

T2

Raport Trimestrial 2019



OMV Petrom S.A.

Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	4
Aspecte financiare	4
Rezultatele Grupului	5
Perspective 2019	10
Segmentele de activitate	11
Upstream	11
Downstream	13
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate (neauditate)	16
Declaratia conducerii	27
Informatii suplimentare	28

Disclaimer

Acest raport nu constituie, si nu este destinat sa constituie sau sa faca parte, si nu ar trebui sa fie interpretat ca reprezentand sau ca facand parte din nicio oferta actuala de vanzare sau de emisiune de actiuni, sau ca o solicitare de cumparare sau subscriere pentru nicio actiune emisa de catre OMV Petrom SA (Societatea) sau oricare dintre subsidiarele sale in orice jurisdicție, sau ca stimulent pentru a intra in activitati de investitii; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul ca este pus la dispozitie nu poate fi invocat sau constitui o baza in orice fel pentru cele de mai sus. Nicio parte a acestui raport nici faptul distribuirii sale nu poate face parte din, sau poate fi invocata in conexiune cu orice contract sau decizie de investitie referitoare la acestea; nici nu constituie o recomandare privind valorile mobiliare emise de catre Societate. Informatiile si opiniile continute in acest raport sunt furnizate la data prezentului raport si pot face obiectul actualizarii, revizuirii, modificarii sau schimbarii fara notificare prealabila. In cazul in care acest raport mentioneaza orice informatie sau statistici din orice sursa externa, aceste informatii nu trebuie sa fie interpretate ca fiind adoptate sau aprobate de catre Societate ca fiind corecte.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie sa se puna baza pe informatiile continute in acest raport, sau de orice alt material discutat verbal. Nicio declaratie sau garantie, explicita sau sugerata, este data cu privire la acuratetea, corectitudinea si caracterul actual al informatiilor sau opiniilor continute in acest document sau al caracterului complet al acestuia, si nicio responsabilitate nu este acceptata pentru aceste informatii, pentru nicio pierdere rezultata oricum, direct sau indirect, in urma utilizarii acestui raport sau a unei parti a acestuia.

Acest raport poate contine declaratii anticipative. Aceste declaratii reflecta cunostintele actuale ale Societatii precum si asteptarile si previziunile despre evenimente viitoare si pot fi identificate in contextul unor asemenea declaratii sau prin cuvinte ca "anticipeaza", "crede", "estimeaza", "asteapta", "intentioneaza", "planifica", "proiecteaza", "tinteste", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similara. Prin natura lor, declaratiile anticipative sunt supuse unui numar de riscuri si incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societatii, care ar putea determina rezultatele si performantele reale ale Societatii sa difere semnificativ de rezultatele si performantele exprimate sau sugerate prin orice declaratii anticipative.

Niciuna dintre viitoarele previziuni, asteptari, estimari sau perspective din acest raport nu ar trebui sa fie considerate in special ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicand un indiciu, o asigurare sau o garantie ca ipotezele pe baza carora viitoarele previziuni, asteptari, estimari sau perspective au fost elaborate sau informatiile si declaratiile continute in acest raport sunt corecte sau complete. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini si ipoteze, aceste declaratii anticipative nu trebuie sa se considere ca fiind o predictie a rezultatelor reale sau altfel. Acest raport nu isi propune sa contina toate informatiile care ar putea fi necesare in ceea ce priveste Societatea si actiunile sale si, in orice caz, fiecare persoana care primeste acest raport trebuie sa faca o evaluare independenta. Societatea nu isi asuma nicio obligatie de a elibera public rezultatele oricaror revizurii a acestor declaratii anticipative continute in acest raport care pot aparea ca urmare a unor schimbari in asteptarile sale sau sa reflecte evenimente sau circumstante dupa data prezentului raport.

Acest raport si continutul sau sunt proprietatea Societatii si nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit catre alta persoana.

Grupul OMV Petrom: rezultatele ¹ pentru ianuarie – iunie si T2 2019 inclusiv situatiile financiare neauditate interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2019

Aspecte-cheie T2/19 ²

Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 1,0 mld lei, crestere de 36%
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. de 0,85 mld lei, crestere de 83%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 1,4 mld lei, mai mare cu 3%
- ▶ Valoarea investitiilor de 0,9 mld lei, in scadere cu 30%
- ▶ Dividende platite pentru anul financiar 2018 de 1,5 mld lei
- ▶ Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende de (1,1) mld lei, in scadere cu 65%
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 16,4%, mai mare cu 7 pp

Upstream

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost 774 mil lei, mai slab cu 6%, fiind influentat in principal de preturile scazute ale titeiului si de volumele mai mici de hidrocarburi
- ▶ Productia a scazut cu 5,6%, in special din cauza declinului natural si a transferului zacamintelor marginale
- ▶ Costul de productie s-a imbunatatit cu 4%, la 11,20 USD/bep, reflectand efectul favorabil al cursului de schimb si optimizarea costurilor

Downstream Oil

- ▶ Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale s-a ridicat la valoarea de 339 mil lei, cu 74% mai mare, datorita performantei operationale excelente, compensand marjele de rafinare mai reduse, in timp ce T2/18 a fost influentat de revizia rafinarii
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom a inregistrat valoarea de 3,85 USD/bbl, in scadere cu 43%
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii de 94%; volumele vanzarilor cu amanuntul au crescut cu 3%

Downstream Gas

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale de (18) mil lei fata de 26 mil lei în T2/18, cu o contributie mai mica atat din activitatea de gaze, cat si din cea de energie electrica
- ▶ Volume de vanzari de gaze catre terti cu 4% mai mici; productie neta de energie electrica de 0,05 TWh în contextul marjelor negative
- ▶ Din luna mai 2019, OMV Petrom furnizeaza gaze naturale pietei reglementate; 2,94 TWh au fost livrati in T2/19 catre consumatorii casnici si producatorii de energie termica pentru casnici, conform alocarii stabilite

¹ Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu IFRS; toti indicatorii se refera la Grupul OMV Petrom, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel; indicatorii financiari sunt exprimati in milioane lei si sunt rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere. In procesul de consolidare, OMV Petrom utilizeaza ca referinta ratele de schimb valutar ale Bancii Nationale a Romaniei. Valorile referitoare la Downstream reprezinta totalul rezultatelor Downstream Oil si Downstream Gas, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

² Toate comparatiile prezentate sunt fata de acelasi trimestru al anului precedent, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T2/19	T1/18	T2/18	Δ% ¹	mil lei	1-6/19	1-6/18	Δ%
5.900	5.420	4.976	19	Vanzari ²	11.320	9.851	15
998	1.227	735	36	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ³	2.224	1.694	31
774	825	820	(6)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Upstream ^{3,4}	1.599	1.465	9
322	378	221	46	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Downstream ³	699	542	29
(22)	(16)	(18)	(24)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si altele ³	(38)	(39)	5
(76)	40	(288)	74	Consolidare	(36)	(273)	87
18	15	23	(23)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup excluzand elemente speciale (%)	16	19	(13)
845	1.056	462	83	Profit net CCA excluzand elemente speciale ^{3,7}	1.901	1.214	57
845	1.056	462	83	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ^{3,6,7}	1.901	1.214	57
0,0149	0,0186	0,0082	83	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3,6,7}	0,0336	0,0214	57
998	1.227	735	36	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ³	2.224	1.694	31
(59)	23	(191)	69	Elemente speciale ⁵	(35)	(120)	71
30	38	157	(81)	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	69	207	(67)
969	1.288	701	38	Rezultat din exploatare Grup	2.258	1.781	27
707	875	813	(13)	Rezultat din exploatare Upstream ⁴	1.582	1.445	9
358	567	215	67	Rezultat din exploatare Downstream	925	662	40
(26)	(64)	(28)	8	Rezultat din exploatare Corporativ si altele	(90)	(50)	(81)
(71)	(89)	(299)	76	Consolidare	(160)	(276)	42
29	24	(135)	n.m.	Rezultat financiar net	53	(198)	n.m.
998	1.313	566	76	Profit inainte de impozitare	2.310	1.583	46
17	12	23	(25)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	15	19	(22)
823	1.151	434	90	Profit net	1.975	1.288	53
823	1.151	434	90	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ⁶	1.975	1.288	53
0,0145	0,0203	0,0077	90	Profit pe actiune (lei) ⁶	0,0349	0,0227	53
1.429	1.505	1.388	3	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	2.934	3.185	(8)
(1.053)	666	(637)	(65)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(387)	93	n.m.
(4.160)	(5.237)	(2.987)	(39)	Datorii nete/(Numerar net)	(4.160)	(2.987)	(39)
887	826	1.260	(30)	Investitii	1.713	2.102	(19)
16,4	15,2	9,5	71	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ^{3,7}	16,4	9,5	71
17,7	16,5	10,1	75	ROACE (%)	17,7	10,1	75
12.767	12.853	13.421	(5)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	12.767	13.421	(5)

¹ T2/19 comparativ cu T2/18

² Vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

³ Ajustat pentru elementele speciale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil; elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire impotriva riscurilor aferente marfurilor tranzactionabile (in vederea diminuarii volatilitatii in Situatiile Veniturilor si Cheltuielilor);

⁴ Nu include eliminarea profitului intre segmente, prezentat in linia „Consolidare”;

⁵ Elementele speciale, reprezentand elementele exceptionale, nerecurente, se aduna la sau se scad din Rezultatul de exploatare; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate;

⁶ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar;

⁷ Excluzand venitul special suplimentar rezultat in urma transferurilor de zacaminte si reflectat in rezultatul financiar.

Rezultatele Grupului

Trimestrul al doilea 2019 (T2/19) comparativ cu trimestrul al doilea 2018 (T2/18)

Valoarea vanzarilor consolidate a crescut cu 19% comparativ cu T2/18, sustinuta de volume si preturi mai mari ale produselor petroliere si de preturi mai mari ale gazelor naturale, care au compensat volumele mai mici ale vanzarilor de gaze naturale si electricitate. Vanzarile din Downstream Oil au reprezentat 80% din totalul vanzarilor consolidate, in timp ce vanzarile din Downstream Gas au reprezentat 17%, iar cele din Upstream 2% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 998 mil lei in T2/19 a fost mai mare comparativ cu valoarea de 735 mil lei din T2/18, cand rezultatele au fost influentate negativ de efectul reviziei generale a rafinarii Petrobrazi. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup excluzand elementele speciale** a fost de 18% (T2/18: 23%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost de 845 mil lei (T2/18: 462 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (59) mil lei, deoarece castigul nerealizat din evaluarea contractelor forward de electricitate a fost mai mult decat compensat de efectul revizuirii provizioanelor, in timp ce **castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 30 mil lei in T2/19. In T2/18, am inregistrat cheltuieli speciale nete in valoare de (191) mil lei si castiguri din detinerea stocurilor in suma de 157 mil lei.

Rezultatul din exploatare pentru T2/19 a fost in valoare de 969 mil lei, mai mare cu 38% comparativ cu rezultatul raportat in T2/18, care a fost afectat de revizia generala a rafinarii Petrobrazi si de pierderile nerealizate din evaluarea contractelor forward de electricitate.

Rezultatul financiar net s-a imbunatatit la 29 mil lei in T2/19 de la o pierdere de (135) mil lei in T2/18, ca urmare a impactului pozitiv din actualizarea creantelor si a veniturilor mai mari din dobanzi aferente depozitelor bancare. In plus, pierderea recunoscuta in T2/18 a reflectat cheltuielile cu dobanzile in legatura cu rezultatul preliminar al unui control fiscal.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** in T2/19 a fost in suma de 998 mil lei, mai mare cu 76% comparativ cu valoarea de 566 mil lei din T2/18.

Impozitul pe profit a fost in suma de (174) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 17% in T2/19 (T2/18: 23%).

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 823 mil lei (T2/18: 434 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a fost in suma de 1.429 mil lei, mai mare comparativ cu 1.388 mil lei in T2/18 ca urmare a unei performante operationale imbunatatite. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.053 mil lei (T2/18: 637 mil lei).

Investitiile au fost in valoare de 887 mil lei in T2/19, mai mici cu 30% fata de 1.260 mil lei in T2/18. Investitiile din Upstream au fost in valoare de 683 mil lei in T2/19, comparativ cu 788 mil lei in T2/18. Investitiile din Downstream au fost in valoare de 188 mil lei (T2/18: 471 mil lei), din care 116 mil lei in Downstream Oil (T2/18: 446 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost de 16 mil lei (T2/18: zero).

Ianuarie - iunie 2019 (1-6/19) comparativ cu ianuarie - iunie 2018 (1-6/18)

Valoarea vanzarilor consolidate de 11.320 mil lei in perioada 1-6/19 a crescut cu 15% comparativ cu 1-6/18, ca urmare a evolutiei pozitive a preturilor si volumelor la produsele petroliere si electricitate, partial contrabalansate de volumele mai mici ale vanzarilor de gaze naturale. Vanzarile Downstream Oil au reprezentat 75% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile Downstream Gas au reprezentat 22%, iar cele din Upstream 2% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in suma de 2.224 mil lei a crescut cu 31% comparativ cu valoarea de 1.694 mil lei din 1-6/18, ca rezultat al vanzarilor mai mari, al caror nivel a fost mai mult decat suficient pentru compensarea deplina a cresterii achizitiilor, aceasta din urma datorata importurilor mai mari de titei. In schimb, rezultatul pentru primele 6 luni ale anului precedent a fost influentat negativ de revizia generala a rafinarii Petrobrazi. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup excluzand elementele speciale** a fost 16% (1-6/18: 19%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost 1.901 mil lei (1-6/18: 1.214 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (35) mil lei (1-6/18: (120) mil lei), reflectand preponderent efectul revizuirii provizioanelor, in timp ce valorile din 1-6/18 au reprezentat in principal pierderile

nerealizate rezultate din evaluarea contractelor forward de electricitate. **Castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 69 mil lei in 1-6/19 (1-6/18: 207 mil lei).

Rezultatul din exploatare a fost in valoare de 2.258 mil lei, cu 27% mai mare decat valoarea de 1.781 mil lei in 1-6/18, sustinut de evolutia favorabila a conditiilor de piata, in timp ce revizia generala a rafinarii Petrobrazi a influentat rezultatul aferent perioadei 1-6/18.

Rezultatul financiar net s-a imbunatatit la un castig de 53 mil lei in 1-6m/19 de la o pierdere de (198) mil lei in 1-6/18, reflectand in principal impactul pozitiv din actualizarea creantelor, veniturile mai mari din dobanzi aferente depozitelor bancare si venitul din dobanzi recunoscut in T1/19 ca urmare a clarificarii unei spete fiscale. Totodata, rezultatul aferent 1-6/18 cuprindea si cheltuielile cu dobanzile aferente rezultatului preliminar al unui control fiscal.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** pentru 1-6/19, in suma de 2.310 mil lei, s-a imbunatatit comparativ cu 1.583 mil lei din aceeasi perioada a anului precedent.

Impozitul pe profit a fost in valoare de (336) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** in 1-6/19 a fost de 15% (1-6/18: 19%).

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost in valoare de 1.975 mil lei (1-6/18: 1.288 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a fost in valoare de 2.934 mil lei, mai mic comparativ cu 3.185 mil lei in 1-6/18, fiind influentat de impactul negativ din modificarile capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 387 mil lei (1-6/18: intrari de numerar de 93 mil lei).

Investitiile in valoare de 1.713 mil lei in 1-6/19 au scazut cu 19% fata de 2.102 mil lei in 1-6/18, acestea din urma fiind influentate de investitiile pentru revizia generala a rafinarii Petrobrazi. Investitiile din Upstream in perioada 1-6/19 au fost de 1.333 mil lei, comparativ cu 1.441 mil lei in perioada 1-6/18. Investitiile din Downstream au fost in valoare de 356 mil lei (1-6/18: 661 mil lei), din care 275 mil lei in Downstream Oil (1-6/18: 635 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost 25 mil lei (1-6/18: zero).

Datorita soldului semnificativ de numerar la 30 iunie 2019, Grupul OMV Petrom a mentinut o **pozitie neta de numerar** in valoare de 4.160 mil lei (31 decembrie 2018: 4.891 mil lei).

Elemente speciale si efecte CCA

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	Elemente speciale si efect CCA (mil lei)	1-6/19	1-6/18	Δ%
998	1.227	735	36	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	2.224	1.694	31
(59)	23	(191)	69	Elemente speciale	(35)	(120)	71
(10)	(2)	(23)	57	din care personal si restructurare	(12)	(39)	69
-	-	-	n.a.	din care depreciere aditionala	-	-	n.a.
(49)	26	(168)	71	din care altele	(23)	(81)	72
30	38	157	(81)	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	69	207	(67)
969	1.288	701	38	Rezultat din exploatare Grup	2.258	1.781	27

¹ T2/19 comparativ cu T2/18

Prezentarea **Elementelor speciale** este considerata adecvata pentru a usura analiza performantei activitatii curente. Pentru a prezenta cifre comparabile, anumite elemente care influenteaza rezultatul sunt adaugate sau scazute, dupa caz. Acestea sunt prezentate separat. Aceste elemente pot fi impartite in trei categorii: personal si restructurare, depreciere aditionala si altele.

Mai mult, pentru a permite gestionarea eficienta a performantei intr-un mediu cu preturi volatile si pentru a asigura comparabilitatea cu companii similare din sector, efectul **Costului curent de achizitionare (CCA)** este eliminat din rezultatul contabil. Efectul CCA, denumit si castiguri sau pierderi din detinerea stocurilor, reprezinta diferenta dintre costul vanzarilor calculat utilizand costul curent de achizitionare si costul vanzarilor calculat folosind metoda mediei ponderate, dupa efectuarea ajustarilor aferente modificarilor in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau. Pe pietele de energie volatile, masurarea costurilor produselor petroliere vandute in baza valorilor istorice (ex. costul mediu ponderat) poate avea un efect distorsionant asupra rezultatelor raportate. Aceasta metoda de masurare a performantei sporeste transparenta rezultatelor si este larg folosita in industria de titei. Asadar, OMV Petrom a publicat aceasta metoda de masurare in plus fata de Rezultatul din exploatare calculat in conformitate cu IFRS.

Rezumatul situatiei interimare consolidate a pozitiei financiare (neauditate)

mil lei	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Active		
Active imobilizate	34.230,86	33.548,66
Active circulante (inclusiv active detinute pentru vanzare)	10.118,98	10.235,48
Total active	44.349,84	43.784,14
Capitaluri proprii si datorii		
Total capitaluri proprii	31.822,56	31.368,10
Datorii pe termen lung	7.535,32	6.867,43
Datorii curente (inclusiv datorii asociate activelor detinute pentru vanzare)	4.991,96	5.548,61
Total capitaluri proprii si datorii	44.349,84	43.784,14

Activele imobilizate au crescut cu 682 mil lei, pana la 34.231 mil lei, comparativ cu 31 decembrie 2018, in principal datorita cresterii imobilizarilor necorporale si corporale, deoarece intrarile din timpul perioadei, care au inclus si impactul din implementarea IFRS 16 Contracte de leasing, au depasit amortizarea si ajustarile de depreciere.

Reducerea neta a **activelor circulante (inclusiv activele detinute pentru vanzare)** s-a datorat in principal scaderii numerarului si echivalentelor de numerar ca urmare a platii dividendelor, partial compensata de cresterea stocurilor si a creantelor comerciale.

Capitalurile proprii au crescut la 31.823 mil lei la 30 iunie 2019 comparativ cu 31.368 mil lei la 31 decembrie 2018, ca urmare a profitului net generat in perioada curenta mai putin dividendele distribuite pentru anul financiar 2018. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 72% la sfarsitul lunii iunie 2019, la acelasi nivel cu sfarsitul lunii decembrie 2018.

Totalul datoriilor purtatoare de dobanda a crescut la 831 mil lei la 30 iunie 2019, de la 549 mil lei la 31 decembrie 2018, in principal ca urmare a implementarii IFRS 16 Contracte de leasing si a prezentarii datoriei de leasing, in suma de 468 mil lei, in cadrul datoriilor purtatoare de dobanda. La 31 decembrie 2018, datoriile privind leasingul financiar in valoare de 169 mil lei au fost prezentate la "Alte datorii financiare".

Datoriile Grupului altele decat datoriile purtatoare de dobanda au scazut cu 171 mil lei, predominant ca urmare a scaderii **datoriilor curente (inclusiv datoriile asociate activelor detinute pentru vanzare)**, in principal ca rezultat al scaderii datoriilor comerciale in legatura cu proiectele de investitii.

Fluxurile de trezorerie

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	Situatia simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/19	1-6/18	Δ%
1.679	1.693	1.464	15	Surse de finantare	3.372	3.239	4
1.429	1.505	1.388	3	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	2.934	3.185	(8)
(967)	(839)	(904)	(7)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.806)	(1.971)	8
461	666	485	(5)	Flux de trezorerie extins	1.128	1.214	(7)
(1.548)	(198)	(1.359)	(14)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(1.746)	(1.396)	(25)
(1)	1	1	n.m.	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	1	1	13
(1.087)	469	(873)	(25)	Cresterea/(Scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(618)	(182)	(240)
6.079	5.609	4.670	30	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	5.609	3.979	41
4.992	6.079	3.797	31	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	4.992	3.797	31
(1.053)	666	(637)	(65)	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	(387)	93	n.m.

¹ T2/19 comparativ cu T2/18

Trimestrul al doilea 2019 (T2/19) comparativ cu trimestrul al doilea 2018 (T2/18)

In T2/19, intrarile de numerar din profitul inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 1.679 mil lei (T2/18: 1.464 mil lei). Modificarile **capitalul circulant net** au generat iesiri de numerar de 251 mil lei (T2/18: 76 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 40 mil lei comparativ cu T2/18, ajungand la 1.429 mil lei.

In T2/19, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 967 mil lei (T2/18: 904 mil lei) in principal aferente platilor pentru investitii in imobilizari corporale si necorporale, in mare parte in segmentul Upstream.

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 1.548 mil lei (T2/18: 1.359 mil lei) in principal ca urmare a platii dividendelor in suma de 1.514 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) reflecta intrari de numerar de 461 mil lei (T2/18: 485 mil lei). **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** reflecta iesiri de numerar de 1.053 mil lei (T2/18: 637 mil lei).

Ianuarie - iunie 2019 (1-6/19) comparativ cu ianuarie - iunie 2018 (1-6/18)

In 1-6/19, intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 3.372 mil lei (1-6/18: 3.239 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat iesiri de numerar de 438 mil lei (1-6/18: 54 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut cu 251 mil lei comparativ cu 1-6/18, ajungand la 2.934 mil lei.

In 1-6/19, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.806 mil lei (1-6/18: 1.971 mil lei), in principal aferente platilor pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale, in mare parte in segmentul Upstream.

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 1.746 mil lei (1-6/18: 1.396 mil lei), in principal ca urmare a platii dividendelor in suma de 1.514 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) s-a materializat in intrari de numerar de 1.128 mil lei (1-6/18: 1.214 mil lei). **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 387 mil lei (1-6/18: intrari de 93 mil lei).

Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planificata, precum si pietele pe care opereaza, expun Societatea, in mod inerent, la riscuri semnificative cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational si alte riscuri. O descriere detaliata a riscurilor si a activitatilor privind gestionarea acestora este prezentata in Raportul Anual pentru anul 2018 (paginile 42-45).

Conform ultimului exercitiu de evaluare a riscurilor desfasurat de catre Grupul OMV Petrom in februarie 2019, principalele incertitudini care pot influenta rezultatele Societatii raman cele legate de riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile operationale, precum si riscul politic si de reglementare.

Prin natura activitatii de extractie, procesare, transport si vanzare de hidrocarburi, OMV Petrom este expus in mod inerent riscurilor de siguranta si de mediu. Prin intermediul programelor sale de HSSE si de gestionare a riscurilor, OMV Petrom isi mentine angajamentul de a ramane aliniata standardelor din industrie.

In privinta riscului de reglementare, Societatea se afla in dialog cu autoritatile romane pe subiecte relevante pentru industrie. In ultimele luni am observat o serie de initiative fiscale si de reglementare discutate si/sau implementate. Acest lucru sporeste volatilitatea legislativa si influenteaza intreg mediul de afaceri.

Pentru mai multe informatii despre riscurile actuale, consultati si sectiunea Perspective din cadrul Raportului Directoratului.

Tranzactii cu parti afiliate

Pentru informatii privind tranzactiile semnificative cu partile afiliate va rugam sa consultati notele explicative ale situatiilor financiare interimare consolidate simplificate prezentate la pagina 31.

Perspective pentru intregul an 2019

Mediul de piata

- ▶ Pentru anul 2019, OMV Petrom preconizeaza ca **pretul mediu al titeiului Brent** va fi de 65 USD/bbl (2018: 71 USD/bbl);
- ▶ **Marjele de rafinare** sunt estimate a se situa in jurul valorii de 5 USD/bbl (revizuite de la sub 6 USD/bbl; 2018: 6,28 USD/bbl);
- ▶ **Cererea de produse petroliere** se estimeaza a fi peste nivelul inregistrat in 2018; **cererea de gaze naturale si electricitate** se estimeaza ca va fi relativ similara comparativ cu 2018.

Mediul fiscal si de reglementare

Un cadru fiscal si de reglementare stabil, predictibil si favorabil investitiilor reprezinta o cerinta esentiala pentru dezvoltarea investitiilor noastre viitoare, atat onshore, cat si offshore.

- ▶ La sfarsitul lunii martie 2019, Guvernul a aprobat Ordonanta de Urgenta nr. 19, care a modificat Ordonanta de Urgenta nr. 114/2018, in urma consultarilor cu jucatorii de pe piata. Consideram ca Ordonanta de Urgenta nr. 19 reprezinta un prim pas in directia revenirii la o piata liberalizata a gazelor naturale. Estimam ca impactul net al acestor masuri asupra rezultatului din exploatare al Grupului OMV Petrom pentru 2019 este de aproximativ (40) mil euro;
- ▶ In 10 mai, metodologia de calcul a pretului de referinta pentru redeventa la titei a fost modificata; pretul de referinta este acum legat de cotația Brent.

OMV Petrom Grup

- ▶ Ne asteptam sa generam **un flux de trezorerie extins dupa plata dividendelor pozitiv**;
- ▶ Valoarea **investitiilor** (inclusiv lucrarile de explorare si evaluare capitalizate) este in prezent estimata la aproximativ 4,0 mld lei (revizuita in sus de la 3,7 mld lei), in principal datorita tratamentului contabil conform IFRS 16 aferent unui contract pe termen lung in Upstream; din aceasta suma aproximativ 75% va fi directionata in Upstream;
- ▶ **Neptun Deep**: mediul legislativ actual nu ofera premisele necesare pentru o decizie de investitie in valoare de cateva miliarde. Ramanem dornici sa vedem zacamintele din Marea Neagra dezvoltate si suntem in dialog cu autoritatile pentru a intelege calea de urmat;
- ▶ **Parteneriatul cu Auchan**: negocierile contractuale sunt in desfasurare;
- ▶ **O baza de costuri sustenabila** sustinuta de programele de eficienta in curs de desfasurare este cu atat mai importanta in contextul curent de mediu de reglementare volatil.

Upstream

- ▶ **Productia**: ne asteptam sa scada cu aproximativ 5% fata de anul anterior, fara a include initiativele de optimizare a portofoliului, in principal din cauza declinului natural si a activitatilor de mentenanta;
- ▶ **Optimizarea portofoliului**: concentrarea continua pe barilii cei mai profitabili; procesul de transfer al altor zacaminte continua;
- ▶ **Investitii**: planificam forarea a aproximativ 100 de sonde noi si sidetrack-uri si mentinerea unui nivel constant al reparatiilor capitale fata de anul anterior;
- ▶ **Explore**: investitiile de explorare sunt estimate la circa 0,4 mld lei.

Downstream

- ▶ **Rata de utilizare a rafinarii** este estimata in jurul valorii de 95%;
- ▶ Grupul OMV Petrom trebuie sa furnizeze pietei reglementate 12,5 TWh de **gaze naturale** pentru perioada mai - decembrie 2019 la un pret maxim de 68 lei/MWh; estimam vanzari totale de gaze naturale mai mari decat in 2018;
- ▶ Centrala electrica Brazi trebuie sa furnizeze pietei reglementate 1,14 TWh de **energie electrica** pentru perioada martie - decembrie 2019 la pretul de 259,58 lei/MWh; estimam o productie totala neta de energie electrica mai mica fata de 2018.

Segmente de activitate

Upstream

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	mil lei	1-6/19	1-6/18	Δ%
1.456	1.375	1.426	2	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	2.830	2.685	5
774	825	820	(6)	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale ²	1.599	1.465	9
(67)	50	(6)	n.m.	Elemente speciale	(17)	(19)	12
707	875	813	(13)	Rezultat din exploatare ²	1.582	1.445	9
683	650	788	(13)	Investitii ³	1.333	1.441	(8)
138	93	119	16	Investitii de explorare	231	184	25
75	19	53	42	Cheltuieli de explorare	94	85	11
11,20	11,66	11,67	(4)	Cost de productie (USD/bep)	11,43	11,78	(3)

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	Indicatori principali	1-6/19	1-6/18	
13,77	13,79	14,59	(6)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	27,56	29,18	(6)
151	153	160	(6)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	152	161	(6)
6,55	6,41	6,75	(3)	Productie titei si condensat (mil bbl)	12,96	13,35	(3)
1,11	1,13	1,20	(8)	Productie gaze naturale (mld mc)	2,24	2,42	(8)
39,06	39,88	42,34	(8)	Productie gaze naturale (mld cf)	78,95	85,53	(8)
13,0	12,8	13,7	(5)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	25,8	27,2	(5)
68,82	63,42	72,74	(5)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	66,08	68,93	(4)
60,26	55,66	64,65	(7)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl)	57,98	61,08	(5)

¹ T2/19 comparativ cu T2/18;

² Nu include eliminarea profitului intre segmente;

³ Include investitiile de explorare si evaluare capitalizate.

Trimestrul al doilea 2019 (T2/19) comparativ cu trimestrul al doilea 2018 (T2/18)

- ▶ **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale mai slab cu 6%, fiind influentat in principal de preturile scazute ale titeiului si de volumele mai mici de hidrocarburi**
- ▶ **Productia a scazut cu 5,6%, in special din cauza declinului natural si a transferului zacamintelor marginale**
- ▶ **Costul de productie s-a imbunatatit cu 4%, la 11,20 USD/bep, reflectand efectul favorabil al cursului de schimb si optimizarea costurilor**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a scazut cu 6%, la 774 mil lei, fiind influentat in principal de preturile scazute ale titeiului, de volumele mai mici de hidrocarburi si de cresterea cheltuielilor de depreciere si de explorare, care au fost partial compensate de efectul favorabil al cursului de schimb (USD cu 8% mai puternic fata de RON) si de preturile mai ridicate la gaze naturale.

In T2/19, **elementele speciale** au fost in suma de (67) mil lei, reflectand in principal reevaluarea provizioanelor. **Rezultatul din exploatare raportat** a scazut cu 13%, la 707 mil lei.

Costul de productie in USD/bep la nivel de Grup s-a imbunatatit cu 4%, in principal datorita efectului favorabil al cursului de schimb si datorita optimizarii continue a costurilor, contrabalansand astfel productia mai scazuta disponibila pentru vanzare. In Romania, costul de productie exprimat in USD s-a imbunatatit cu 5%, la 11,27 USD/bep, in timp ce, exprimat in lei, a crescut cu 3%, la 47,62 lei/bep.

Productia de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 5,6% din cauza productiei mai scazute atat in Romania, cat si in Kazahstan.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a fost de 13,14 mil bep, echivalentul a 144,4 mii bep/zi (T2/18: 13,89 mil bep sau 152,7 mii bep/zi). Productia de titei si condensat in Romania a scazut cu 2,2%, la 6,0 mil bbl, in principal din cauza declinului natural, dar si a transferului celor noua zacaminte marginale catre Mazarine Energy Romania in martie 2019. Productia de gaze naturale in Romania a scazut cu 8%, la 7,14 mil bep, fiind influentata de declinul natural al principalelor zacaminte (Totea Deep si Lebada Est) si de lucrarile de mentenanta.

In **Kazahstan**, productia totala a scazut cu 8,8%, la 0,63 mil bep, din cauza numarului crescut de sonde ce asteapta interventii sau reparatii capitale.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 5% din cauza productiei mai mici din Romania.

Investitiile de explorare au crescut la 138 mil lei, in principal din cauza cresterii cotei costurilor aferente forajului sondelor de mare adancime, ca urmare a retragerii Repsol din asocierile in participatiune.

Cheltuielile de explorare au crescut la 75 mil lei, ca rezultat al unor ajustari de depreciere a unei sonde de explorare.

Investitiile, inclusiv cele de explorare si evaluare capitalizate, au scazut cu 13%, in principal ca urmare a investitiilor mai reduse pentru dezvoltarea Neptun, dar si a activitatii mai reduse de foraj de explorare.

Ianuarie - iunie 2019 (1-6/19) comparativ cu ianuarie - iunie 2018 (1-6/18)

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale s-a imbunatatit cu 9%, la 1.599 mil lei, in principal datorita efectului favorabil al cursului de schimb (USD cu 9% mai puternic fata de RON) si a preturilor mai mari ale gazelor naturale, care au fost contrabalansate partial de catre preturile mai mici ale titeiului si de scaderea volumelor de hidrocarburi.

In 1-6/19, **elementele speciale** au fost in suma de (17) mil lei, reflectand in principal reevaluarea provizioanelor, dar care a fost partial compensata de efectul pozitiv al transferului celor noua zacaminte marginale catre Mazarine Energy Romania in martie 2019. **Rezultatul din exploatare raportat** a crescut cu 9%, la 1.582 mil lei.

Costul de productie in USD/bep la nivel de Grup s-a imbunatatit cu 3%, in principal datorita efectului favorabil al cursului de schimb, fapt ce a compensat productia mai scazuta disponibila pentru vanzare. In Romania, costul de productie exprimat in USD s-a imbunatatit cu 3%, la 11,47 USD/bep, in timp ce, exprimat in lei, a crescut cu 5%, la 48,14 lei/bep.

Productia de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 5,5%, la 27,56 mil bep.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a fost de 26,45 mil bep sau 146,1 mii bep/zi (1-6/18: 27,90 mil bep sau 154,1 mii bep/zi). Productia de titei si condensat in Romania a scazut cu 1,6%, la 12,0 mil bbl, in principal din cauza declinului natural. Productia de gaze naturale in Romania a scazut cu 8,0%, la 14,45 mil bep, din cauza declinul natural in principalele zacaminte de gaze (Totea Deep si Lebada Est), a lucrarilor de suprafata singulare efectuate in zona Totea-Hurezani si a activitatilor de mentenanta.

In **Kazahstan**, productia de hidrocarburi a scazut cu 13,5%, la 1,11 mil bep, din cauza numarului crescut de sonde ce asteapta interventii sau reparatii capitale.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 5% din cauza productiei mai mici atat in Romania, cat si in Kazahstan.

Investitiile de explorare au crescut la 231 mil lei, in principal din cauza cresterii cotei costurilor aferente forajului sondelor de mare adancime, ca urmare a retragerii Repsol din asocierile in participatiune.

Cheltuielile de explorare au crescut la 94 mil lei, ca rezultat al unor ajustari de depreciere mai mari.

Investitiile, inclusiv cele de explorare si evaluare capitalizate, au scazut cu 8%, la 1.333 mil lei, reprezentand 78% din investitiile totale ale Grupului in 1-6/19. Investitiile mai scazute pentru dezvoltarea Neptun si foraj offshore au fost partial compensate de numarul mai mare de reparatii capitale.

In 1-6/19, am finalizat forarea a 45 de sonde noi si sidetrack-uri, incluzand o sonda de explorare.

Downstream

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	mil lei	1-6/19	1-6/18	Δ%
528	572	407	30	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	1.100	921	19
322	378	221	46	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ²	699	542	29
339	221	195	74	din care Downstream Oil	560	438	28
(18)	157	26	n.m.	din care Downstream Gas	140	104	34
12	22	(174)	n.m.	Elemente speciale	34	(90)	n.m.
25	167	168	(85)	Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ²	192	210	(9)
358	567	215	67	Rezultat din exploatare	925	662	40
188	168	471	(60)	Investitii	356	661	(46)

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	Indicatori principali Downstream Oil	1-6/19	1-6/18	Δ%
3,85	3,62	6,72	(43)	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ³	3,74	6,64	(44)
1,14	1,15	0,59	93	Input rafinare (mil tone) ⁴	2,29	1,70	35
94	96	49	92	Rata de utilizare a rafinarii (%)	95	71	32
1,39	1,18	1,13	23	Vanzari totale produse rafinate (mil tone)	2,57	2,25	14
0,71	0,62	0,68	3	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁵	1,32	1,27	4
				Indicatori principali Downstream Gas			
9,39	12,23	10,51	(11)	Vanzari de gaze (TWh)	21,63	24,70	(12)
9,11	9,79	9,51	(4)	din care catre terti (TWh)	18,91	21,64	(13)
2,94	-	-	n.m.	din care catre piata reglementata (TWh)	2,94	-	n.m.
0,05	1,08	0,42	(89)	Productia neta de energie electrica (TWh)	1,13	1,31	(14)
197	255	178	11	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (lei/MWh)	226	170	33

¹ T2/19 comparativ cu T2/18;

² Costul curent de achizitionare (CCA): Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale elimina efectele nerecurente speciale si pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil;

³ Marja de rafinare actuala realizata de OMV Petrom poate varia fata de indicatorul marja de rafinare din cauza diferentelor in structura titeiului si a produselor, precum si din cauza conditiilor de operare;

⁴ Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV;

⁵ Vanzarile cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului OMV Petrom, din Romania, Bulgaria, Serbia si Moldova.

Trimestrul al doilea 2019 (T2/19) comparativ cu trimestrul al doilea 2018 (T2/18)

- ▶ **Downstream Oil: Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale s-a ridicat la valoarea de 339 mil. lei, cu 74% mai mare, datorita performantei operationale excelente compensand marjele de rafinare mai reduse, in timp ce T2/18 a fost influentat de revizia rafinarii; volumele vanzarilor cu amanuntul au crescut cu 3%**
- ▶ **Downstream Gas: Rezultatul operational afectat de conditiile nefavorabile din piata de energie electrica; din luna mai, OMV Petrom furnizeaza gaze naturale pietei reglementate**

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 322 mil lei in T2/19 (T2/18: 221 mil lei), reflectand imbunatatirea semnificativa a rezultatului segmentului Downstream Oil, care a contrabalansat rezultatul mai slab al segmentului Downstream Gas. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 358 mil lei, reflectand **elemente speciale** de natura veniturilor in valoare de 12 mil lei (in principal legate de castiguri nerealizate din evaluarea contractelor forward de electricitate), si **castiguri din detinerea stocurilor**, de 25 mil lei (generate de cresterea cotatiilor in primele doua luni ale trimestrului).

In T2/19, **rezultatul operational CCA excluzand elementele speciale din Downstream Oil** a crescut la 339 mil lei (T2/18: 195 mil lei), sustinut de performanta operationala excelenta, in contextul unui efect de baza dat de revizia rafinarii din T2/18, care a fost mai mult decat suficienta pentru a compensa mediul deteriorat al marjei de rafinare.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut cu 2,87 USD/bbl, la 3,85 USD/bbl in T2/19, ca urmare a diferentialelor mai scazute pentru produse, in special pentru distilate medii si benzina. **Rata de utilizare a rafinarii** in T2/19 a fost 94% (T2/18: 49%, afectata de revizia rafinarii).

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 23% mai ridicate fata de T2/18, reflectand cresterea ambelor canale: al vanzarilor cu amanuntul si al vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, ce au reprezentat 51% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 3% fata de T2/18, ca urmare a cererii crescute, in special in Romania. Rezultatul activitatii de vanzari cu amanuntul a fost sustinut si de contributia crescuta a activitatii de comercializare a produselor complementare. In T2/19, volumul vanzarilor totale de produse rafinate, exceptand vanzarile cu amanuntul, a crescut cu 52% comparativ cu T2/18, urmare a valorificarii oportunitatilor de piata regionale.

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale al Downstream Gas a fost (18) mil lei in T2/19, afectat de conditiile nefavorabile din piata de energie electrica si de volumul mai scazut al vanzarilor de gaze naturale; pentru comparatie, rezultatul T2/18 a fost de 26 mil lei.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a crescut cu aproape 2% fata de T2/18. Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile incheiate in T2/19 (5,35 TWh) pentru diferite produse standard a fost de 105 lei/MWh^{3,4}.

In T2/19, volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom catre terti au fost cu 4% mai mici comparativ cu T2/18. Volumul total al vanzarilor de gaze naturale, in scadere cu 11% pana la 9,39 TWh, a fost afectat de contextul pietei de energie electrica ce a generat o reducere a consumului de gaze naturale al centralei electrice Brazi si o ajustare a programului de inmagazinare a gazelor. La sfarsitul T2/19, OMV Petrom avea in inmagazinare 3,4 TWh de gaze naturale, comparativ cu 1,3 TWh la sfarsitul T2/18. Incepand din luna mai 2019, OMV Petrom furnizeaza gaze naturale catre piata reglementata; 2,94 TWh au fost livrati in T2/19 catre consumatorii casnici si producatorii de energie termica pentru casnici, conform alocarii stabilite. In plus, pe pietele centralizate, OMV Petrom a vandut 3,2 TWh de gaze naturale prin produsele standard in T2/19 la un pret mediu comparabil cu pretul pietei⁴.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a fost cu 2% mai mare comparativ cu acelasi trimestru al anului 2018, in timp ce productia nationala a crescut cu 4%; exporturile nete au crescut cu 82%.

Centrala electrica Brazi a generat o productie neta mica de energie electrica de 0,04 TWh in T2/19, comparativ cu 0,41 TWh in T2/18, din cauza marjelor negative, data fiind cresterea preturilor la gaze si CO2. Revizia planificata pentru anul 2019 pentru centrala Brazi a avut loc intre 30 martie si 14 aprilie pentru intreaga capacitate si intre 15 si 28 aprilie pentru o jumătate de capacitate. Lucrarile au fost finalizate la timp si in conformitate cu bugetul.

Investitiile totale in Downstream au fost in valoare de 188 mil lei (T2/18: 471 mil lei), din care 116 mil lei au fost alocate segmentului Downstream Oil (T2/18: 446 mil lei). In Downstream Oil, majoritatea sumelor au fost directionate catre finalizarea unui sistem modern, inchis de golire rapida la instalatia de cocsare din rafinaria Petrobrazi; scaderea investitiilor fata de perioada similara a anului trecut a fost rezultatul unui efect de baza ridicat, generat de investitiile din T2/18, directionate in principal catre revizia rafinarii Petrobrazi si proiectele conexe reviziei. In Downstream Gas investitiile in T2/19 s-au ridicat la 72 mil lei (T2/18: 26 mil lei) si au fost in principal legate de revizia planificata a centralei electrice Brazi.

Ianuarie - iunie 2019 (1-6/19) comparativ cu ianuarie - iunie 2018 (1-6/18)

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 699 mil lei in 1-6/18 (1-6/18: 542 mil lei), reflectand un rezultat mai mare atat al segmentului Downstream Oil, cat si al segmentului Downstream Gas. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 925 mil lei, reflectand **elemente speciale** de natura veniturilor in valoare de 34 mil lei (in principal legate de castiguri nerealizate din evaluarea contractelor forward de electricitate) si **castiguri din detinerea stocurilor**, de 60 mil lei, generate de cresterea cotelor spre finalul perioadei.

In 1-6/19, **rezultatul operational CCA excluzand elementele speciale din Downstream Oil** a crescut la 560 mil lei (1-6/18: RON 438 mn), datorita performantei operationale excelente in contextul unui efect de baza al anului trecut, cand a avut loc revizia rafinarii, si in pofida unei deteriorari semnificative a mediului marjei de rafinare in 1-6/19.

³ Estimările OMV Petrom, bazate pe informatiile publice disponibile;

⁴ Produse standard se refera la toate produsele oferite pe platformele de tranzactionare BRM si OPCOM, si anume produse saptamanale, lunare, trimestriale, anuale etc. si pretul poate include tarife de inmagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut cu 2,9 USD/bbl, la 3,74 USD/bbl in 1-6/19, ca urmare a diferentialelor mai scazute pentru produse, in special pentru benzina. **Rata de utilizare a rafinarii** a crescut la 95% (1-6/18: 71%, afectata de revizia rafinarii).

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 14% mai ridicate fata de 1-6/18. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului au crescut cu 4%, ca urmare a cresterii cererii. Volumul vanzarilor totale de produse rafinate, exceptand vanzarile cu amanuntul, a crescut cu 26%, reflectand valorificarea oportunitatilor de piata regionale si disponibilitatea mai redusa a produselor in T2/18 ca urmare a reviziei rafinarii.

In **Downstream Gas, rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** s-a imbunatatit la 140 mil lei in 1-6/19 de la 104 mil lei in 1-6/18, sustinut de performanta primului trimestru atat in activitatea de energie electrica, cat si in cea de gaze naturale, favorizata de conditiile de piata mai bune.

Conform estimarilor OMV Petrom, consumul de **gaze** al Romaniei in 1-6/19 a inregistrat o scadere de 3% fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Volumul vanzarilor de gaze ale OMV Petrom a fost cu 12% mai mic fata de 1-6/18, in principal din cauza scaderii productiei proprii, dar si a ajustarii programului obligatoriu de immagazinare a gazelor, in contextul unei pietei slabe de energie.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **energie electrica** a fost cu numai 1% mai mic fata de anul precedent, in timp ce productia de energie electrica a scazut cu 4%; exporturile nete au scazut cu 70% fata de anul precedent.

Centrala electrica Brazi a generat o productie neta de energie electrica de 1,12 TWh comparativ cu 1,30 TWh in 1-6/18, afectata de productia scazuta inregistrata in T2/19 din cauza reviziei planificate si a conditiilor de piata (marje negative).

Investitiile totale in Downstream au fost in valoare de 356 mil lei in 1-6/19 (1-6/18: 661 mil lei), din care 275 mil lei in Downstream Oil (1-6/18: 635 mil lei) si 81 mil lei in Downstream Gas (1-6/18: 27 mil lei). In Downstream Oil, majoritatea sumelor au fost directionate catre finalizarea unui sistem modern, inchis de golire rapida la instalatia de cocsare din rafinaria Petrobrazi; scaderea investitiilor fata de perioada similara anului trecut a fost rezultatul unui efect de baza ridicat, generat de investitiile din 1-6/18, directionate in principal catre revizia rafinarii Petrobrazi si proiectele conexe reviziei. In Downstream Gas investitiile in 1-6/19 au fost in principal legate de revizia planificata a centralei electrice Brazi.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2019 (neauditata)

Situatia interimara consolidata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T2/19	T1/19	T2/18	mil lei	1-6/19	1-6/18
5.899,67	5.420,07	4.975,95	Venituri din vanzari	11.319,74	9.850,74
25,72	167,76	52,73	Alte venituri de exploatare	193,48	82,10
1,11	0,46	3,00	Venit net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta	1,57	5,80
5.926,50	5.588,29	5.031,68	Total venituri din vanzari si alte venituri	11.514,79	9.938,64
(2.331,78)	(1.878,47)	(1.806,47)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(4.210,25)	(3.279,47)
(797,13)	(794,27)	(850,86)	Cheltuieli de productie si similare	(1.591,40)	(1.629,37)
(270,34)	(320,92)	(302,88)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(591,26)	(581,03)
(848,42)	(757,76)	(763,58)	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate	(1.606,18)	(1.543,24)
(550,05)	(519,67)	(497,08)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(1.069,72)	(951,34)
(74,84)	(18,84)	(52,62)	Cheltuieli de explorare	(93,68)	(84,56)
(84,90)	(9,90)	(56,96)	Alte cheltuieli de exploatare	(94,80)	(88,38)
969,04	1.288,46	701,23	Rezultat din exploatare	2.257,50	1.781,25
104,99	96,42	34,48	Venituri din dobanzi	201,41	63,59
(68,27)	(71,92)	(183,24)	Cheltuieli cu dobanzile	(140,19)	(255,50)
(8,21)	(0,43)	13,51	Alte venituri si cheltuieli financiare	(8,64)	(6,01)
28,51	24,07	(135,25)	Rezultat financiar net	52,58	(197,92)
997,55	1.312,53	565,98	Profit inainte de impozitare	2.310,08	1.583,33
(174,19)	(161,35)	(132,32)	Impozit pe profit	(335,54)	(295,59)
823,36	1.151,18	433,66	Profit net aferent perioadei	1.974,54	1.287,74
823,34	1.151,17	433,86	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	1.974,51	1.288,09
0,02	0,01	(0,20)	din care atribuibil interesului minoritar	0,03	(0,35)
0,0145	0,0203	0,0077	Profit pe actiune (lei)	0,0349	0,0227

Situatia interimara consolidata a rezultatului global (neauditata)

T2/19	T1/19	T2/18	mil lei	1-6/19	1-6/18
823,36	1.151,18	433,66	Profit net aferent perioadei	1.974,54	1.287,74
(8,80)	21,77	1,76	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor in strainatate	12,97	2,71
(1,33)	(2,52)	-	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	(3,85)	-
(10,13)	19,25	1,76	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	9,12	2,71
-	-	-	Castiguri din actualizarea beneficiilor post-angajare	-	-
-	-	-	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	-	-
0,43	(0,19)	(11,98)	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	0,24	(6,01)
-	-	-	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	-	-
0,43	(0,19)	(11,98)	Impozit pe profit total aferent elementelor rezultatului global	0,24	(6,01)
(9,70)	19,06	(10,22)	Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozit pe profit	9,36	(3,30)
813,66	1.170,24	423,44	Rezultatul global total al perioadei	1.983,90	1.284,44
813,64	1.170,22	427,09	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	1.983,86	1.286,51
0,02	0,02	(3,65)	din care atribuibil interesului minoritar	0,04	(2,07)

Situatia interimara consolidata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Active		
Imobilizari necorporale	3.212,05	3.058,95
Imobilizari corporale	27.252,42	26.749,09
Investitii in entitati asociate	21,49	58,29
Alte active financiare	2.084,85	2.165,22
Alte active	226,87	84,11
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.433,18	1.433,00
Active imobilizate	34.230,86	33.548,66
Stocuri	2.465,11	2.151,54
Creante comerciale	1.865,15	1.674,23
Alte active financiare	370,49	195,19
Alte active	425,63	476,14
Numerar si echivalente de numerar	4.991,55	5.609,43
Active circulante	10.117,93	10.106,53
Active detinute pentru vanzare	1,05	128,95
Total active	44.349,84	43.784,14
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	26.157,69	25.703,21
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	31.822,10	31.367,62
Interes minoritar	0,46	0,48
Total capitaluri proprii	31.822,56	31.368,10
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	210,90	211,38
Datorii purtatoare de dobanda	615,12	281,87
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	6.253,73	5.992,95
Alte provizioane	326,21	190,27
Alte datorii financiare	97,48	155,63
Alte datorii	14,37	14,84
Datorii privind impozitul pe profit amanat	17,51	20,49
Datorii pe termen lung	7.535,32	6.867,43
Datorii comerciale	2.736,39	3.049,66
Datorii purtatoare de dobanda	216,22	267,43
Datorii cu impozitul pe profit	176,24	228,47
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	677,76	690,29
Alte datorii financiare	347,21	388,34
Alte datorii	838,14	821,36
Datorii curente	4.991,96	5.445,55
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	0,00	103,06
Total capitaluri proprii si datorii	44.349,84	43.784,14

Situatia interimara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Rezultatul reportat si alte						
	Capital social	rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2019	5.664,41	25.653,10	50,13	(0,02)	31.367,62	0,48	31.368,10
Profit net aferent perioadei	-	1.974,51	-	-	1.974,51	0,03	1.974,54
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	9,35	-	9,35	0,01	9,36
Rezultatul global total al perioadei	-	1.974,51	9,35	-	1.983,86	0,04	1.983,90
Dividende distribuite	-	(1.529,38)	-	-	(1.529,38)	(0,06)	(1.529,44)
Modificari ale interesului minoritar si alte efecte	-	-	-	-	-	-	-
30 iunie 2019	5.664,41	26.098,23	59,48	(0,02)	31.822,10	0,46	31.822,56

mil lei	Rezultatul reportat si alte						
	Capital social	rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2018	5.664,41	22.765,94	49,34	(0,02)	28.479,67	(58,64)	28.421,03
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	1.288,09	-	-	1.288,09	(0,35)	1.287,74
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(1,58)	-	(1,58)	(1,72)	(3,30)
Rezultatul global total al perioadei	-	1.288,09	(1,58)	-	1.286,51	(2,07)	1.284,44
Dividende distribuite	-	(1.132,88)	-	-	(1.132,88)	(0,08)	(1.132,96)
Modificari ale interesului minoritar si alte efecte	-	(65,63)	(9,39)	-	(75,03)	61,23	(13,80)
30 iunie 2018	5.664,41	22.855,52	38,37	(0,02)	28.558,27	0,44	28.558,71

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea operatiunilor in strainatate, rezerve din consolidarea de filiale in etape, castiguri si pierderi nerealizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor, diferente de curs valutar aferente imprumuturilor considerate investitie neta intr-o operatiune din strainatate, si terenuri pentru care s-au obtinut certificate de proprietate, dar nu au fost inca incluse in capitalul social.

Situatia interimara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T2/19	T1/19	T2/18	Sumarul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/19	1-6/18
997,55	1.312,53	565,98	Profit inainte de impozitare	2.310,08	1.583,33
52,05	(7,96)	27,10	Miscarea neta a provizioanelor	44,09	68,22
(4,96)	(54,85)	1,09	Pierderi/(castiguri) din cedarea activelor imobilizate	(59,81)	1,27
898,75	753,44	797,78	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	1.652,19	1.611,25
32,48	25,62	15,13	Dobanzi nete primite	58,10	15,76
(189,79)	(203,14)	(162,91)	Impozit pe profit platit	(392,93)	(206,67)
(106,61)	(133,09)	219,79	Alte ajustari nemonetare	(239,70)	165,34
1.679,47	1.692,55	1.463,96	Surse de finantare ¹	3.372,02	3.238,50
(106,22)	(228,51)	(129,53)	Cresterea stocurilor	(334,73)	(185,66)
(84,01)	(17,67)	(51,13)	Cresterea creantelor	(101,68)	(56,78)
(60,66)	58,66	105,14	Cresterea/ (Scaderea) datoriilor	(2,00)	188,79
1.428,58	1.505,03	1.388,44	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	2.933,61	3.184,85
(1.009,58)	(960,71)	(911,68)	Imobilizari corporale si necorporale	(1.970,29)	(1.992,51)
(0,05)	38,24	-	Investitii si alte active financiare	38,19	-
42,53	5,03	8,04	Incasari aferente activelor imobilizate	47,56	8,49
-	78,58	-	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	78,58	13,21
(967,10)	(838,86)	(903,64)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.805,96)	(1.970,81)
(34,15)	(197,88)	(236,42)	Scaderea imprumuturilor	(232,03)	(273,70)
(1.514,08)	(0,12)	(1.121,46)	Dividende platite	(1.514,20)	(1.121,54)
-	-	(1,01)	Scaderea intereselor minoritare	-	(1,01)
(1.548,23)	(198,00)	(1.358,89)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(1.746,23)	(1.396,25)
(0,53)	1,23	1,27	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	0,70	0,62
(1.087,28)	469,40	(872,82)	Cresterea/ (Scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(617,88)	(181,59)
6.078,83	5.609,43	4.670,28	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	5.609,43	3.979,05
4.991,55	6.078,83	3.797,46	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	4.991,55	3.797,46
461,48	666,17	484,80	Flux de trezorerie extins	1.127,65	1.214,04
(1.052,60)	666,05	(636,66)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(386,55)	92,50

¹ Reprezentand fluxul de trezorerie generat din activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant

Note selectate la situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2019 (neauditate)

Principii legale

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate si neauditate la data de si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 ("T2/19") au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 Raportarea Financiara Interimara.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nu cuprind toate informatiile si elementele publicate in situatiile financiare anuale, si trebuie sa fie citite in coroborare cu situatiile financiare consolidate anuale ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2018.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru T2/19 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru T2/19 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). In consecinta, pot aparea diferente din rotunjiri. In completare la situatiile financiare interimare consolidate simplificate, informatii suplimentare despre elementele majore care le impacteaza la 30 iunie 2019 sunt prezentate in cadrul sectiunii Segmente de activitate din Raportul Directoratului.

Politici contabile generale

Politicele contabile si metodele de evaluare adoptate in vederea intocmirii situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale consolidate ale Grupului pentru anul incheiat la 31 decembrie 2018, exceptand adoptarea noilor standarde in vigoare de la 1 ianuarie 2019. Grupul nu a adoptat anticipat alte standarde, interpretari sau amendamente care au fost emise dar nu sunt inca in vigoare.

Grupul a adoptat IFRS 16 Contracte de leasing pentru prima oara incepand cu 1 ianuarie 2019.

Un numar de alte amendamente si interpretari au intrat in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2019, dar nu au un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate ale Grupului.

IFRS 16 Contracte de leasing

Acest standard inlocuieste IAS 17 si stabileste cerinte noi pentru contabilizarea contractelor de leasing. In contabilitatea locatarului, conform IFRS 16, sunt eliminate clasificarile in leasing operational sau financiar din IAS 17, existand astfel un singur model pentru inregistrarea contractelor de leasing. Prin aplicarea acestui model, locatarul este obligat sa inregistreze dreptul de utilizare a activelor si datoriile aferente contractelor de leasing in scopul IFRS 16, iar in situatia veniturilor si cheltuielilor, va recunoaste amortizarea drepturilor de utilizare a activelor, distinct de dobanzile aferente datoriilor din leasing. Dreptul de utilizare a activelor este amortizat utilizand metoda liniara pe perioada cea mai scurta dintre durata de viata utila a activului si durata contractului de leasing. Cheltuielile cu dobanzile sunt inregistrate in contul de profit si pierdere pe durata contractului de leasing, fiind calculate la soldul ramas al datoriei privind leasingul pentru fiecare perioada. In contabilitatea locatorului, schimbarile fata de IAS 17 sunt minore.

La tranzitia la IFRS 16, OMV Petrom a aplicat solutia practica de a pastra evaluarea anterioara a contractelor de leasing. Aceasta presupune ca a aplicat IFRS 16 numai pentru contractele care au fost considerate anterior drept contracte de leasing. Contractele care nu au fost considerate contracte de leasing in conformitate cu standardul anterior nu au fost reanalizate in scopul stabilirii daca sunt contracte de leasing. In plus, OMV Petrom nu a recunoscut niciun drept de utilizare a activelor si nicio datorie din leasing aferente contractelor care expira in 2019.

Contractele de leasing pentru explorarea si utilizarea titeiului si gazelor naturale, ce includ in principal leasing de terenuri utilizate pentru astfel de activitati, nu sunt in scopul IAS 17, nici al IFRS 16. De asemenea, anumite angajamente sunt acoperite de exceptiile pentru contractele de leasing pe termen scurt si de valoare redusa. In consecinta, pentru aceste contracte nu au fost recunoscute drepturi de utilizare a activelor si datorii din leasing. Mai mult decat atat, componentele non-leasing sunt separate de componentele de leasing in vederea evaluarii dreptului de utilizare a activelor si a datoriilor din leasing.

OMV Petrom a aplicat IFRS 16 incepand cu 1 ianuarie 2019, utilizand pentru tranzitie metoda retrospectiva modificata, fara retratarea valorilor comparative pentru perioada anterioara prezentata. Drepturile de utilizare a activelor aferente contractelor de leasing operational anterioare au fost evaluate la data aplicarii initiale la valoarea datoriei de leasing, ajustata cu platile in avans. Datoriile din leasing au fost evaluate la valoarea platilor de leasing pe perioada contractuala ramasa, actualizata cu rata de imprumut marginala de la 1 ianuarie 2019. Rata medie

ponderata marginala de imprumut a locatarului aplicata acestor datorii din leasing la 1 ianuarie 2019 a fost 1,34%. Aplicarea pentru prima data a IFRS 16 a avut ca rezultat recunoasterea de active sub forma drepturilor de utilizare in valoare de 300 mil lei si de datorii din leasing in valoare de 285 mil lei aferente contractelor anterioare de leasing operational. Pentru leasingurile anterior clasificate drept contracte de leasing financiar, Grupul a recunoscut valoarea contabila a dreptului de utilizare a activelor si a datoriilor de leasing la data aplicarii initiale la valoarea contabila a activelor si datoriilor din leasing financiar inainte de tranzitie. In situatia pozitiei financiare, dreptul de utilizare a activelor este prezentat in linia Imobilizari corporale si datoriile de leasing sunt prezentate in liniile Datorii purtatoare de dobanda.

Reconcilierea angajamentelor viitoare de leasing operational la 31 decembrie 2018 cu datoria privind leasingul la 1 ianuarie 2019

mil lei	1 ianuarie 2019
Platile minime viitoare de leasing la 31 decembrie 2018 pentru contractele de leasing operational care nu pot fi anulate	197
mai putin platile minime de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt	(27)
mai putin platile minime de leasing pentru contractele de leasing de valoare mica	-
plus platile minime de leasing in cazul unor optiuni rezonabil-certe de prelungire sau incetare	156
Datoria bruta la 1 ianuarie 2019 privind leasingul pentru angajamentele de leasing operational nerecunoscute anterior	326
mai putin efectul de actualizare la 1 ianuarie 2019	(41)
Datoria de leasing la 1 ianuarie 2019 pentru angajamentele de leasing operational nerecunoscute anterior	285
Datoria de leasing financiar recunoscuta la 31 decembrie 2018	169
Datoria de leasing recunoscuta la 1 ianuarie 2019	454

Prezentare generala a leasingului

mil lei	30 iunie 2019
Drept de utilizare a activelor	
Drept de utilizare a activelor - terenuri si cladiri	202
Drept de utilizare a activelor - instalatii si masini	116
Drept de utilizare a activelor - accesorii si echipamente	122
Total drept de utilizare a activelor – valoarea neta contabila	441
mil lei	1-6/19
Amortizarea dreptului de utilizare a activelor	47
Datorii de leasing	30 iunie 2019
Datorii de leasing pe termen lung	374
Datorii de leasing pe termen scurt	94
Total datorii de leasing	468

Schimbari in structura consolidata a Grupului

Comparativ cu situatiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2018, nu au existat schimbari in structura consolidata a Grupului.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2019 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Sezonalitate si ciclicitate

Sezonalitatea este semnificativa mai ales in Downstream.

Consumul de gaze naturale, electricitate, energie termica si anumite produse petroliere este sezonier si este influentat in mod semnificativ de conditiile climatice. Consumul de gaze naturale este mai ridicat pe perioada lunilor de iarna cu temperaturi scazute. Consumul de energie electrica este de asemenea, in general, mai mare in timpul iernii, constituind o sursa suplimentara pentru producerea caldurii, precum si datorita necesitatii crescute pentru iluminat artificial, in contextul zilelor mai scurte. In plus, in timpul perioadelor de vara foarte calduroase, utilizarea intensiva a sistemelor de racire a aerului poate conduce, de asemenea, la cresterea considerabila a consumului de energie electrica. Vanzarile de gaze naturale si generarea de energie electrica pot fi afectate in mod semnificativ si de conditiile climatice, precum temperaturi neobisnuit de ridicate sau scazute. In consecinta, rezultatele reflecta caracterul sezonier al cererii de gaze naturale si energie electrica, si pot fi influentate de variatiile in conditiile climatice.

Ca atare, rezultatele operatiunilor din segmentul Downstream Gas si, intr-o mai mica masura, cele din segmentul Downstream Oil, precum si comparabilitatea acestora intre perioade, pot fi afectate de modificarile in conditiile meteo.

In plus fata de situatiile financiare interimare consolidate simplificate si notele acestora, informatii suplimentare despre principalii factori ce influenteaza situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019, sunt furnizate ca parte a descrierii Segmentelor de activitate din Raportul Directoratului Grupului OMV Petrom.

Ratele de schimb

OMV Petrom utilizeaza in procesul de consolidare ratele de schimb comunicate de Banca Nationala a Romaniei (BNR). Situatiile veniturilor si cheltuielilor filialelor straine sunt transformate in RON, folosind media ratelor de schimb zilnice publicate de BNR, detaliate mai jos.

Situatiile pozitiei financiare ale filialelor straine sunt transformate in RON, folosind metoda cursului de inchidere ce utilizeaza ratele de schimb din ultima zi a perioadei de raportare publicate de BNR, detaliate mai jos.

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	Rata de schimb BNR	1-6/19	1-6/18	Δ%
4,748	4,735	4,652	2	Rata medie de schimb EUR/RON	4,742	4,654	2
4,225	4,169	3,904	8	Rata medie de schimb USD/RON	4,197	3,844	9
4,735	4,763	4,661	2	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,735	4,661	2
4,159	4,243	4,003	4	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,159	4,003	4

¹ T2/19 comparativ cu T2/18

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Venituri din vanzari

mil lei	1-6/19	1-6/18
Venituri din contractele cu clienti	11.319,47	9.926,05
Venituri din alte surse	0,27	(75,31)
Total venituri din vanzari	11.319,74	9.850,74

Veniturile din alte surse includ, in principal, impactul din vanzarea/achizitionarea marfurilor tranzactionabile care sunt in scopul IFRS 9 Instrumente financiare, precum si venituri din inchirieri si leasing.

Venituri din contractele cu clientii

mil lei						1-6/19
	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Titei si condensat	200,30	39,60	39,60	-	-	239,90
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	3,32	2.550,89	6,69	2.544,20	-	2.554,21
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	6.562,66	6.562,66	-	-	6.562,66
Alte bunuri si servicii	27,68	1.927,46	1.926,53	0,93	7,56	1.962,70
Total	231,30	11.080,61	8.535,48	2.545,13	7,56	11.319,47

mil lei						1-6/18
	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Titei si condensat	222,63	66,16	66,16	-	-	288,79
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	2,80	2.225,09	4,83	2.220,26	-	2.227,89
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	5.771,78	5.771,78	-	-	5.771,78
Alte bunuri si servicii	26,99	1.598,73	1.597,33	1,40	11,87	1.637,59
Total	252,42	9.661,76	7.440,10	2.221,66	11,87	9.926,05

Impozit pe profit

T2/19	T1/19	T2/18	mil lei	1-6/19	1-6/18
174,19	161,35	132,32	Impozit pe profit	335,54	295,59
158,30	179,56	109,48	Impozit curent	337,86	277,79
15,89	(18,21)	22,84	Impozit amanat – cheltuiala / (venit)	(2,32)	17,80
17%	12%	23%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	15%	19%

Note la situatia pozitiei financiare

Angajamente

La 30 iunie 2019 Grupul OMV Petrom a inregistrat angajamente pentru investitii in suma de 1.276 mil lei (31 decembrie 2018: 1.001 mil lei) in principal pentru activitatile de explorare si productie din Upstream.

Stocuri

Pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019, nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

Capitaluri proprii

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 19 aprilie 2019, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2018, in suma bruta de 1.529 mil lei (dividend brut pe actiune in valoare de 0,027 lei).

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 30 iunie 2019 este de 204.776 (31 decembrie 2018: 204.776).

Datorii financiare

La 30 iunie 2019, datoriile purtatoare de dobanzi pe termen scurt si lung au fost in suma de 831 mil lei, din care suma de 468 mil lei este aferenta datoriilor privind leasingul. Incepand cu 1 ianuarie 2019, datoriile privind leasingul sunt incluse in pozitia "Datorii purtatoare de dobanda" in cadrul situatiei interimare consolidate a pozitiei financiare ca urmare a aplicarii IFRS 16.

La 31 decembrie 2018, datoriile purtatoare de dobanzi pe termen scurt si lung, precum si datoriile privind leasingul financiar, au fost in suma de 719 mil lei, din care suma de 169 mil lei era aferenta datoriilor privind leasingul financiar.

Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoarea justa sunt prezentate in conformitate cu urmatoarea ierarhie de evaluare la valoarea justa:

Nivelul 1: Utilizand preturile cotate pe piete active pentru active sau datorii identice.

Nivelul 2: Utilizand informatii despre activ sau datorie, altele decat preturile cotate, identificabile fie direct (ex. precum preturile), fie indirect (ex. derivate din preturi).

Nivelul 3: Utilizand informatii despre activ sau datorie care nu provin din date de pe piata identificabile, cum sunt preturile, ci din modele interne sau alte metode de evaluare.

Instrumente financiare inregistrate la active (mil lei)	30 iunie 2019				31 decembrie 2018			
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	3,28	-	3,28	-	5,78	-	5,78
Alte instrumente financiare derivate	-	53,30	-	53,30	-	45,01	-	45,01
Total	-	56,58	-	56,58	-	50,79	-	50,79

Instrumente financiare inregistrate la datorii (mil lei)	30 iunie 2019				31 decembrie 2018			
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Datorii privind instrumentele financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	(2,11)	-	(2,11)	-	(0,75)	-	(0,75)
Datorii privind alte instrumente financiare derivate	-	(151,59)	-	(151,59)	(162,78)	-	-	(162,78)
Alte datorii financiare	-	-	(11,41)	(11,41)	-	-	(11,41)	(11,41)
Total	-	(153,70)	(11,41)	(165,11)	(163,53)	(11,41)	(11,41)	(174,94)

Nu au existat transferuri intre nivelurile ierarhiei valorii juste. Nu au fost modificari in tehnicile de evaluare a valorii juste pentru activele si datoriile recunoscute la valoarea justa.

Datoriile purtatoare de dobanzi altele decat datoriile privind leasingul sunt in valoare de 364 mil lei (31 decembrie 2018: 549 mil lei). Valoarea justa estimata a acestor datorii a fost de 367 mil lei (31 decembrie 2018: 554 mil lei). Valoarea contabila a celorlalte active financiare si datorii financiare aproximeaza valoarea lor justa.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	mil lei	1-6/19	1-6/18	Δ%
2.327,85	2.274,84	2.349,46	(1)	Upstream	4.602,69	4.463,66	3
57,20	64,02	60,51	(5)	Downstream ²	121,22	115,19	5
26,60	29,42	40,52	(34)	din care Downstream Oil	56,02	66,23	(15)
60,59	72,35	43,76	38	din care Downstream Gas	132,94	98,59	35
(29,99)	(37,75)	(23,77)	(26)	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(67,74)	(49,63)	(36)
50,84	49,11	50,65	0	Corporativ si Altele	99,95	90,84	10
2.435,89	2.387,97	2.460,62	(1)	Total	4.823,86	4.669,69	3

¹ T2/19 comparativ cu T2/18;

² Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

Vanzari catre clienti externi

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	mil lei	1-6/19	1-6/18	Δ%
147,41	87,04	138,53	6	Upstream	234,45	255,77	(8)
5.743,85	5.325,50	4.827,58	19	Downstream	11.069,35	9.574,86	16
4.746,80	3.793,04	4.054,28	17	din care Downstream Oil	8.539,84	7.444,97	15
997,05	1.532,46	773,30	29	din care Downstream Gas	2.529,51	2.129,89	19
8,41	7,53	9,84	(15)	Corporativ si Altele	15,94	20,11	(21)
5.899,67	5.420,07	4.975,95	19	Total	11.319,74	9.850,74	15

¹ T2/19 comparativ cu T2/18

Total vanzari (neconsolidate)

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	mil lei	1-6/19	1-6/18	Δ%
2.475,26	2.361,88	2.487,99	(1)	Upstream	4.837,14	4.719,43	2
5.801,05	5.389,52	4.888,09	19	Downstream ²	11.190,57	9.690,05	15
4.773,40	3.822,46	4.094,80	17	din care Downstream Oil	8.595,86	7.511,20	14
1.057,64	1.604,81	817,06	29	din care Downstream Gas	2.662,45	2.228,48	19
(29,99)	(37,75)	(23,77)	(26)	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(67,74)	(49,63)	(36)
59,25	56,64	60,49	(2)	Corporativ si Altele	115,89	110,95	4
8.335,56	7.808,04	7.436,57	12	Total	16.143,60	14.520,43	11

¹ T2/19 comparativ cu T2/18;

² Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T2/19	T1/19	T2/18	Δ% ¹	mil lei	1-6/19	1-6/18	Δ%
707,06	874,63	813,35	(13)	Rezultat din exploatare Upstream	1.581,69	1.445,24	9
358,40	567,07	214,74	67	Rezultat din exploatare Downstream	925,47	661,50	40
359,56	408,84	350,52	3	din care rezultatul din exploatare Downstream Oil	768,40	641,35	20
(1,16)	158,23	(135,78)	99	din care rezultatul din exploatare Downstream Gas	157,07	20,15	n.m.
(25,72)	(64,41)	(28,02)	8	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(90,13)	(49,83)	(81)
1.039,74	1.377,29	1.000,07	4	Rezultat din exploatare total segmente	2.417,03	2.056,91	18
(70,70)	(88,83)	(298,84)	76	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	(159,53)	(275,66)	42
969,04	1.288,46	701,23	38	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	2.257,50	1.781,25	27
28,51	24,07	(135,25)	n.m.	Rezultat financiar net	52,58	(197,92)	n.m.
997,55	1.312,53	565,98	76	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare	2.310,08	1.583,33	46

¹ T2/19 comparativ cu T2/18

Active¹

mil lei	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Upstream	23.308,58	22.866,45
Downstream	6.694,95	6.521,73
din care Downstream Oil	5.569,29	5.440,16
din care Downstream Gas	1.125,66	1.081,57
Corporativ si Altele	460,94	419,86
Total	30.464,47	29.808,04

¹ Activele segmentelor constau in imobilizari corporale si necorporale. Nu sunt incluse activele reclasificate ca active detinute pentru vanzare. Incepand 1 ianuarie 2019, este inclus si dreptul de utilizare a activelor urmare a implementarii IFRS 16.

Alte note

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In mod constant si regulat au loc tranzactii semnificative, avand ca obiect furnizarea de bunuri si servicii, cu companii din Grupul OMV. Cele mai importante sunt prezentate in Anexa 2 la acest raport.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate intocmite pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca Raportul consolidat al Directoratului ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a evenimentelor importante care au avut loc in decursul primelor sase luni ale anului financiar 2019 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

Bucuresti, 31 iulie 2019

Directoratul

Christina Verchere
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului



Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului



Peter Zeilinger
Membru al Directoratului
Upstream



Franck Neel
Membru al Directoratului
Downstream Gas



Radu Caprau
Membru al Directoratului
Downstream Oil



Informatii suplimentare

Abrevieri si definitii

bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep; mii bep; mii bep/zi	baril echivalent petrol; mii barili echivalent petrol; mii barili echivalent petrol pe zi
BNR	Banca Nationala a Romaniei
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria neta/(numerar) net
cf	cubic feet (picioare cubice); 1 mld mc = 35,3147 mld cf pentru Romania sau 34,7793 mld cf pentru Kazahstan
Datoria neta/(numerar) net	Datorii purtatoare de dobanda minus numerarul si echivalentele de numerar. Inainte de 1 ianuarie 2019, indicatorul Datoria neta/(numerar) net era calculat ca datorii purtatoare de dobanda plus datoriile privind leasingul financiar minus numerarul si echivalentele de numerar. Incepand cu 1 ianuarie 2019, datoriile privind leasingul sunt incluse in pozitile "Datorii purtatoare de dobanda".
EUR	euro
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta Muncii, Securitate si Mediu)
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara); International Accounting Standards (Standarde internationale de contabilitate)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (fara sens): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ajustat cu dobanda neta aplicabila miscarilor nete ale imprumuturilor, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
Profit pe actiune	Profit pe actiune = Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A., ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA
Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale = Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Rata efectiva a impozitului pe profit	Impozit pe profit impartit la profitul inainte de impozitare (%)
Rata efectiva a impozitului pe profit CCA excluzand elementele speciale	Impozit pe profit ajustat cu efectul din impozitare al elementelor speciale si CCA impartit la profitul CCA excluzand elemente speciale inainte de impozitare (%)
Rezultat din exploatare	„Rezultatul din exploatare” include fostul indicator "Profit inainte de dobanzi si impozitare" si rezultatul net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta
Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	„Rezultatul din exploatare” ajustat cu elemente speciale si efecte CCA. Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale la nivel de Grup este calculat adaugand la Rezultatul din exploatare CCA excluzand elemente speciale pentru Downstream Oil, Rezultatul din exploatare excluzand elemente speciale al celorlalte segmente si efectul din consolidare raportat ajustat cu modificarile in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau.
Rezultat din exploatare inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	Fostul indicator EBITD= Rezultat din exploatare inainte de dobanzi, impozite, amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT (determinat ca suma a trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre

	anterioare) impartit la capitalul mediu angajat (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROACE CCA excluzand elemente speciale	Rentabilitatea medie a capitalului angajat CCA excluzand elemente speciale = NOPAT (fiind suma trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA, impartit la capitalul angajat mediu (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
RON	leu
S.A.; S.R.L.	Societate pe Actiuni; Societate cu Raspundere Limitata
sidetrack	resaparea sondei de origine la acelasi obiectiv sau la un obiectiv diferit in scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
T	trimestru
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2019

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Upstream

Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazakhstan)	100,00%
Kom Munai LLP (Kazakhstan)	100,00%
Petrom Exploration & Production Ltd.	99,99%

Downstream Oil

OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
OMV Petrom Aviation S.A. ¹	100,00%
Petrom Moldova S.R.L. (Moldova)	100,00%
OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%

Downstream Gas

OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%
-----------------------	--------

Corporativ si altele

Petromed Solutions S.R.L.	99,99%
---------------------------	--------

¹ 1 (una) parte sociala detinuta prin intermediul OMV Petrom Marketing S.R.L.

Entitate asociata, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta

OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%
------------------------------------	--------

Anexele 1 si 2 fac parte din situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In primele sase luni ale anului financiar 2019, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 30 iunie 2019:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 1-6/19	Sold datorii 30 iunie 2019
OMV Supply & Trading Limited	951,57	13,88
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	255,35	100,98
OMV Refining & Marketing GmbH	109,42	35,61
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	107,88	38,49
OMV Exploration & Production GmbH	33,87	38,44

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 1-6/19	Sold creante 30 iunie 2019
OMV Deutschland GmbH	143,10	41,75
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	78,35	10,93
OMV Refining & Marketing GmbH	14,21	8,66
OMV International Services GmbH	-	22,47

In primele sase luni ale anului financiar 2018, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2018:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 1-6/18	Sold datorii 31 decembrie 2018
OMV Supply & Trading Limited	196,81	141,37
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	228,58	116,05
OMV Refining & Marketing GmbH	150,56	50,57
OMV Exploration & Production GmbH	37,81	26,48

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 1-6/18	Sold creante 31 decembrie 2018
OMV Deutschland GmbH	169,48	63,95
OMV Refining & Marketing GmbH	72,60	1,94
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	43,59	6,37
OMV International Services GmbH	-	12,53

Anexele 1 si 2 fac parte din situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate

Contact

OMV Petrom Relatia cu Investitorii

Tel: +40 372 161930; Fax: +40 21 30 68518;

E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Urmatorul comunicat:

- Publicarea rezultatelor Grupului OMV Petrom pentru ianuarie-septembrie si T3 2019: 30 octombrie 2019