, pentru acoperirea împotriva fluctuațiilor valorii juste a unui activ sau datorii recunoscute 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 o datorie recunoscute 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.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Pentru contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, partea eficientă a modificărilor valorii juste a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor este recunoscută direct în situația rezultatului global, în timp ce partea ineficientă este recunoscută imediat în situația veniturilor și cheltuielilor. În cazul în care contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie rezultă 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.

i) 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.

j) Subvențiile guvernamentale

Subvențiile guvernamentale - cu excepția drepturilor de emisie (a se vedea nota 3l) - 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.

k) 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 din rafinare este calculat pe baza mediei ponderate și cuprinde toate costurile efectuate în cursul normal al activității, pentru aducerea fiecărui produs la locația și condiția prezente, inclusiv proporția adecvată de amortizare și deprecieri 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.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

l) Provizioane

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

Activitățile de bază ale Societății 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 țigie 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.

În conformitate cu contractul de privatizare al Societății, o parte din costurile de dezafectare și de mediu 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 Societate) 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).

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 Petrom) 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. Adeziunile voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaților sunt recunoscute dacă angajații respectivi au acceptat oferta Societății. Provizioanele pentru obligațiile privind înțelegerile individuale de încetare a relațiilor contractuale sunt recunoscute la valoarea actualizată a obligației, atunci când suma și datele plăților sunt fixe și cunoscute.

Certificatele de emisii de gaze primite gratuit de la autoritățile guvernamentale (Schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) reduc obligațiile aferente emisiilor de CO₂ și sunt recunoscute pe baza abordării nete valabile pentru subvențiile guvernamentale (valoare zero în contabilitate). Provizioanele sunt recunoscute numai pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute. 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 similare. 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.

m) 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 veniturilor și cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau cheltuieli 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.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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.

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

- cazului în care creanța privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil/ pierderea fiscală; și
- diferențelor temporare deductibile asociate investițiilor în filiale, entități asociate 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 nivelul Societății 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.

n) 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.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. 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:

- Societatea a transferat cumpărătorilor riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor;
- Societatea 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 Societate; 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.

o) Numerar și echivalente de numerar

Din punctul de vedere al Situației 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.

p) Interese în aranjamente în comun

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

La data de 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016, Societatea deține interese numai în 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 operațiuni în comun, Societatea 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.

Societatea deține interese în operațiuni în comun, și în consecință, recunoaște în situațiile financiare 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. Societatea contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente părții sale din asociere, linie cu linie, în situațiile sale.

Aranjamentele în comun semnificative în care OMV Petrom este participant, precum și angajamentele în legătură cu aceste aranjamente în comun, sunt prezentate la nota 31.

q) Investiții în filiale sau entități asociate

Investițiile în filiale și entități asociate sunt contabilizate la cost mai puțin pierderi din depreciere.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

Tranzacțiile în valută sunt evaluate utilizând cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor. Activele și datoriile monetare exprimate în valută sunt transformate în RON utilizând cursul de închidere, comunicat de Banca Națională a României:

Monede	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
Euro (EUR)	4,6597	4,5411
Dolar american (USD)	3,8915	4,3033

Diferențele care rezultă în urma decontării sumelor în valută sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor perioadei în care apar. Câștigurile și pierderile nerealizate din diferențe de curs aferente elementelor monetare sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor anului.

Moneda funcțională a Societății, determinată conform IAS 21, este RON.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedit	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2017	1.284,11	2.647,22	3.931,33
Intrări *)	(5,24)	278,55	273,31
Transferuri la imobilizări corporale (nota 6)	4,15	(9,09)	(4,94)
leșiri	(0,11)	(55,46)	(55,57)
Sold la 31 decembrie 2017	1.282,91	2.861,22	4.144,13
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2017	1.196,12	221,56	1.417,68
Amortizare	4,46	-	4,46
Depreciere	5,62	184,86	190,48
leșiri	(0,11)	(55,44)	(55,55)
Reluări de depreciere	(0,61)	-	(0,61)
Sold la 31 decembrie 2017	1.205,48	350,98	1.556,46
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2017	87,99	2.425,66	2.513,65
La 31 decembrie 2017	77,43	2.510,24	2.587,67

*) Incluz creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (din categoria "Active aferente rezervelor nedovedit") în sumă de 0,42 milioane RON și au fost diminuate cu suma de 5,68 milioane RON în relație cu subvenția guvernamentală de primit de la Ministerul Român al Energiei (nota 8) reflectată în cadrul categoriei „Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale”.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. IMOBILIZĂRI CORPORALE

COST	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țitei și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Total
Sold la 1 ianuarie 2017	2.369,68	35.686,47	9.117,21	342,04	511,84	48.027,24
Intrări **)	18,35	2.061,55	30,24	0,48	366,01	2.476,63
Transferuri *)	26,10	(37,93)	278,69	7,79	(269,71)	4,94
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(0,06)	(7,12)	(5,81)	(0,19)	-	(13,18)
leșiri ***)	(26,01)	(782,78)	(71,18)	(8,05)	(1,93)	(889,95)
Sold la 31 decembrie 2017	2.388,06	36.920,19	9.349,15	342,07	606,21	49.605,68
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2017	880,55	16.126,69	4.553,89	218,80	47,58	21.827,51
Amortizare	100,97	1.948,39	647,01	22,01	-	2.718,38
Depreciere	1,39	337,82	116,95	2,28	5,68	464,12
Transferuri *)	(1,23)	(0,36)	1,63	(0,04)	-	-
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(0,93)	(4,15)	(4,01)	(0,42)	-	(9,51)
leșiri	(20,15)	(392,34)	(71,12)	(8,05)	(1,93)	(493,59)
Reluări de depreciere	(0,02)	(3,21)	(0,87)	-	-	(4,10)
Sold la 31 decembrie 2017	960,58	18.012,84	5.243,48	234,58	51,33	24.502,81
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2017	1.489,13	19.559,78	4.563,32	123,24	464,26	26.199,73
La 31 decembrie 2017	1.427,48	18.907,35	4.105,67	107,49	554,88	25.102,87

*) Suma netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (a se vedea nota 5).

**) Includ intrări în leasing financiar în sumă de 25,96 milioane RON, reprezentând în principal echipamente pentru producția de electricitate și au fost diminuate cu suma de 75,33 milioane RON în relație cu subvenția guvernamentală de primit de la Ministerul Român al Energiei (nota 8) înregistrată 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 scăderea din revizuirea activului de dezafectare în sumă de 362,21 milioane RON.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Imobilizările corporale includ mijloace fixe achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă netă de 210,52 milioane RON la 31 decembrie 2017 (2016: 224,13 milioane RON).

Costurile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale sunt în sumă de 446,60 milioane RON (2016: 452,34 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 21.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. INVESTIȚII

La 31 decembrie 2017, Societatea deținea următoarele titluri de participare:

Numele societății	Domeniul de activitate	Procent de interes	Cost	Ajustări de deprecieri	Valoare contabilă netă
<u>Filiale</u>					
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Distribuție de combustibil	100,00%	1.389,86	-	1.389,86
Petrom Moldova S.R.L.	Distribuție de combustibil	100,00%	122,57	(101,03)	21,54
Tasbulat Oil Corporation LLP	Explorare și producție de țiței în Kazahstan	100,00%	614,76	(614,76)	-
OMV Petrom Gas S.R.L.	Distribuție de gaze	99,99%	8,65	-	8,65
OMV Petrom Aviation S.A.	Vânzări kerosen	99,99%	54,14	(18,89)	35,25
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	99,99%	3,00	-	3,00
OMV Bulgaria OOD	Distribuție de combustibil	99,90%	138,02	-	138,02
OMV Srbija DOO	Distribuție de combustibil	99,96%	181,92	-	181,92
Kom Munai LLP	Explorare și producție de țiței în Kazahstan	95,00%	36,82	(36,82)	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii de transport GPL	80,00%	4,20	(3,03)	1,17
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii de explorare și producție	99,99%	0,39	-	0,39
Energy Production Enhancement S.R.L.	Servicii anexe extractiei petrolului si gazelor naturale	99,99%	0,67	-	0,67
<u>Entități asociate</u>					
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Sevicii financiare, IT și alte servicii	25,00%	45,24	-	45,24
Brazi Oil & Anghelescu Prod Com S.R.L.	Distribuție de combustibil	37,70%	1,82	(1,82)	-
Asociatia Romana pentru Relatia cu Investitorii	Reprezentare publică	20,00%	0,00	-	0,00
<u>Alte investiții</u>					
Bursa de Marfuri Oltenia Craiova	Alte servicii financiare	2,63%	0,00	(0,00)	-
Telescaun Tihuta S.A.	Facilități turistice	1,68%	0,01	(0,01)	-
Credit Bank	Alte servicii financiare	0,22%	0,32	(0,32)	-
Forte Asigurari - Reasigurari S.A.	Servicii de asigurări	0,09%	0,02	(0,02)	-
Total			<u>2.602,41</u>	<u>(776,70)</u>	<u>1.825,71</u>

Notă: Sumele egale cu zero sunt prezentate ca "-".
Sumele mai mici de 0,01 milioane RON sunt prezentate ca 0,00.

La începutul anului 2017 a fost finalizat procesul de vânzare a întregii participații de 100% deținute în Tasbulat Oil Corporation LLP, de la Tasbulat Oil Corporation BVI către OMV Petrom.

De asemenea, în cursul anului 2017, societățile Petrom Nadlac S.R.L. și Franciza Petrom 2001 S.A. au fost lichidate.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. INVESTIȚII (continuare)

La 31 decembrie 2016, Societatea deținea următoarele titluri de participare:

Numele societății	Domeniul de activitate	Procent de interes	Cost	Ajustări de depreciere	Valoare contabilă netă
<u>Filiale</u>					
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Distribuție de combustibil	100,00%	1.389,86	-	1.389,86
Petrom Moldova S.R.L.	Distribuție de combustibil	100,00%	122,57	(101,03)	21,54
Tasbulat Oil Corporation LLP*	Explorare și producție de țiței în Kazahstan	100,00%	307,64	(307,64)	-
OMV Petrom Gas S.R.L.	Distribuție de gaze	99,99%	8,65	-	8,65
OMV Petrom Aviation S.A.	Vânzări kerosen	99,99%	54,14	(18,89)	35,25
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	99,99%	3,00	-	3,00
OMV Bulgaria OOD	Distribuție de combustibil	99,90%	138,02	-	138,02
OMV Srbija DOO	Distribuție de combustibil	99,96%	181,92	-	181,92
Petrom Nădlac S.R.L.	Distribuție de combustibil	98,51%	8,23	(7,50)	0,73
Kom Munai LLP	Explorare și producție de țiței în Kazahstan	95,00%	36,82	(36,82)	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii de transport GPL	80,00%	4,20	(3,03)	1,17
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii de explorare și producție	99,99%	0,39	-	0,39
Energy Production Enhancement S.R.L.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale	99,99%	0,67	-	0,67
<u>Entități asociate</u>					
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Sevicii financiare, IT și alte servicii	25,00%	45,24	-	45,24
Franciza Petrom 2001 S.A.	Distribuție de combustibil	40,00%	0,20	(0,20)	-
Brazi Oil & Anghelescu Prod Com S.R.L.	Distribuție de combustibil	37,70%	1,82	(1,82)	-
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	Reprezentare publică	20,00%	0,00	-	0,00
<u>Alte investiții</u>					
Bursa de Mărfuri Oltenia Craiova	Alte servicii financiare	2,63%	0,00	(0,00)	-
Telescaun Tihuța S.A.	Facilități turistice	1,68%	0,01	(0,01)	-
Credit Bank	Alte servicii financiare	0,22%	0,32	(0,32)	-
Forte Asigurări - Reasigurări S.A.	Servicii de asigurări	0,09%	0,02	(0,02)	-
Total			2.303,72	(477,28)	1.826,44

*) Deținută prin Tasbulat Oil Corporation BVI ca și societate-mamă.

Notă: Sumele egale cu zero sunt prezentate ca "-".
Sumele mai mici de 0,01 milioane RON sunt prezentate ca 0,00.

În cursul anului 2016 filiala ICS Petrom Moldova S.A. și-a reorganizat forma juridică devenind societate cu răspundere limitată: Petrom Moldova S.R.L. De asemenea, OMV Petrom a crescut participația deținută în capitalul social al Petrom Moldova S.R.L. prin conversia datoriilor în capital în sumă de 19,35 milioane RON și a înființat o nouă filială, Energy Production Enhancement S.R.L., în care deține un interes de participare de 99,99%.

În cursul anului 2016, filialele OMV Petrom Ukraine E&P GmbH și OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH au fost lichidate.

La 31 decembrie 2016, investiția în OMV Petrom Wind Power S.R.L. în sumă de 14,97 milioane RON este prezentată în categoria activelor deținute pentru vânzare (vezi nota 11).

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. INVESTIȚII (continuare)

În tabelul de mai jos sunt prezentate detaliile în legătură cu adresele, capitalurile proprii și rezultatele societăților în care OMV Petrom deține un interes de cel puțin 20%, cu excepția Brazi Oil & Anghelescu Prod Com S.R.L., care este în lichidare, și a Asociației Române pentru Relația cu Investitorii, care nu are activitate. Sumele sunt preluate din cele mai recente situații financiare aprobate ale filialelor și ale entității asociate (respectiv anul încheiat la 31 decembrie 2016).

Numele societății	Adresă	Monedă	Capitaluri proprii la 31 decembrie 2016 (în milioane)	Profit sau (pierdere) pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016 (în milioane)
<u>Filiale</u>				
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	1.945,23	385,76
Petrom Moldova S.R.L.	Bulevardul Muncesti, nr. 269, Chișinău, Moldova	MDL	116,15	43,64
Tasbulat Oil Corporation LLP	Aktau, Microdistrict 4, Regiunea Mangistau, Kazahstan	KZT	(62.102,04)	(63,11)
OMV Petrom Gas S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	104,94	73,87
OMV Petrom Aviation S.A.	Strada Aurel Vlaicu, nr. 31A, Otopeni, județul Ilfov, România	RON	32,49	(0,25)
Petromed Solutions S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	4,41	1,26
OMV Bulgaria OOD	Bulevardul Tsarigradsko Shose, nr. 90, Sofia 1784, Bulgaria	BGN	147,24	26,04
OMV Srbija DOO	Omladinskih brigada 90a, Belgrad, Serbia	RSD	7.328,54	652,32
Kom Munai LLP	Aktau, Microdistrict 4, Regiunea Mangistau, Kazahstan	KZT	(97.168,12)	(6.037,75)
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Strada Aurel Vlaicu, nr. 31A, Otopeni, județul Ilfov, România	RON	1,01	0,59
Petrom Exploration & Production Limited	Hill Street, no. 20, Douglas, Isle of Man	EUR	0,04	(0,03)
Energy Production Enhancement S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	0,11	(0,56)
<u>Entitate asociată</u>				
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	197,77	15,15

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. INVESTIȚII (continuare)

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru investiții se prezintă astfel:

	<u>Anul 2017</u>
1 ianuarie	477,28
Creșteri / (reversări)	49,05
Cedări	(315,34)
Transferuri de la alte provizioane (nota 13)	<u>565,71</u>
31 decembrie	776,70

8. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) Creanțele comerciale sunt în sumă de 1.447,80 milioane RON la 31 decembrie 2017 (2016: 1.393,07 milioane RON). Sumele sunt prezentate nete de ajustările de depreciere, care sunt detaliate la punctul 8 c) de mai jos.

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

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>Termen de lichiditate</u>	
		<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Sume recuperabile de la statul român	2.020,83	-	2.020,83
Împrumuturi acordate filialelor (nota 27)	222,50	195,94	26,56
Active financiare derivate	7,80	7,80	-
Alte active financiare	<u>491,04</u>	<u>227,68</u>	<u>263,36</u>
Total	<u>2.742,17</u>	<u>431,42</u>	<u>2.310,75</u>

	<u>31 decembrie 2016</u>	<u>Termen de lichiditate</u>	
		<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Sume recuperabile de la statul român	2.458,51	-	2.458,51
Împrumuturi acordate filialelor (nota 27)	1.272,87	299,69	973,18
Active financiare derivate	-	-	-
Alte active financiare	<u>304,72</u>	<u>206,06</u>	<u>98,66</u>
Total	<u>4.036,10</u>	<u>505,75</u>	<u>3.530,35</u>

Sume recuperabile de la statul român

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. 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 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 RON (2016: 328,11 milioane RON), întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

8. CREAȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

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 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.

Alte active financiare

În data de 14 septembrie 2016, OMV Petrom a semnat un contract de finanțare cu Ministerul român al Energiei pentru primele tranșe ale subvenției acordate 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 în vederea suplimentării celei de-a doua tranșe a subvenției acordate pentru investiția în centrala electrică Brazi, cu valoarea de 81,01 milioane RON, înregistrată în cadrul altor active financiare în contrapartidă cu o reducere a costurilor mijloacelor fixe (notele 5 și 6). Valoarea prezentă a activului financiar reprezentând subvenția acordată pentru investiția în centrala electrică Brazi, la 31 decembrie 2017, este în sumă de 262,71 milioane RON (2016: 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 sumă de 97,61 milioane RON (2016: nicio sumă).

c) Ajustări de depreciere

Evoluția ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale și a altor active financiare se prezintă astfel:

	Ajustări de depreciere pentru:		Total
	Creanțe comerciale	Alte active financiare	
1 ianuarie 2017	85,66	774,20	859,86
Creșteri/ (reversări)	9,11	64,90	74,01
Utilizări	-	-	-
31 decembrie 2017	94,77	839,10	933,87

Valoarea brută a creanțelor comerciale depreciate la 31 decembrie 2017 este de 94,89 milioane RON (2016: 85,93 milioane RON) iar valoarea brută a altor active financiare depreciate este de 978,43 milioane RON (2016: 918,45 milioane RON).

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru împrumuturile acordate filialelor este prezentată în nota 27.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

8. CREAȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

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

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Creanțe comerciale		
Până la 60 de zile restante	227,67	100,48
Între 61 - 120 de zile restante	-	-
Peste 120 de zile restante	-	0,67
Total	227,67	101,15
	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Alte active financiare		
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

9. ALTE ACTIVE

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

	31 decembrie 2017	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	159,50	108,70	50,80
Avansuri pentru mijoace fixe	104,57	104,57	-
Cheltuieli în avans	49,81	42,82	6,99
Cheltuieli în avans pentru chirii	25,64	25,64	-
Alte active	124,66	124,66	-
Total	464,18	406,39	57,79

	31 decembrie 2016	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	79,16	27,50	51,66
Avansuri pentru mijoace fixe	28,16	28,16	-
Cheltuieli în avans	68,53	56,57	11,96
Cheltuieli în avans pentru chirii	27,70	27,70	-
Alte active	89,37	89,37	-
Total	292,92	229,30	63,62

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. STOCURI

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Țiței	328,76	357,82
Gaze naturale	86,63	111,61
Alte materiale	206,49	221,63
Producția în curs de execuție	103,63	132,03
Produse finite	887,97	685,29
Total	1.613,48	1.508,38

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2017 (folosite în producție sau revândute) este de 4.718,53 milioane RON (2016: 3.807,51 milioane RON).

La 31 decembrie 2017 și 2016 nu există stocuri gajate drept garanție pentru datorii.

11. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Instalații tehnice și mașini	-	160,44
Investiții	-	14,97
Alte active financiare	-	84,93
Active deținute pentru vânzare	-	260,34
 Provizioane (nota 13)	 -	 (125,67)
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	-	(125,67)

La 31 decembrie 2016, activele și datoriile deținute pentru vânzare se refereau la:

- segmentul Upstream în relație cu 19 zăcămintele marginale onshore reclasificate la active și datorii deținute pentru vânzare ca urmare a semnării contractului de transfer către Mazarine Energy Romania S.R.L. în octombrie 2016;
- 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, și a transferului împrumutului acordat către aceasta.

La 1 august 2017 a fost finalizată tranzacția privind transferul a 19 zăcămintele marginale onshore către Mazarine Energy Romania S.R.L. (pentru detalii, a se vedea nota 28 d)).

La 28 decembrie 2017 s-a finalizat vânzarea filialei OMV Petrom Wind Power S.R.L., care operează parcul eolian Dorobanțu (pentru detalii, a se vedea nota 28 c)).

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

12. 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, alte rezerve nedistribuibile (rezerva legală, rezerva aferentă facilității privind cota geologică și alte rezerve din facilități fiscale), alte rezerve referitoare la terenuri neincluse încă în capitalul social, rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, precum și acțiunile proprii.

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/acțiune.

În data de 19 martie 2018, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende în sumă brută de 0,020 lei/ acțiune. Propunerea privind dividendele va fi ulterior supusă aprobării în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 26 aprilie 2018.

Alte rezerve

Rezerva aferentă facilității privind cota geologică este în sumă de 5.062,84 milioane RON (2016: aceeași sumă). 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 este în sumă de 1.132,88 milioane RON (2016: aceeași sumă). 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, și suma de 66,69 milioane RON, pentru anul 2016.

Alte rezerve includ, de asemenea, terenuri pentru care s-au obținut certificatele de proprietate, dar care nu au fost încă incluse în capitalul social.

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 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 consolidată a veniturilor și cheltuielilor în cursul anului 2016, când opțiunile au ajuns la scadență.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2017	217,24	8.112,84	2.855,73	11.185,81
din care termen scurt		347,92	322,76	670,68
din care termen lung	217,24	7.764,92	2.532,97	10.515,13
Datorii în relație cu activele deținute în vederea vânzării	-	(2,42)	-	(2,42)
Utilizări	(9,79)	(175,41)	(135,10)	(320,30)
Constituiți/ (reversări)	8,98	(379,24)	(270,28)	(640,54)
Transferuri (a se vedea notele 7 și 27)	-	-	(1.268,77)	(1.268,77)
31 decembrie 2017	216,43	7.555,77	1.181,58	8.953,78
din care termen scurt	-	427,00	912,02	1.339,02
din care termen lung	216,43	7.128,77	269,56	7.614,76

Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare

Angajații Societății 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. Rata netă de actualizare folosită pentru calculul provizionului de dezafectare și restaurare este de 1,38% (2016: 0,83%).

Societatea a înregistrat o creanță asupra statului român referitoare la o parte din obligațiile de dezafectare și de restaurare, prezentată în nota 8.

Revizuirea estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare este determinată de analiza anuală a costurilor de restaurare, 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.

Evoluția obligațiilor de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	2017	2016
1 ianuarie	8.112,84	8.161,65
Efectul revizuirii estimărilor	(651,76)	24,27
Efectul actualizării în timp	272,52	289,58
Utilizări în cursul anului	(175,41)	(236,99)
Transfer către datorii în relație cu activele deținute în vederea vânzării	(2,42)	(125,67)
31 decembrie	7.555,77	8.112,84

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE (continuare)

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 veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile (nota 22), 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	81,38	75,90	5,48
Provizioane pentru litigii	134,43	13,41	121,02
Alte provizioane	688,91	688,91	-
Total	1.181,58	912,02	269,56
31 decembrie 2016	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	376,99	64,66	312,33
Alte provizioane legate de personal	167,10	164,70	2,40
Provizioane pentru litigii	315,34	13,43	301,91
Alte provizioane	1.996,30	79,97	1.916,33
Total	2.855,73	322,76	2.532,97

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu au fost estimate de către management pe baza listei proiectelor de mediu pe care Societatea are obligația să le îndeplinească. Provizioanele înregistrate la 31 Decembrie 2017 și 2016 reprezintă cea mai bună estimare a experților Societății pe probleme de mediu. Ratele de actualizare nete utilizate pentru calcularea provizionului de dezafectare și restaurare sunt utilizate și pentru calcularea provizioanelor de mediu.

Societatea 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 8b).

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.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE (continuare)

Provizioane pentru litigii

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

Reducerea valorii provizioanelor pentru litigii reflectă rezultatele favorabile ale dosarelor din cursul perioadei respective.

Scăderea soldului la 31 decembrie 2017 se referă în principal la reversarea parțială a provizioanelor pentru litigii în relație cu angajații, ca urmare a deciziilor judecătorești din anul 2017.

Alte provizioane

La 31 decembrie 2017 alte provizioane se refereau în principal la garanția emisă în calitate de societate-mamă pentru împrumutul acordat de OMV Petrom Marketing S.R.L. către Kom Munai LLP în valoare de 515,13 milioane RON (2016: suma de 1.916,33 milioane RON în legătura cu provizioanele aferente garanțiilor emise în calitate de societate-mamă pentru împrumuturile acordate de OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. către Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP).

Certificate de emisii

Directiva 2003/87/EC a Parlamentului European și a Consiliului European (Directiva) 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.

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 OMV Petrom S.A. a primit 2.029.769 certificate de emisii, din care 1.320.850 certificate de emisii cuvenite pentru anul 2016, conform articolului 10c) din Directivă și 708.919 certificate de emisii din totalul cuvenit pentru anul 2017, conform articolului 10a) din Directivă.

În cursul anului 2017 Societatea 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, Societatea nu a avut deficit de certificate de emisii.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016 OMV Petrom S.A. avea următoarele împrumuturi:

Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt

Creditor	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	98,79	96,27
Banca Europeană pentru Investiții (b)	88,76	86,50
Cash pooling (c)	520,20	546,81
Dobânda de plată	5,59	5,42
Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(1,46)	(1,46)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt	711,88	733,54

Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung

Creditor	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	191,05	282,46
Banca Europeană pentru Investiții (b)	370,56	447,62
Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(2,93)	(4,39)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung	558,68	725,69
din care scadente între 1 an și 5 ani	543,15	624,06
din care scadente peste 5 ani	15,53	101,63
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.270,56	1.459,23

(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 este 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 este de 459,32 milioane RON (echivalentul a 98,57 milioane EUR) (2016: 534,12 milioane RON, echivalentul a 117,62 milioane EUR).

(c) OMV Petrom S.A. a semnat contracte de cash pooling cu scadența la 21 aprilie 2018, reînnoibile anual, cu următoarele entități afiliate:

- (i) OMV Petrom Marketing S.R.L. pentru sume de până la 1.500,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2017 este în sumă de 351,99 milioane RON (2016: 421,77 milioane RON)
- (ii) OMV Petrom Global Solutions S.R.L pentru sume de până la 180,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2017 este în sumă de 137,70 milioane RON (2016: 95,21 milioane RON).
- (iii) OMV Petrom Gas S.R.L. pentru sume de până la 650,00 milioane RON. La 31 decembrie 2017 avea o creanță aferentă contractului de cash pooling încheiat cu OMV Petrom Gas S.R.L. în sumă de 63,48 milioane RON (2016: creanță în sumă de 298,10 milioane RON) (a se vedea nota 27).

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

- (iv) Petromed Solutions S.R.L. pentru sume de până la 15,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2017 este în sumă de 7,34 milioane RON (2016: 7,86 milioane RON).
- (v) OMV Petrom Aviation S.A. pentru sume de până la 25,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2017 este în sumă de 23,17 milioane RON (2016: 21,97 milioane RON).
- (vi) Energy Production Enhancement S.R.L. pentru sume de până la 15,00 milioane RON. La 31 decembrie 2017 și 2016 OMV Petrom S.A. nu avea solduri în relație cu contractul de cash pooling încheiat cu Energy Production Enhancement S.R.L.

Societatea are mai multe facilități de credit semnate la data de 31 decembrie 2017, după cum urmează:

- (d) 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 15 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 31 decembrie 2016.
- (e) 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 datei scadente a fost efectuată în martie 2017, scadența actuală fiind 20 mai 2022. Consorțiul de bănci include BRD – Groupe Société Générale S.A.; Unicredit Bank Austria AG; UniCredit Ţiriac 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 Europe 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 (transfer 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 Luxembourg 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 Bank Europe Ltd. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016.
- (f) 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) (2016: 70 milioane EUR, echivalentul a 317,88 milioane RON), acordată în scopul emiterii de scrisori de garanție bancară și descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența facilității de credit a fost prelungită până la 20 noiembrie 2020. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016.
- (g) 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 elemente similare. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

(h) 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 31 decembrie 2016 nu existau sume trase în scopuri de descoperit de cont.

OMV Petrom S.A. a semnat, de asemenea, facilități de credit cu diverse bănci pentru emiterea de scrisori de garanție și acreditive, după cum urmează:

- (i) 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.
- (j) 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 până la 31 martie 2020.

La 31 decembrie 2017, OMV Petrom S.A. a îndeplinit toate condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea și nota 32 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferentă contractelor de împrumut.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2017	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	180,83	42,11	138,72
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	38,18	38,18	-
Datorii financiare derivate	56,96	56,96	-
Alte datorii financiare	187,17	182,07	5,10
Total	463,14	319,32	143,82

	31 decembrie 2016	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	194,06	45,38	148,68
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	3,27	3,27	-
Datorii financiare derivate	9,41	9,41	-
Alte datorii financiare	128,65	119,06	9,59
Total	335,39	177,12	158,27

Datorii privind leasingul financiar

La 31 decembrie 2017 Societatea 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 rafinării Petrobrazi (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).

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	48,41	52,71
Sume datorate între 1 an și 5 ani	87,48	91,93
Sume datorate peste 5 ani	80,32	90,40
Total datorii privind leasingul financiar	216,21	235,04
Minus cheltuieli financiare viitoare aferente leasingului financiar	(35,38)	(40,98)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	180,83	194,06
<i>Analizată după cum urmează:</i>		
Scadentă sub 1 an	42,11	45,38
Scadentă între 1 an și 5 ani	70,72	73,54
Scadentă peste 5 ani	68,00	75,14

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ALTE DATORII FINANCIARE (continuare)

Scadența datoriilor financiare

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

31 decembrie 2017	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	721,85	563,51	15,63	1.300,99
Datorii comerciale	2.259,42	-	-	2.259,42
Alte datorii financiare	325,62	92,58	80,33	498,53
Total	3.306,89	656,09	95,96	4.058,94

31 decembrie 2016	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	749,10	655,45	102,98	1.507,53
Datorii comerciale	1.689,84	-	-	1.689,84
Alte datorii financiare	184,46	101,20	90,71	376,37
Total	2.623,40	756,65	193,69	3.573,74

16. ALTE DATORII

	31 decembrie 2017	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	305,88	305,88	-
Contribuția la asigurările sociale	67,04	67,04	-
Venituri înregistrate în avans	66,26	50,18	16,08
Alte datorii	36,68	36,68	-
Total	475,86	459,78	16,08

	31 decembrie 2016	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	365,75	365,75	-
Contribuția la asigurările sociale	43,01	43,01	-
Venituri înregistrate în avans	34,42	34,42	-
Alte datorii	38,18	38,18	-
Total	481,36	481,36	-

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

17. 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	298,85	-	298,85	-
Imobilizări financiare	58,44	-	58,44	-
Stocuri	13,93	-	13,93	-
Creanțe și alte active	98,98	(41,53)	57,45	-
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	41,15	-	41,15	6,52
Alte provizioane	987,65	-	987,65	-
Datorii	10,43	-	10,43	-
Total	1.509,43	(41,53)	1.467,90	6,52
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(6,52)	(6,52)
Impozit pe profit amânat, net			1.461,38	-

31 decembrie 2016	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	216,10	-	216,10	-
Imobilizări financiare	99,71	-	99,71	-
Stocuri	19,72	-	19,72	-
Creanțe și alte active	63,06	(41,62)	21,44	-
Rezerve neimpozitate	-	-	-	1,25
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	39,57	-	39,57	4,81
Alte provizioane	1.081,95	-	1.081,95	-
Datorii	5,73	-	5,73	-
Total	1.525,84	(41,62)	1.484,22	6,06
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(6,06)	(6,06)
Impozit pe profit amânat, net			1.478,16	-

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

18. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	56,65	74,42
Câștiguri din cedarea de active imobilizate	26,69	23,64
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale și necorporale	4,71	5,34
Alte venituri din exploatare	<u>246,77</u>	<u>303,60</u>
Total	<u>334,82</u>	<u>407,00</u>

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.

19. VENIT NET DIN FILIALELE CONSOLIDATE ȘI DIN INVESTITIILE CONTABILIZATE CONFORM METODEI PUNERII ÎN ECHIVALENȚĂ

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
Dividende din filialele consolidate și din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență	488,85	391,37
(Creșteri)/ reversări ale ajustărilor de depreciere aferente filialelor	<u>(51,18)</u>	<u>9,43</u>
Total	<u>437,67</u>	<u>400,80</u>

20. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	29,00	64,22
Pierderi din cedarea de active imobilizate	136,95	12,41
Venituri nete aferente provizioanelor pentru litigii	(174,43)	(78,17)
Alte cheltuieli de exploatare	<u>87,56</u>	<u>327,54</u>
Total	<u>79,08</u>	<u>326,00</u>

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 28 d)).

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 1,53 milioane RON (2016: 90,84 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

21. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016, situația veniturilor și cheltuielilor include următoarele cheltuieli cu personalul:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Cheltuieli cu salariile	1.597,94	1.661,00
Alte cheltuieli cu personalul	<u>120,84</u>	<u>133,37</u>
Total cheltuieli cu personalul	<u>1.718,78</u>	<u>1.794,37</u>

Cheltuielile cu salariile de mai sus includ suma de 223,72 milioane RON, reprezentând contribuția Societății la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017 (2016: 223,53 milioane RON).

Amortizarea și ajustările nete pentru deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale se prezintă astfel:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Amortizare	2,722.84	2,805.88
Ajustări nete pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	<u>649.89</u>	<u>442.60</u>
Total amortizare și depreciere	<u>3,372.73</u>	<u>3,248.48</u>

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor corporale și necorporale 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 de producție, sonde de explorare fără succes și active de explorare), la segmentul Downstream Gas în valoare de 116,64 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 3,98 milioane RON.

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor corporale și necorporale 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 de producție, sonde de explorare fără succes și active de explorare), precum și la alte segmente în valoare de 2,14 milioane RON.

În situația veniturilor și cheltuielilor pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017, pierderile din ajustările de depreciere sunt incluse în amortizare și ajustări de depreciere cu suma de 411,43 milioane RON (2016: 282,09 milioane RON) și în cheltuieli de explorare cu suma de 243,17 milioane RON (2016: 165,85 milioane RON). Aceste pierderi din ajustările de depreciere sunt prezentate nete de reluările de depreciere în sumă de 4,71 milioane RON la 31 decembrie 2017 (2016: 5,34 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 veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017 sunt în sumă de 151,42 milioane RON (2016: 146,56 milioane RON).

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

22. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente împrumuturilor acordate filialelor	31,43	40,21
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și altor elemente	13,99	123,34
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	19,30	3,23
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	<u>43,18</u>	<u>33,23</u>
Total venituri din dobânzi	<u>107,90</u>	<u>200,01</u>
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(32,12)	(45,75)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(7,02)	(8,55)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea creanțelor aferente asupra statului român	(212,57)	(220,30)
Efecte din actualizarea altor elemente și efectul negativ din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la statul român	<u>(95,28)</u>	<u>(50,82)</u>
Total cheltuieli cu dobânzile	<u>(346,99)</u>	<u>(325,42)</u>
Rezultatul net din dobânzi	<u>(239,09)</u>	<u>(125,41)</u>

23. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
Venituri financiare		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	33,62	56,39
Câștiguri aferente investițiilor și activelor financiare	<u>145,04</u>	<u>20,13</u>
Total venituri financiare	<u>178,66</u>	<u>76,52</u>
Cheltuieli financiare		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(108,40)	(27,52)
Pierderi aferente investițiilor și activelor financiare	(74,68)	(13,80)
Alte cheltuieli financiare	<u>(23,49)</u>	<u>(148,64)</u>
Total cheltuieli financiare	<u>(206,57)</u>	<u>(189,96)</u>
Alte venituri și cheltuieli financiare	<u>(27,91)</u>	<u>(113,44)</u>

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE (continuare)

Poziția "Câștiguri aferente investițiilor și activelor financiare" include suma de 132,43 milioane RON reprezentând reversarea provizionului de riscuri și cheltuieli înregistrat în trecut pentru garanția emisă de OMV Petrom S.A. în calitate de societate-mamă pentru împrumuturile acordate de OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. către Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP (nota 13) (2016: poziția "Alte cheltuieli financiare" include suma de 126,19 milioane RON reprezentând creșterea provizionului de riscuri și cheltuieli).

25. IMPOZITUL PE PROFIT

	<u>31 decembrie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
Impozit pe profit – anul curent	(307,95)	(129,32)
Cheltuială cu impozitul pe profit amânat	<u>(15,07)</u>	<u>(14,54)</u>
Total impozit pe profit – venit/ (cheltuială)	<u>(323,02)</u>	<u>(143,86)</u>
Reconcilierea impozitului pe profit amânat net se prezintă astfel:		
	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Impozitul pe profit amânat, net la 1 ianuarie	1.478,16	1.492,98
Impozitul pe profit amânat, net la 31 decembrie	<u>1.461,38</u>	<u>1.478,16</u>
Variația impozitului pe profit amânat	<u>(16,78)</u>	<u>(14,82)</u>
din care (cheltuiala)/ venitul cu impozitul pe profit amânat recunoscut(ă) în situația rezultatului global	(1,71)	(0,28)
din care (cheltuiala)/ venitul cu impozitul pe profit amânat recunoscut(ă) în situația veniturilor și cheltuielilor	<u>(15,07)</u>	<u>(14,54)</u>
Reconciliere		
Profit înainte de impozitare	2.722,97	1.051,71
Procentul de taxare aplicabil	16,00%	16,00%
Cheltuiala cu impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare	(435,68)	(168,27)
Credit fiscal	15,31	14,90
Modificări ale ajustărilor de depreciere	0,09	0,21
Impact fiscal aferent elementelor (nedeductibile)/ neimpozabile	<u>97,26</u>	<u>9,30</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor	<u>(323,02)</u>	<u>(143,86)</u>

Elementele nedeductibile/ neimpozabile din anul 2017 se referă în principal la lichidarea societății Tasbulat Oil Corporation BVI și la scăderea provizionului pentru riscuri și cheltuieli aferent garanției emise de OMV Petrom S.A. în calitate de societate-mamă pentru împrumuturile acordate de OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. către Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

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

În afară de integrarea activităților de explorare și producție cu cele de distribuție ale 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 Societății 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 Societății. În cadrul OMV Petrom S.A. se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare a litigiilor și 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** se desfășoară în principal în România, produsele principale fiind țițeiul și gazele naturale.

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 operează rafinăria Petrobrazî și produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților săi în sistem en-gros.

Cel mai important indicator de performanță al OMV Petrom S.A. este rezultatul din exploatare. Activitățile având caracteristici similare au fost agregate entru compilarea rezultatelor pe segmente. Managementul consideră că prețurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu prețurile pieței.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2017	Upstream	Downstream *	Downstream Gas	Downstream Oil	Eliminări Downstream	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Total
Vânzări între segmente	7.757,92	202,50	232,56	49,15	(79,21)	148,29	8.108,71	(8.108,71)	-
Vânzări către terți	79,09	14.667,24	4.137,47	10.529,77	-	37,15	14.783,48	-	14.783,48
Total vânzări	7.837,01	14.869,74	4.370,03	10.578,92	(79,21)	185,44	22.892,19	(8.108,71)	14.783,48
Rezultat din exploatare	1.541,99	1.602,44	66,86	1.535,58	-	(83,00)	3.061,43	(71,46)	2.989,97
Total active **	22.655,05	4.575,56	1.217,29	3.358,27	-	459,93	27.690,54	-	27.690,54
Intrări în imobilizări corporale și necorporale ***	2.464,10	284,25	(35,79)	320,04	-	1,59	2.749,94	-	2.749,94
Amortizare	2.097,95	602,52	101,32	501,20	-	22,37	2.722,84	-	2.722,84
Ajustări de depreciere (net)	529,27	120,62	116,64	3,98	-	-	649,89	-	649,88

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2017	Romania	Restul ECE	Restul lumii	Total
Vânzări către terți ****	14.407,81	363,00	12,67	14.783,48
Total active **	27.690,54	-	-	27.690,54
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	2.749,94	-	-	2.749,94

*) 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 8).

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

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2016	Upstream	Downstream*	Downstream Gas	Downstream Oil	Eliminări Downstream	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Total
Vânzări între segmente	6.866,11	222,29	259,83	45,04	(82,58)	143,43	7.231,83	(7.231,83)	-
Vânzări către terți	83,86	12.468,39	3.873,41	8.594,98	-	41,61	12.593,86	-	12.593,86
Total vânzări	6.949,97	12.690,68	4.133,24	8.640,02	(82,58)	185,04	19.825,69	(7.231,83)	12.593,86
Rezultat din exploatare	420,11	1.079,45	(82,40)	1.161,85	-	(67,45)	1.432,11	(141,55)	1.290,56
Total active **	23.214,95	5.017,66	1.471,74	3.545,92	-	480,77	28.713,38	-	28.713,38
Intrări în imobilizări corporale și necorporale ***	2.507,52	136,44	(186,25)	322,69	-	3,13	2.647,09	-	2.647,09
Amortizare	2.202,45	580,34	118,54	461,80	-	23,10	2.805,89	-	2.805,89
Ajustări de depreciere (net)	440,46	(0,39)	(0,74)	0,35	-	2,53	442,60	-	442,60

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2016	Romania	Restul ECE	Restul lumii	Total
Vânzări către terți ****	12.286,84	292,62	14,40	12.593,86
Total active **	28.713,38	-	-	28.713,38
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	2.647,09	-	-	2.647,09

*) 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 8).

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

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

Numărul de angajați a fost calculat ca medie pe 12 luni a personalului existent la sfârșitul fiecărei luni și este de 13.322 pentru anul 2017 și 14.380 pentru anul 2016.

27. 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.

Soldurile cu părțile afiliate cuprind și creanțe și datorii aferente împrumuturilor acordate și primite, incluse în situația poziției financiare în categoria „Alte active financiare” (a se vedea și nota 8) și respectiv în „Împrumuturi purtătoare de dobânzi” (a se vedea nota 14c)).

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

A se vedea nota 30 pentru detalii privind garanțiile primite de la părțile afiliate sau acordate acestora.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2017, Societatea a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2017):

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Gas S.R.L.	Achiziție gaze naturale și altele	110,50	21,11
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Achiziție produse petroliere	41,23	47,13
OMV Petrom Wind Power SRL	Achiziție electricitate și certificate verzi	31,70	-
OMV Petrom Aviation S.A.	Servicii aeroportuare	21,25	1,23
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	20,60	1,66
Kom Munai LLP	Servicii diverse	0,14	-
Petrom Moldova S.R.L.	Servicii diverse	0,09	-
Total filiale OMV Petrom S.A.		225,51	71,13
Alte părți afiliate			
OMV Supply & Trading Limited	Achiziție produse petroliere	1.065,37	0,97
OMV Petrom Global Solutions SRL	Servicii financiare, de 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	49,95
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	-
OMV Solutions GmbH	Servicii diverse	0,07	-
Total alte părți afiliate		1.673,16	201,66
Total		1.898,67	272,79

*) În cursul anului 2017 OMV Trading GmbH a fuzionat cu OMV Gas, Marketing & Trading GmbH.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	<u>Natura tranzacției</u>	<u>Venituri</u>	<u>Sold creanțe</u>
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Vânzări produse petroliere	7.681,77	751,60
OMV Petrom Gas S.R.L.	Vânzări gaze naturale	2.848,18	303,85
OMV Bulgaria OOD	Vânzări produse petroliere	552,38	53,87
Petrom Moldova S.R.L.	Vânzări produse petroliere	162,50	0,02
OMV Srbija DOO	Vânzări produse petroliere	113,29	24,60
Tasbulat Oil Corporation	Delegare personal și altele	6,73	1,03
Kom Munai LLP	Delegare personal și altele	5,95	0,88
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de IT și altele	1,97	0,14
OMV Petrom Wind Power SRL	Delegare personal și altele	0,50	-
OMV Petrom Aviation S.A.	Servicii de IT și altele	0,29	0,08
Total filiale OMV Petrom S.A.		11.373,56	1.136,07
Alte părți afiliate			
OMV Supply & Trading Limited	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 SRL	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.	Servicii diverse	0,06	-
Energy Production Enhancement SRL	Alte servicii	0,03	-
OMV Gas Marketing & Trading GmbH *)	Servicii și altele	0,03	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,02	-
Total alte părți afiliate		777,02	75,18
Total		12.150.49	1.211,25

*) În cursul anului 2017 OMV Trading GmbH a fuzionat cu OMV Gas, Marketing & Trading GmbH.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2016, Societatea a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2016):

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Achiziție produse petroliere	40,81	41,22
OMV Petrom Gas S.R.L.	Achiziție gaze naturale și altele	111,34	18,95
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	Achiziție electricitate și certificate verzi	20,74	3,29
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	21,45	0,47
OMV Petrom Aviation S.A.	Servicii aeroportuare	19,18	1,39
OMV Bulgaria OOD	Delegare personal și altele	0,54	0,35
Kom Munai LLP	Servicii diverse	0,14	-
OMV Srbija d.o.o.	Servicii diverse	0,19	0,14
Petrom Moldova S.R.L.	Servicii diverse	0,08	0,01
Total filiale OMV Petrom S.A.		214,47	65,82
Alte părți afiliate			
OMV Petrom Global Solutions SRL	Servicii financiare, de IT și altele	371,25	75,31
OMV Supply & Trading Limited	Achiziție produse petroliere	399,26	28,29
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 Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,17	0,63
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,70	-
Total alte părți afiliate		958,09	170,77
Total		1.172,56	236,59

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Vânzări produse petroliere	6.558,95	697,38
OMV Petrom Gas S.R.L.	Vânzări gaze naturale	2.780,41	306,99
OMV Bulgaria OOD	Vânzări produse petroliere	361,90	45,82
Petrom Moldova S.R.L.	Vânzări produse petroliere	135,14	0,31
OMV Srbija DOO	Vânzări produse petroliere	82,29	13,05
Tasbulat Oil Corporation	Delegare personal și altele	7,90	9,94
Kom Munai LLP	Delegare personal și altele	6,63	0,96
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de IT și altele	2,01	0,16
OMV Petrom Aviation S.A.	Servicii de IT și altele	0,33	0,05
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	Delegare personal și altele	0,60	0,23
Energy Production Enhancement S.R.L.	Alte servicii	0,02	-
Total filiale OMV Petrom S.A.		9.936,18	1.074,89
Alte părți afiliate			
OMV Supply & Trading Limited	Vânzări produse petroliere	648,79	66,49
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	178,05	30,16
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	17,57	3,10
OMV Refining & Marketing GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	61,56	20,49
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	11,89	2,76
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	63,14	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	1,10	-
OMV Petrom Global Solutions SRL	Servicii diverse	23,76	3,62
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 Nadlac S.R.L.	Servicii diverse	-	0,01
Total alte părți afiliate		1.005,99	127,33
Total		10.942,17	1.202,22

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

În cursul anului 2017 au fost în vigoare contracte de împrumut acordate de Societate următoarelor filiale și entități asociate:

- a) OMV Bulgaria OOD: un împrumut cu limita maximă de 82,50 milioane EUR, data scadenței fiind 30 decembrie 2018.
- b) OMV Srbija DOO: un împrumut cu limita maximă de 72,50 milioane EUR, data scadenței fiind 30 decembrie 2018.
- c) Petrom Moldova S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 9,67 milioane EUR, data scadenței fiind 7 august 2019.
- d) OMV Petrom Wind Power S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 36,30 milioane EUR, data scadenței fiind 22 aprilie 2020. La 31 decembrie 2017, OMV Petrom Wind Power S.R.L. a fost vândută și împrumutul a fost închis.
- e) OMV Petrom Marketing S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 238,00 milioane USD, data scadenței fiind 31 mai 2018. La 31 decembrie 2017, împrumutul era rambursat integral și la 30 ianuarie 2018 contractul a fost închis.
- f) OMV Petrom Gas S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 80,00 milioane USD, data scadenței fiind 14 mai 2019. La 31 decembrie 2017, împrumutul era rambursat integral și la 30 ianuarie 2018 contractul a fost închis.
- g) Kom Munai LLP: un împrumut semnat la 2 octombrie 2017, cu limita maximă de 262,00 milioane USD, data scadenței fiind 30 septembrie 2022;
- h) Tasbulat Oil Corporation: un împrumut semnat la 2 octombrie 2017, cu limita maximă de 50,00 milioane USD, data scadenței fiind 30 septembrie 2022;
- i) OMV Petrom Global Solutions S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 27,00 milioane RON, data scadenței fiind 15 iunie 2019;
- j) Petrom Nădlac S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 2,70 milioane RON, data scadenței fiind 30 aprilie 2019. În cursul anului 2017, societatea Petrom Nădlac S.R.L. a fost lichidată.

La 31 decembrie 2017 și 31 decembrie 2016, creanțele de încasat aferente acestor împrumuturi se prezintă după cum urmează:

	Sold la 31 decembrie 2017	Ajustări de depreciere la 31 decembrie 2017	Sold net la 31 decembrie 2017	Sold net la 31 decembrie 2016
Kom Munai LLP	666,02	(666,02)	-	-
OMV Bulgaria OOD	123,58	-	123,58	134,08
OMV Petrom Marketing S.R.L.	-	-	-	793,78
Tasbulat Oil Corporation LLP	111,29	(111,29)	-	-
OMV Petrom Gas S.R.L. *)	63,48	-	63,48	298,21
Petrom Moldova S.R.L.	26,58	-	26,58	31,81
OMV Srbija DOO	8,86	-	8,86	14,99
Total	999,81	(777,31)	222,50	1.272,87

*) Soldul cu OMV Petrom Gas S.R.L. este aferent contractului de cash pooling. Pentru detalii cu privire la contractele de cash pooling, a se vedea nota 14c).

La 31 decembrie 2016 împrumutul acordat către OMV Petrom Wind Power S.R.L. în sumă de 84,93 milioane RON este prezentat în active deținute pentru vânzare (a se vedea nota 11).

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru împrumuturile acordate filialelor se prezintă astfel:

	<u>Anul 2017</u>
1 ianuarie 2017	-
Creșteri/ (reversări)	74,25
Transferuri de la alte provizioane (a se vedea nota 13)	<u>703,06</u>
31 decembrie 2017	777,31

Veniturile din dobânzi și cheltuielile cu dobânzile, precum și creanțele și datoriile aferente veniturilor din dobânzi și cheltuielilor cu dobânzile în ceea ce privește părțile afiliate sunt prezentate mai jos:

	Venituri din dobânzi în 2017	Sold creanțe la 31 decembrie 2017	Venituri din dobânzi în 2016	Sold creanțe la 31 decembrie 2016
Filiale OMV Petrom S.A.				
OMV Petrom Marketing S.R.L.	19,86	-	23,67	1,34
Kom Munai LLP	3,79	1,13	2,52	-
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	2,80	-	3,04	0,13
OMV Bulgaria OOD	2,41	0,09	3,12	0,11
OMV Petrom Gas S.R.L.	0,89	-	6,27	0,11
OMV Srbija DOO	0,54	0,01	0,70	0,01
Tasbulat Oil Corporation LLP	0,62	0,19	-	-
Petrom Moldova S.R.L.	0,52	0,02	0,85	0,02
Energy Production Enhancement S.R.L.	-	-	0,00	0,00
Petrom Nadlac S.R.L.	-	-	0,04	-
Total filiale OMV Petrom S.A.	<u>31,43</u>	<u>1,44</u>	<u>40,21</u>	<u>1,72</u>
Alte părți afiliate	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total	<u>31,43</u>	<u>1,44</u>	<u>40,21</u>	<u>1,72</u>

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

	Cheltuieli cu dobânzile în 2017	Sold datorii la 31 decembrie 2017	Cheltuieli cu dobânzile în 2016	Sold datorii la 31 decembrie 2016
Filiale OMV Petrom S.A.				
OMV Petrom Marketing S.R.L.	2,91	0,54	1,74	0,22
OMV Petrom Gas S.R.L.	0,63	0,18	0,25	-
OMV Petrom Aviation S.A.	0,20	0,03	0,11	0,01
Petromed Solutions S.R.L.	0,07	0,01	0,05	0,00
Total filiale OMV Petrom S.A.	3,81	0,76	2,15	0,23
Alte părți afiliate				
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	1,40	0,23	0,77	0,06
Total alte părți afiliate	1,40	0,23	0,77	0,06
Total	5,21	0,99	2,92	0,29

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acționarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria, Trabrennstraße 6-8, 1020 Vienna. 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 2016 nu sunt înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Societate către membrii Consiliului de Supraveghere.

La 31 decembrie 2017 și 2016, Societatea nu are nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membri ai Consiliului de Supraveghere.

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: 52,71 milioane RON).

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE

a) Împrumuturi trase și rambursate

În cursul anului OMV Petrom S.A. 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 184,16 milioane RON (2016: 213,56 milioane RON) și obligații de leasing financiar în sumă de 36,03 milioane RON (2016: 100,20 milioane RON).

Tabelul de mai jos reprezintă reconcilierea modificărilor datoriilor generate de activitățile de finanțare:

	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii privind leasingul financiar	Total
1 ianuarie 2017	1.459,23	194,06	1.653,29
Rambursări de împrumuturi	(184,16)	(36,03)	(220,19)
Creșterea împrumuturilor	42,49	-	42,49
Creșterea/ (scăderea) împrumuturilor acordate filialelor	(69,10)	-	(69,10)
Trezoreria aferentă activităților de finanțare	(210,77)	(36,03)	(246,80)
Efectul modificării cursurilor de schimb	20,46	3,31	23,77
Alte modificări	1,64	19,49	21,13
Total modificări fără impact asupra fluxurilor de trezorerie	22,10	22,80	44,90
31 decembrie 2017	1.270,56	180,83	1.451,39

b) Investiții în filiale

În cursul anului 2017 OMV Petrom a plătit 602,55 milioane RON pentru creșterea capitalului social al Tasbulat Oil Corporation LLP.

În cursul anului 2016 a fost înființată o nouă filială care nu se consolidează, Energy Production Enhancement S.R.L., în care OMV Petrom S.A. deține un interes de participare de 99,99%, conducând la o ieșire de numerar de 0,67 milioane RON.

c) Cedarea de investiții și împrumuturi

În cursul anului 2017, încasările din vânzarea investițiilor și împrumuturilor sunt generate în principal de vânzarea filialei OMV Petrom Wind Power S.R.L., care operează parcul eolian Dorobanțu, precum și a împrumutului acordat către aceasta de OMV Petrom. Tranzacția de vânzare s-a finalizat la 28 decembrie 2017, înregistrându-se un câștig net de 0,23 milioane RON. În cursul anului 2017, OMV Petrom a încasat suma de 81,48 milioane RON aferentă vânzării de împrumut. Încasarea din vânzarea acțiunilor în sumă de 13,19 milioane RON s-a realizat în ianuarie 2018.

De asemenea, în cursul anului 2017, societățile Petrom Nadlac S.R.L. și Franciza Petrom 2001 S.A. au fost lichidate, generând o intrare de numerar de 0,42 milioane RON și o pierdere netă de 0,31 milioane RON.

În cursul anului 2016, OMV Petrom a primit suma de 0,15 milioane RON ca urmare a lichidării filialelor OMV Petrom Ukraine E&P GmbH și OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

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)
Active 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 a obligațiilor de mediu aferente, Societatea a înregistrat pierderi din creanțe în sumă de 7,49 milioane RON.

e) Flux de numerar aferent activității de explorare

Ieșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către OMV Petrom S.A. pentru anul încheiat la 31 decembrie 2017 sunt de 241,80 milioane RON (2016: 501,18 milioane RON), din 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: 401,90 milioane RON).

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE

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 a 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 piațe 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 instrumentele 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	-	7,80	-	7,80
Total	-	7,80	-	7,80
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 instrumentele 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	-	-	-	-
Total	-	-	-	-

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. 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	-	(9,41)	-	(9,41)
Total	-	(9,41)	-	(9,41)

Datoriile și activele financiare a căror valoare justă diferă de valoarea contabilă la 31 decembrie 2017, respectiv la 31 decembrie 2016 (Nivelul 2 – informații identificabile), precum și diferențele respective sunt prezentate în tabelul de mai jos. Valorile juste ale acestor active și datorii financiare au fost calculate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare utilizând rate ale dobânzii în vigoare la data raportării, pentru active și datorii cu scadențe similare.

31 decembrie 2017

Datorii financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi *)	756,55	749,37	7,18
Datorii privind leasingul financiar	180,26	180,83	(0,57)
Total	936,81	930,20	6,61

*) Soldurile aferente contractelor de cash pooling, inclusiv dobânda, nu sunt incluse în sumele de mai sus.

Alte active financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi acordate filialelor	237,18	222,50	14,68
Total	237,18	222,50	14,68

31 decembrie 2016

Datorii financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	905,44	912,12	(6,68)
Datorii privind leasingul financiar	195,59	194,06	1,53
Total	1.101,03	1.106,18	(5,15)

*) Soldurile aferente contractelor de cash pooling, inclusiv dobânda, nu sunt incluse în sumele de mai sus.

Alte active financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi acordate filialelor	1.272,38	1.272,87	(0,49)
Total	1.272,38	1.272,87	(0,49)

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)

Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate, iar valorile nete sunt prezentate în situația poziției financiare atunci când OMV Petrom 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 Derivate (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.

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 ⁽¹⁾	-	2,36
Total	9,74	(7,38)	2,36	-	2,36

⁽¹⁾ inclusă în Alte active financiare în sumă de 431,42 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)	- ⁽²⁾	-	-
Total	7,38	(7,38)	-	-	-

⁽²⁾ inclusă în Alte datorii financiare în sumă de 319,32 milioane RON în situația poziției financiare

La 31 decembrie 2016 nu existau active și datorii financiare semnificative care se puteau compensa.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

30. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2017, angajamentele totale asumate de către Societate pentru investiții (cu excepția celor aferente aranjamentelor în comun) sunt în sumă de 842,42 milioane RON (2016: 590,80 milioane RON), din care 787,20 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2016: 482,17 milioane RON) și 55,22 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2016: 108,63 milioane RON).

Societatea are angajamente suplimentare în legătură cu aranjamentele în comun. Pentru detalii, a se vedea nota 31.

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.

Societatea 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 Societății.

Datorii contingente

Facilitățile de producție și proprietățile Societății sunt subiectul unei varietăți de legi și reglementări cu privire la protecția mediului; provizioanele sunt constituite pentru obligațiile probabile ce rezultă din aplicarea măsurilor de protecție a mediului.

Activitățile desfășurate de către Companie în legătură cu rafinarea produselor petroliere pot conduce la obligații de remediere a solului, în funcție de cerințele agenților 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, Societatea nu a înregistrat un provizion în acest sens.

OMV Petrom 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 că o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice va fi necesară și în consecință nu a înregistrat un provizion în situațiile financiare. În anul 2017, controlul fiscal având drept scop redevențele pe petrol și gaze naturale a fost finalizat fără constatări.

OMV Petrom S.A. are datorii contingente reprezentând garanții de bună execuție în sumă de 13,98 milioane RON la 31 decembrie 2017 (31 decembrie 2016: 26,30 milioane RON) și mai multe garanții emise în calitate de societate-mamă, care acoperă un risc de 399,27 milioane RON (31 decembrie 2016: 660,95 milioane RON), după cum urmează:

- o garanție emisă în calitate de societate-mamă în numele OMV Srbija DOO, în vederea acoperirii riscului de neachitare a datoriei către furnizorul de produse petroliere Nafta Industrija Srbije j.s.c, cu limita de 46,60 milioane RON la 31 decembrie 2017 (2016: 113,53 milioane RON), echivalentul a 10,00 milioane EUR.
- o garanție emisă în calitate de societate-mamă în numele OMV Srbija DOO, în vederea acoperirii riscului de neachitare a datoriei către furnizorul de produse petroliere KazMunayGas Trading AG, cu limita de 11,67 milioane RON la 31 decembrie 2017, echivalentul a 3,00 milioane USD (2016: nicio garanție).

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Datorii contingente (continuare)

- o garanție emisă în calitate de societate-mamă, care garantează OMV Petrom Marketing S.R.L. pentru rambursarea sumelor utilizate din împrumutul acordat de OMV Petrom Marketing S.R.L. societății Kom Munai LLP. La 31 decembrie 2017, riscul aferent garanției acordate este reflectat în provizioane pentru riscuri și cheltuieli (a se vedea nota 13) și suplimentar, în datorii contingente în sumă de 341,00 million RON, echivalentul a 87,63 milioane USD.
La 31 decembrie 2016, Societatea a emis două garanții în calitate de societate-mamă, care garantau Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. pentru rambursarea sumelor utilizate din împrumuturile acordate de OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. societăților Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP. Riscul aferent acestor garanții a fost reflectat integral în provizioane pentru riscuri și cheltuieli;
- la 31 decembrie 2016, OMV Petrom mai avea emisă o garanție în calitate de societate-mamă, care garanta către Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare rambursarea sumelor utilizate, inclusiv dobânzile din împrumuturile acordate de aceasta societății Kom Munai LLP. Expunerea la 31 decembrie 2016 era în sumă de 547,42 milioane RON (echivalentul a 127,21 milioane USD).

31. 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 S.R.L. ("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 sunt: 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 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: 57,82 milioane RON), în principal referitoare la activitățile de foraj onshore.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

32. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

OMV Petrom S.A. gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că Societatea va fi structurată în mod optim potrivit expunerii la risc, în vederea maximizării câștigului acționarilor. Structura capitalului în cadrul OMV Petrom S.A. este formată din capitaluri proprii (incluzând capitalul social, rezultatul reportat și rezerve, așa cum este prezentat în „Situația modificării capitalurilor proprii”) și din datorii (care includ împrumuturile pe termen scurt și lung prezentate în nota 14). Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea valorii în cadrul OMV Petrom S.A. și se bazează pe revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Societății.

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, OMV Petrom S.A. prezintă o poziție de numerar net în valoare de 2.328,74 milioane RON (2016: 200,47 milioane RON).

Managementul Societății revizuieste cu regularitate structura capitalului precum și rapoartele legate de riscurile aferente Societății. 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 3 la situațiile financiare.

Obiectivele și politicile gestionării riscului financiar

Obiectivul departamentului de Management al Riscurilor 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 Societății 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 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 Societății folosind un proces integrat în conformitate cu standardul internațional EWRM ISO 31000.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

32. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

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 Societății, 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

Societatea este expusă 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 OMV Petrom S.A. și al lichidității pe termen mediu a Societății.

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 OMV Petrom operează în diferite valute, riscurile valutare aferente sunt analizate. OMV Petrom este în principal expusă 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.

Analiza de sensibilitate a valutei

Valorile contabile la data de raportare ale activelor și datoriilor monetare denominate în valută ale OMV Petrom, care induc sensibilitate la ratele de schimb EUR/USD în situațiile financiare, sunt după cum urmează:

	31 decembrie, 2017	31 decembrie 2016
Active		
Mii USD	22.189	210.967
Mii EUR	119.298	121.552
Datorii		
Mii USD	155.679	464.830
Mii EUR	306.654	330.168

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Societății 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 valutar. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creștere în rezultatul global total înainte de impozitare generată de o variație în cursul de schimb de 10% și o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total înainte de impozitare cu aceeași valoare.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

32. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

+10% creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	<u>Impact mii USD (i)</u>		<u>Impact mii EUR (ii)</u>	
	2017	2016	2017	2016
Profit/ (pierdere)	(13.349)	(25.386)	(18.736)	(20.862)
Rezultatul global	-	-	-	-

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	<u>Impact mii USD (i)</u>		<u>Impact mii EUR (ii)</u>	
	2017	2016	2017	2016
Profit/ (pierdere)	13.349	25.386	18.736	20.862
Rezultatul global	-	-	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu garanția emisă în calitate de societate-mamă 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 Societate.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

Pentru a facilita gestionarea riscului de rată a dobânzii, datoriile Societății 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 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	707,75	729,58	7,08	7,30
Împrumuturi pe termen lung	561,61	730,08	5,62	7,30

În 2017, nu a existat necesitatea acoperirii riscului privind rata dobânzii, prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare în acest scop.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

32. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

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 Societate. 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.

Societatea 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, cu excepția partenerilor din cadrul grupului. Numerarul și echivalentele de numerar ale Societății 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 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 Societății. Scadența datoriilor financiare ale Societății este prezentată în nota 15.

33. 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.

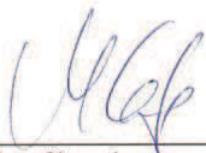
Alte firme din rețeaua EY au executat servicii de audit pentru filialele OMV Petrom în sumă de 152.400 EUR.

OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

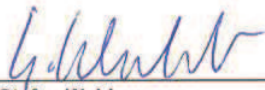
34. EVENIMENTE ULTERIOARE

În 9 ianuarie 2018, Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom S.A. a numit-o pe Christina Verchere în funcția de Președinte al Directoratului și Director General Executiv (CEO) al OMV Petrom S.A. În conformitate cu Actul Constitutiv al OMV Petrom SA, numirea a fost făcută pentru perioada rămasă din mandatul Marianeî Gheorghe, până în 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 S.A. Renunțarea va deveni efectivă la momentul în care succesoarea va prelua funcția, cel mai târziu pe 20 mai 2018.

Aceste situații financiare, de la pagina 11 la pagina 88, care cuprind situația poziției financiare, situația veniturilor și cheltuielilor, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie și notele la situațiile financiare, au fost aprobate la data de 19 martie 2018.



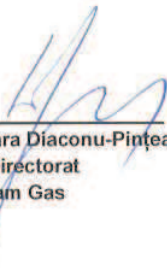
Mariana Gheorghe
Director General Executiv



Stefan Waldner
Director Financiar



Peter Zeilinger
Membru Directorat Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pițea
Membru Directorat
Downstream Gas



Neil Morgan
Membru Directorat
Downstream Oil



Irina-Nadia Dobre
Director Departament Financiar



Nicoleta-Mihaela Drumea
Șef Departament Raportare Financiară