



Grupul OMV Petrom: rezultatele¹ pentru ianuarie – martie 2016 inclusiv situatiile financiare interimare la 31 martie 2016

T1/16 comparativ cu T1/15

- **Rezultatele Grupului afectate de scaderea pretului titeiului, partial compensata de masurile de eficientizare implementate in toate segmentele de activitate si de beneficiile activitatilor integrate**
- **Upstream: productia totala de hidrocarburi a Grupului a scazut cu 3% fata de T1/15, in principal ca efect al reducerii investitiilor, al cresterii numarului de sonde neeconomice si al lucrarilor de mentenanta planificate la sonde-cheie**
- **Downstream Oil: rata de utilizare a rafinarii a crescut la 94%; volumul vanzarilor cu amanuntul s-a imbunatatit cu 3%**
- **Downstream Gas: vanzarile de gaze naturale au fost impactate de volumele mai scazute disponibile in depozitele subterane si de declinul cererii nationale**
- **Neptun Deep: activitatile de foraj de explorare au fost finalizate la inceputul lunii ianuarie; analiza si interpretarea datelor continua**

Mariana Gheorghe, CEO al OMV Petrom S.A.:

"In primele trei luni din 2016, rezultatele financiare ale Grupului au fost afectate de scaderea abrupta a pretului titeiului. Ca raspuns, am continuat sa implementam masuri de reducere a costurilor de operare si a cheltuielilor de capital. Investitiile au fost prioritizate in functie de potentialul de a genera valoare pe termen lung, reducandu-se cu aprox. 28% comparativ cu T1/15. In mod firesc, acest lucru a impactat productia totala de hidrocarburi din Upstream. Cu toate acestea, beneficiind de modelul nostru de afaceri integrat, rezultatul negativ din Upstream pentru T1/16 a fost mai mult decat compensat de contributia pozitiva atat a Downstream Oil, cat si a Downstream Gas.

Segmentul Downstream Oil a beneficiat de cererea crescuta de produse petroliere rafinate si de costul mai mic cu titeiul consumat, in timp ce segmentul Downstream Gas s-a confruntat, in continuare, cu un mediu de piata dificil, atat in activitatea de gaze, cat si in cea de electricitate.

Luand in considerare persistenta unui mediu cu preturi scazute, vom continua sa ne ajustam nivelul de activitate, mentinand, totodata, o pozitie financiara solida si protejand fluxul de numerar extins. In acest context, un cadru fiscal si de reglementare stabil, predictibil si favorabil investitiilor este cu atat mai important pentru a putea continua investitiile, atat in vederea gestionarii declinului natural, cat si pentru dezvoltarile ulterioare onshore si offshore."

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	2015	2014	Δ%
(1.844)	343	494	(31)	EBIT	(530)	3.338	n.m.
211	408	594	(31)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ²	2.522	5.202	(52)
(1.675)	291	349	(17)	Profit/(pierdere) net(a) atribuibil(a) actionarilor OMV Petrom S.A. ³	(676)	2.103	n.m.
68	330	433	(24)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale ^{2,3}	1.801	3.764	(52)
(0,0296)	0,0051	0,0062	(17)	Rezultat pe actiune (lei)	(0,0119)	0,0371	n.m.
0,0012	0,0058	0,0076	(24)	Profit CCA excl. elementele speciale pe actiune (lei) ²	0,0318	0,0665	(52)
1.104	888	791	12	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	5.283	6.830	(23)
-	-	-	n.a.	Dividend pe actiune (lei)	-	0,0112	n.m.

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

² Ajustat pentru elementele exceptionale, 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 de Downstream Oil

³ Dupa deducerea rezultatului net atribuibil interesului minoritar



Cuprins

Raportul Directoratului	3
Aspecte financiare.....	3
Rezultatele Grupului.....	4
Perspective 2016	7
Segmentele de activitate	9
Upstream	9
Downstream	11
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate (neauditate)	13
Declaratia conducerii	23
Informatii suplimentare	24

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	mil lei	2015	2014	Δ%
4.518	3.559	4.271	(17)	Vanzari ¹	18.145	21.541	(16)
(2.103)	(80)	164	n.m.	EBIT Upstream ²	(1.815)	3.932	n.m.
127	360	345	4	EBIT Downstream	1.014	(897)	n.m.
(16)	(17)	(26)	(34)	EBIT Corporativ si altele	(75)	(151)	(50)
148	80	11	n.m.	Consolidare	346	454	(24)
(1.844)	343	494	(31)	EBIT Grup	(530)	3.338	n.m.
(1.930)	111	(8)	n.m.	Elemente speciale ³	(2.689)	(1.592)	69
(8)	(7)	(8)	(8)	din care: Personal si restructurare	(72)	(104)	(31)
(1.997)	-	(3)	n.m.	Depreciere aditionala	(2.791)	(1.412)	98
74	118	3	n.m.	Altele	174	(76)	n.m.
(125)	(177)	(92)	93	Efecte CCA: Castig/(pierdere) din detinerea stocurilor	(364)	(272)	34
(223)	(73)	175	n.m.	Upstream EBIT excluzand elemente speciale ^{2,4}	919	4.667	(80)
269	302	177	71	Downstream EBIT CCA excluzand elemente speciale ⁴	1.169	591	98
(17)	(17)	(26)	(34)	EBIT Corporativ si altele excluzand elemente speciale ⁴	(75)	(108)	(30)
181	196	268	(27)	Consolidare	509	52	n.m.
211	408	594	(31)	EBIT CCA excluzand elemente speciale ⁴	2.522	5.202	(52)
(135)	0	(22)	n.m.	Rezultat financiar net	(196)	(429)	(54)
(1.979)	343	472	(27)	Profit/(pierdere) inainte de impozitare	(726)	2.909	n.m.
(1.680)	288	345	(17)	Profit/(pierdere) net(a)	(690)	2.100	n.m.
(1.675)	291	349	(17)	Profit/(pierdere) net(a) atribuibil(a) actionarilor OMV Petrom S.A. ⁵	(676)	2.103	n.m.
68	330	433	(24)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale ^{4,5}	1.801	3.764	(52)
(0,0296)	0,0051	0,0062	(17)	Rezultat pe actiune (lei)	(0,0119)	0,0371	n.m.
0,0012	0,0058	0,0076	(24)	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ⁴	0,0318	0,0665	(52)
1.104	888	791	12	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	5.283	6.830	(23)
0,0195	0,0157	0,0140	12	Flux de trezorerie pe actiune (lei)	0,0933	0,1206	(23)
1.286	1.366	1.528	(11)	Datorii nete	1.286	890	44
5	5	6	(6)	Grad de indatorare (%) ⁶	5	3	52
898	769	1.062	(28)	Investitii	3.895	6.239	(38)
-	-	-	n.a.	Dividend pe actiune (lei)	-	0,0112	n.m.
-	(2,1)	7,1	n.m.	ROFA (%)	(1,6)	10,3	n.m.
-	(2,3)	4,8	n.m.	ROACE (%)	(2,2)	7,6	n.m.
-	6,3	11,0	(43)	ROACE CCA excl. elemente speciale (%) ⁴	6,5	13,6	(52)
-	(2,7)	5,1	n.m.	ROE (%)	(2,5)	7,8	n.m.
15	16	27	(41)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	5	28	(82)
16.038	15.677	16.726	(6)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	16.038	16.948	(5)

Cifrele din tabelul de mai sus si din tabelele urmatoare sunt rotunjite la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere.

¹ Vanzari excluzand accizele la produse petroliere; ² Nu include eliminarea profitului intre segmente, prezentat in linia „Consolidare”; ³ Elementele speciale, reprezentand elementele exceptionale, nerecurente, se aduna la sau se scad din EBIT; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate;

⁴ Ajustat pentru elementele speciale; 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; ⁵ Dupa deducerea rezultatului net atribuibil interesului minoritar; ⁶ Datoria neta impartita la capitaluri proprii.

In acest raport, rezultatele aferente Downstream reprezinta totalul rezultatelor Downstream Oil si Downstream Gas, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

Rezultatele Grupului

Trimestrul intai 2016 (T1/16) comparativ cu trimestrul intai 2015 (T1/15)

Valoarea vanzarilor consolidate a fost de 3.559 mil lei in T1/16, cu 17% mai mica decat in T1/15, in principal din cauza scaderii veniturilor din vanzarile de produse petroliere, in urma continuarii declinului pronuntat al pretului la titei, si din cauza veniturilor mai mici din vanzarile de gaze naturale. Acest efect a fost partial compensat de cresterea cantitatilor de produse petroliere vandute si de vanzarile mai mari de electricitate. Vanzarile din Downstream Oil au reprezentat 64% din totalul vanzarilor consolidate, in timp ce vanzarile din Downstream Gas au reprezentat 33%, iar cele din Upstream 3% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

EBIT CCA excluzand elementele speciale in valoare de 408 mil lei s-a situat sub valoarea din T1/15, de 594 mil lei, reflectand conditiile nefavorabile ale pretului la titei. EBIT CCA excluzand elementele speciale la T1/16 este calculat dupa eliminarea elementelor speciale nete de natura veniturilor in valoare de 111 mil lei (in principal determinate de hotararile judecatoresti definitive de a reduce amenzile aplicate de Consiliul Concurentei in 2011) si dupa eliminarea pierderilor in valoare de (177) mil lei din detinerea stocurilor, in timp ce valoarea din T1/15 este calculata dupa eliminarea elementelor speciale nete de natura cheltuielilor in valoare de (8) mil lei si dupa eliminarea pierderilor in valoare de (92) mil lei din detinerea stocurilor.

EBIT-ul Grupului a inregistrat valoarea de 343 mil lei la T1/16, fiind mai mic comparativ cu rezultatul inregistrat in T1/15 de 494 mil lei, ca urmare a veniturilor din vanzari mai mici in contextul mediului de piata dificil, partial compensate de efectul pozitiv in alte venituri de exploatare in urma hotararilor judecatoresti definitive de a reduce amenzile aplicate de Consiliul Concurentei in 2011.

Rezultatul financiar net a fost aproape nul in T1/16, deoarece cheltuielile cu dobanzile au fost compensate de efectul rezultatului pozitiv obtinut in urma recursului formulat de societate impotriva constatarilor controlului fiscal la sucursala din Kazahstan.

Profitul inainte de impozitare a fost de 343 mil lei, iar impozitul pe profit a fost de 55 mil lei. Cheltuielile cu impozitul pe profit curent al Grupului au fost de 28 mil lei, iar cheltuielile aferente impozitului amanat au avut valoarea de 27 mil lei. Rata efectiva a impozitului pe profit in T1/16 a fost 16%.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 291 mil lei, in timp ce profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 330 mil lei. Profitul pe actiune a fost de 0,0051 lei in T1/16, comparativ cu 0,0062 lei in T1/15, in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0058 lei, comparativ cu 0,0076 lei in T1/15.

Trimestrul intai 2016 (T1/16) comparativ cu trimestrul al patrulea 2015 (T4/15)

Comparativ cu T4/15, vanzarile au scazut cu 21%, in special din cauza contractiei sezoniere a volumelor de produse petroliere vandute si a mediului caracterizat de continuarea scaderii cotelor la titei precum si a scaderii vanzarilor de electricitate, care au contrabalansat efectul pozitiv generat de cresterea volumelor vanzarilor de gaze naturale.

EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut de la 211 mil lei la 408 mil lei, in principal ca urmare a scaderii cheltuielilor de explorare. EBIT-ul Grupului a crescut atingand valoarea de 343 mil lei, fiind influentat pozitiv de cresterea veniturilor de exploatare, ca urmare a hotararilor judecatoresti definitive de a reduce amenzile aplicate de Consiliul Concurentei in 2011, precum si de scaderea cheltuielilor de explorare, comparativ cu pierderea de (1.844) mil lei inregistrata in T4/15, cand au fost inregistrate ajustari de depreciere pentru active productive din segmentul Upstream, determinate de revizuirea estimarilor cu privire la pretul titeiului.

Rezultatul financiar net a fost aproape nul in T1/16 (T4/15: pierdere de (135) mil lei).

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 291 mil lei in T1/16, comparativ cu pierderea de (1.675) mil lei in T4/15, in timp ce profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a crescut la 330 mil lei, de la valoarea de 68 mil lei inregistrata in T4/15.

Situatia pozitiei financiare si investitii

Situatia simplificata a pozitiei financiare (mil lei)	31 martie 2016	%	31 decembrie 2015	%
Active				
Active imobilizate	35.758	88	36.020	88
Imobilizari necorporale si imobilizari corporale	31.472	77	31.708	77
Investitii in entitati asociate	44	0	41	0
Alte active imobilizate	2.710	7	2.708	7
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.532	4	1.563	4
Active circulante¹	5.088	12	5.098	12
Stocuri	1.729	4	1.965	5
Creante comerciale	1.354	3	1.318	3
Active detinute pentru vanzare	119	0	119	0
Alte active circulante	1.886	5	1.696	4
Total active	40.846	100	41.118	100
Capitaluri proprii si datorii				
Total capitaluri proprii	25.980	64	25.688	62
Datorii pe termen lung	10.159	25	10.382	25
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	237	1	239	1
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.361	3	1.424	3
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	7.820	19	7.941	19
Provizioane si alte datorii	734	2	765	2
Datorii privind impozitul pe profit amanat	6	0	13	0
Datorii curente²	4.707	12	5.049	12
Datorii comerciale	1.762	4	2.318	6
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	374	1	379	1
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	10	0	10	0
Provizioane si alte datorii	2.561	6	2.342	6
Total capitaluri proprii si datorii	40.846	100	41.118	100

¹ includ active detinute pentru vanzare

² includ datorii asociate activelor detinute pentru vanzare

Investitiile au scazut la valoarea de 769 mil lei in T1/16 de la 1.062 mil lei in T1/15.

Investitiile in segmentul **Upstream** (710 mil lei) au reprezentat 92% din valoarea totala inregistrata in T1/16, fiind cu 30% sub nivelul celor din T1/15, intrucat s-a continuat prioritizarea investitiilor ca reactie la scaderea pretului titeiului. Investitiile din Upstream au fost directionate catre finalizarea proiectelor de dezvoltare a zacamintelor, lucrari de reparatii capitale si foraj, modernizarea facilitatilor de suprafata, precum si catre proiectul Neptun Deep.

Investitiile in **Downstream Oil** (58 mil lei) au crescut comparativ cu T1/15 (42 mil lei), reflectand, in principal, proiecte aferente reviziei generale a rafinarii Petrobrazi, planificate pentru T2/16. Investitiile din T1/16 au fost in mare parte directionate catre proiecte necesare desfasurarii activitatii, precum si catre cele aferente cerintelor legale si de mediu.

Comparativ cu 31 decembrie 2015, **activele totale** s-au redus cu 272 mil lei, la 40.846 mil lei, in principal ca urmare a scaderii nete a activelor imobilizate. Cresterea imobilizarilor necorporale cu 214 mil lei, determinata in principal de operatiunile la blocul Neptun Deep din Marea Neagra, a fost anulata de scaderea neta cu (450) mil lei a imobilizarilor corporale, intrucat cheltuielile cu amortizarea au depasit valoarea investitiilor efectuate in aceasta perioada.

Capitalurile proprii au crescut usor la valoarea de 25.980 mil lei la 31 martie 2016, comparativ cu valoarea de 25.688 mil lei la 31 decembrie 2015, ca urmare a profitului generat in perioada curenta. Indicatorul capital propriu la total active al Grupului ¹ a crescut la nivelul de 64% la sfarsitul lunii martie 2016, fiind usor mai ridicat fata de nivelul inregistrat la sfarsitul lunii decembrie 2015 (62%).

Imprumuturile purtatoare de dobanzi au scazut de la 1.802 mil lei la 31 decembrie 2015 la 1.735 mil lei la 31 martie 2016, ca urmare a rambursarilor pariale efectuate in primele trei luni ale anului 2016 si a aprecierii RON in raport cu USD si cu EUR intre sfarsitul lui 2015 si sfarsitul lui T1/16.

Datoriile Grupului, altele decat imprumuturile purtatoare de dobanzi, au scazut cu 496 mil lei, in principal ca o consecinta a datoriilor comerciale mai mici, reflectand in buna masura reducerea investitiilor.

Datoria neta² a Grupului OMV Petrom prezinta o crestere de la 1.286 mil lei la 31 decembrie 2015 la 1.366 mil lei la 31 martie 2016. In consecinta, **gradul de indatorare**³ a crescut usor la 5,26% (31 decembrie 2015: 5,01%).

Situatia fluxurilor de trezorerie

Situatia simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	T1/16	T1/15	Δ%
Surse de finantare	942	775	22
Flux de trezorerie din activitati de exploatare	888	791	12
Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.007)	(1.382)	(27)
Flux de trezorerie extins	(118)	(591)	(80)
Flux de trezorerie din activitati de finantare	(41)	(30)	39
Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	0	8	(95)
(Scaderea)/cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(159)	(613)	(74)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	813	1.268	(36)
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	653	655	0

In T1/16, 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 si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 942 mil lei (T1/15: 775 mil lei), in timp ce capitalul circulant net a generat iesiri de numerar de 54 mil lei (T1/15: intrari de numerar de 16 mil lei). Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a crescut cu 98 mil lei, comparativ cu T1/15, ajungand la 888 mil lei.

In T1/16, fluxul de trezorerie in activitatile de investitii s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.007 mil lei (T1/15: 1.382 mil lei), in principal aferente platilor pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale.

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 iesiri de numerar de 118 mil lei (T1/15: 591 mil lei). Fluxul de trezorerie extins, dupa plata de dividende, s-a concretizat in iesiri de numerar de 118 mil lei (T1/15: 592 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare s-a concretizat in iesiri de numerar nete de 41 mil lei (T1/15: 30 mil lei), decurgand in principal din rambursarea ratei din imprumutul primit de la Banca Europeana de Investitii.

Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planificata, precum si pietele pe care opereaza, expun compania, 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 2015 (paginile 47-50).

In 2016, principalele incertitudini care pot influenta rezultatele companiei raman cele legate de riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile operationale, precum si riscul politic si de reglementare. Riscul de pret al marfurilor tranzactionabile este monitorizat in mod constant si, atunci cand este cazul, se iau masuri de protectie (de exemplu incheierea de contracte de acoperire impotriva riscurilor).

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, compania OMV Petrom isi mentine angajamentul de a ramane aliniata standardelor din industrie.

In privinta riscului politic si de reglementare, compania se afla in dialog constant cu guvernul si alte autoritati pe subiecte relevante pentru industrie.

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

¹ Indicatorul capital propriu la total active = Capital Propriu / (Total active) x 100

² Datoria neta reprezinta datorii purtatoare de dobanda, inclusiv datoria privind leasingul financiar si exclude numerarul si echivalente de numerar

³ Indicatorul aferent gradului de indatorare = Datorie neta / (Capital propriu) x 100

Perspective 2016

Mediul de piata, fiscal si de reglementare

Pentru anul 2016, ne asteptam ca pretul titeiului **Brent** sa inregistreze o valoare medie de 40 USD/bbl, iar differentialul Brent-Urals sa fie mai mare decat in ultimii ani.

Ne asteptam ca cererea de **gaze** a Romaniei sa scada fata de 2015, iar concurenta si presiunea pe marje sa fie sporite, inclusiv ca efect al competitivitatii crescande a gazelor de import. Pe piata de **energie electrica**, anticipam ca cererea in 2016 va fi relativ stabila, dar marjele vor fi scazute pe parcursul intregului an.

In 2016, se estimeaza ca marjele de **rafinare** vor scadea fata de nivelul inregistrat in 2015, ca efect al persistentei supracapacitatii de rafinare pe pietele europene. Se preconizeaza ca preturile mai reduse ale **produselor petroliere**, impreuna cu cresterea consumului privat in Romania, vor sustine cererea pentru produsele petroliere, insa concurenta se va mentine crescuta.

Cateva amendamente ale **cadrlui general de taxare din Romania** au fost aprobate, urmand a intra in vigoare in 2016 - 2017. Impozitul pe constructii a fost mentinut la nivelul de 1% pentru anul 2016 si se asteapta a fi eliminat incepand cu anul 2017.

In plus, conform declaratiilor autoritatilor, se preconizeaza masuri suplimentare in ceea ce priveste **sistemul de taxare pentru activitatea de explorare si productie**, urmand sa aiba loc consultari publice inainte de punerea in aplicare a noilor masuri.

In contextul persistentei unui mediu cu preturi scazute, un cadru fiscal si de reglementare stabil, predictibil si favorabil investitiilor este cu atat mai important pentru a putea continua investitiile, atat in vederea gestionarii declinului natural, cat si pentru dezvoltarile ulterioare onshore si offshore.

OMV Petrom Grup

- ▶ Valoarea investitiilor (inclusiv lucrarile de explorare si evaluare capitalizate) pentru 2016 este estimata la aprox. 0,7 mld euro, cu circa 20% mai mica fata de 2015, din care aproximativ 85% va fi dedicata proiectelor din Upstream, care includ, printre altele, activitati de foraj, reparatii capitale si proiecte de redezvoltare a zacamintelor; investitiile de explorare sunt estimate sa scada cu aproximativ 50% fata de nivelul ridicat din 2015;
- ▶ Pentru a obtine un flux de numerar extins inainte de dividende neutru, in conditiile persistentei mediului de piata cu preturi scazute la titei, vom continua programele de optimizare a costurilor si a portofoliului in toate segmentele de activitate.

Upstream

- ▶ Se preconizeaza ca media anuala a productiei la nivel de Grup va inregistra o scadere de pana la 4% in 2016 comparativ cu 2015, reflectand, in principal, reducerea investitiilor, cresterea numarului de sonde neeconomice, precum si lucrarile planificate de optimizare a instalatiilor de suprafata de la Totea Deep in semestrul al doilea din 2016;
- ▶ Activitatile operationale se vor concentra pe mentinerea conditiilor de siguranta, eficientizarea productiei si realizarea programelor de integritate si investitii; in plus ne vom concentra pe executarea a aproximativ 950 de lucrari de reparatii capitale si forarea a aproximativ 40 de sonde noi;
- ▶ Vom continua derularea initiativelor de excelenta operationala, cu accent pe reducerea costurilor si pe eficienta (ex. reducerea duratei medii dintre doua defectiuni, reducerea costului unitar de reparatie capitala si a tarifelor pentru forajul de sonde noi);
- ▶ Vom continua revizuirea portofoliului activelor productive si optimizarea fondului sondelor, ceea ce va duce la inchiderea suplimentara a unor sonde neeconomice si/sau vanzarea unor zacaminte marginale;
- ▶ Parteneriatul cu Hunt Oil: instalarea de echipamente si conducte pentru productia experimentală, tratarea si livrarea de gaze si condensat de la sonda de explorare Padina Nord 1;
- ▶ Perimetrul Neptun Deep (50% OMV Petrom; 50% ExxonMobil): in ianuarie 2016 s-a incheiat a doua campanie de foraj de explorare, care a inclus saparea a sapte sonde in total, majoritatea indicand prezenta gazelor naturale, si testarea cu succes a unei sonde pe structura Domino. Rezultatele campaniei de foraj sunt suficient de incurajatoare pentru continuarea analizei mai detaliate in vederea stabilirii viabilitatii dezvoltarii comerciale. Avand in vedere informatiile

disponibile la acest moment, decizia finala de investitie ar putea fi luata in aproximativ doi ani, iar prima productie ar putea fi obtinuta la inceputul decadei viitoare;

- ▶ In Kazahstan, vom continua activitatile de reparatii capitale pentru a combate declinul natural in zacamintele TOC si Komsomolskoe.

Downstream

- ▶ In rafinaria Petrobrazil este planificata o oprire si revizie generala cu durata de o luna, incepand cu sfarsitul lunii mai 2016, avand ca principal scop lucrari de mentenanta si reautorizari;
- ▶ Ne propunem ca rata de utilizare a rafinariei, ajustata pentru revizie, sa ramana la un nivel ridicat, datorita performantei bune a tuturor canalelor de vanzari, si sa sustina profitul si aportul de numerar stabile in segmentul Downstream Oil; mai mult, ne vom concentra in continuare pe imbunatatirea performantei operationale si a eficientei energetice;
- ▶ Cererea de gaze naturale in scadere si competitivitatea crescuta a gazelor de import vor pune presiune pe performanta noastra operationala; cu toate acestea, ne straduim sa ne mentinem pozitia pe piata gazelor naturale prin imbunatatirea optimizarii portofoliului si orientarea mai puternica spre clienti;
- ▶ Centrala electrica Brazil va continua sa joace un rol important in cadrul lantului valoric integrat al gazelor, o parte semnificativa a capacitatii de productie fiind vanduta la termen, cu livrare pe parcursul anului 2016; in plus, urmarim permanent captarea oportunitatilor disponibile pe piata prin valorificarea flexibilitatii operationale a centralei;
- ▶ Intrerupere planificata a centralei electrice de la Brazil in T2/16, timp de trei saptamani;
- ▶ Parcul eolian Dorobantu: vanzare preconizata, in concordanta cu strategia companiei de a se concentra pe activitatile de baza.

Segmentele de activitate

Upstream

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	mil lei	2015	2014	Δ%
(2.103)	(80)	164	n.m.	EBIT ¹	(1.815)	3.932	n.m.
(1.879)	(7)	(11)	(35)	Elemente speciale	(2.734)	(735)	n.m.
(223)	(73)	175	n.m.	EBIT excluzand elementele speciale ¹	919	4.667	(80)
831	576	862	(33)	EBITD excluzand elementele speciale	4.120	7.302	(44)
696	710	1.018	(30)	Investitii	3.486	5.349	(35)

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	Indicatori principali	2015	2014	Δ%
16,22	15,94	16,52	(3)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	65,19	65,82	(1)
176	175	184	(5)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi) ²	179	180	(1)
7,42	7,37	7,67	(4)	Productie titei si condensat (mil bbl)	30,43	30,94	(2)
1,35	1,31	1,36	(3)	Productie gaze naturale (mld mc)	5,32	5,34	0
47,53	46,36	47,85	(3)	Productie gaze naturale (mld cf)	187,87	188,54	0
42,26	32,29	52,89	(39)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	51,45	97,95	(47)
36,07	26,69	45,37	(41)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl)	45,00	86,67	(48)
312	275	365	(25)	Investitii de explorare (mil lei)	1.399	1.224	14
315	57	66	(14)	Cheltuieli de explorare (mil lei)	577	156	269
12,10	12,25	14,23	(14)	Cost de productie (USD/bep)	13,16	17,27	(24)

¹ Nu include eliminarea profitului intre segmente; ² Cifrele care exprima productia in mii bep/zi sunt rotunjite

Trimestrul intai 2016 (T1/16) comparativ cu trimestrul intai 2015 (T1/15)

- ▶ **EBIT excluzand elementele speciale a fost afectat de preturile mai mici la titei**
- ▶ **Productia la nivel de Grup a scazut din cauza reducerii investitiilor, cresterii numarului de sonde neeconomice si mentenantei planificate la sondele cheie**
- ▶ **Costurile de productie exprimate in USD/bep au scazut cu 14%, datorita implementarii cu succes a masurilor de reducere a costurilor**
- ▶ **Neptun Deep: activitatile de foraj de explorare au fost finalizate la inceputul lunii ianuarie; analiza si interpretarea datelor continua**

In T1/16, pretul mediu al titeiului Ural a fost de 32,29 USD/bbl, cu 39% mai mic comparativ cu T1/15. Pretul mediu realizat la titei a scazut cu 41%, la valoarea de 26,69 USD/bbl.

EBIT excluzand elementele speciale a scazut la (73) mil lei, in principal ca urmare a preturilor semnificativ mai mici ale titeiului, precum si scaderii volumelor de vanzari, partial compensate de costurile de productie mai mici, efectul favorabil al cursului de schimb valutar (aprecierea USD fata de RON cu 3%) si cheltuieli cu amortizarea mai mici (datorita reducerii bazei de active in urma ajustarilor de depreciere inregistrate in semestrul al doilea din 2015). EBIT-ul raportat a scazut la (80) mil lei in T1/16 (T1/15: 164 mil lei), reflectand si elemente speciale aferente restructurarii personalului.

Cheltuielile de explorare au scazut la 57 mil lei in T1/16, in special datorita reducerii costurilor aferente activitatilor geologice si geofizice, precum si a seismicii, comparativ cu valoarea de 66 mil lei inregistrata in T1/15.

Costurile de productie ale Grupului, exprimate in USD/bep, au scazut cu 14% comparativ cu T1/15, in principal datorita costurilor mai mici cu serviciile, personalul si materialele, precum si efectului favorabil al cursului de schimb valutar, care au compensat volumele de productie mai mici disponibile pentru vanzare. In Romania, costurile de productie, exprimate in USD/bep, au scazut cu 12% la 12,21 USD/bep, in timp ce, exprimate in RON/bep, au inregistrat valoarea de 49,79 RON/bep, cu 9% mai mici comparativ cu nivelul inregistrat in T1/15.

Investitiile de explorare au scazut la 275 mil lei, reflectand in principal finalizarea activitatilor de foraj de explorare in Marea Neagra (valoarea de 365 mil lei inregistrata in T1/15 a reflectat activitatea de foraj in perimetrul Neptun Deep impreuna cu operatorul ExxonMobil).

Productia zilnica de hidrocarburi a Grupului a fost de 175,2 mii bep/zi (Romania: 166,5 mii bep/zi), iar productia totala a fost de 15,94 mil bep (Romania: 15,15 mil bep), cu 3% mai redusa comparativ cu aceeaasi perioada a anului precedent, reflectand scaderea productiei atat in Romania cat si in Kazahstan. Productia interna de titei si condensat a fost de 6,64 mil bbl, cu 4% mai mica comparativ cu T1/15. Aceasta a reflectat in principal declinul natural care nu a putut fi complet compensat, din cauza nivelului redus al investitiilor, cresterea numarului de sonde care au devenit neeconomice in contextul pretului scazut al titeiului, precum si mentenanta planificata la sondele-cheie. Productia interna de gaze naturale a fost de 8,5 mil bep (T1/15: 8,8 mil bep), ca urmare a declinului natural inregistrat la principalele zacaminte (Bulbuceni, Bustuchin, Lebada Est), in pofida contributiei suplimentare a sondelor noi puse in productie si a reparatiilor capitale executate pe parcursul anului.

In Kazahstan, productia a fost de 0,79 mil bep, cu 5% mai mica comparativ cu perioada similara a anului precedent, in principal din cauza declinului natural si a dificultatilor legate de integritatea conductelor.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 4% comparativ cu T1/15, deoarece vanzarile mai mici din Romania si scaderea vanzarilor de gaze din Kazahstan au contrabalansat vanzarile mai mari de titei din Kazahstan.

In T1/16, a fost finalizat forajul a 10 sonde noi si sidetrack-uri, comparativ cu 37 de sonde noi si sidetrack-uri forate in perioada similara a anului precedent.

Trimestrul intai 2016 (T1/16) comparativ cu trimestrul al patrulea 2015 (T4/15)

In T1/16, pretul mediu al titeiului Ural a scazut la 32,29 USD/bbl, cu 24% mai mic comparativ cu T4/15, in timp ce pretul mediu realizat la titei a scazut la 26,69 USD/bbl in T1/16, cu 26% mai mic comparativ cu T4/15.

EBIT excluzand elementele speciale a crescut comparativ cu nivelul inregistrat in T4/15, in principal datorita costurilor de explorare si cheltuielilor cu amortizarea mai mici, contrabalansate numai partial de preturile realizate la titei mai mici si de scaderea volumelor de vanzari. EBIT-ul raportat s-a imbunatatit la valoarea de (80) mil lei de la valoarea de (2.103) mil lei inregistrata in T4/15, cel din urma fiind afectat de ajustarile de depreciere pentru active productive din Romania si Kazahstan, ca urmare a revizuirii de catre OMV Petrom a estimarilor de pret la titei atat pe termen scurt, cat si pe termen lung.

Costurile de productie la nivel de Grup exprimate in USD/bep au crescut cu 1% comparativ cu T4/15. Costurile de productie in Romania, exprimate in USD/bep, au inregistrat o crestere de 4%, cele exprimate in RON/bep, inregistrand aceeaasi crestere de 4% (49,79 RON/bep), ca urmare a scaderii volumelor de productie disponibile pentru vanzare, compensate numai partial de reducerea costurilor cu serviciile si materialele.

Productia zilnica a Grupului a inregistrat o usoara scadere pana la 175,2 mii bep/zi, in timp ce productia totala a fost de 15,94 mil bep (T4/15: 16,22 mil bep). Volumul de vanzari la nivel de Grup a scazut cu 3% comparativ cu T4/15, determinate in special de volumele de vanzari mai mici din Romania care au contrabalansat vanzarile mai mari de titei din Kazahstan.

Downstream

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	mil lei	2015	2014	Δ%
127	360	345	4	EBIT	1.014	(897)	n.m.
(51)	118	3	n.m.	Elemente speciale	45	(815)	n.m.
(91)	(61)	165	n.m.	Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ¹	(201)	(674)	(70)
269	302	177	71	EBIT CCA excluzand elementele speciale ¹	1.169	591	98
277	255	174	47	din care Downstream Oil	1.315	654	101
(8)	47	3	n.m.	din care Downstream Gas	(145)	(63)	130
465	478	354	35	EBITD CCA excluzand elementele speciale ¹	1.915	1.300	47
199	59	44	33	Investitii	402	797	(50)

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	Indicatori principali Downstream Oil	2015	2014	Δ%
7,75	8,06	8,24	(2)	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl)	8,71	1,89	362
1,09	1,10	1,00	10	Input rafinare (mil tone) ²	4,18	4,01	4
92	94	86	9	Rata de utilizare a rafinarii (%)	88	89	(1)
1,34	1,14	1,10	4	Vanzari totale produse rafinate (mil tone)	5,03	4,81	5
0,66	0,55	0,54	3	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ³	2,53	2,37	7
				Indicatori principali Downstream Gas			
13,28	14,01	16,69	(16)	Vanzari de gaze (TWh)	51,39	47,70	8
10,70	12,88	15,95	(19)	din care catre terti (TWh)	45,24	44,29	2
60,0	60,0	53,3	13	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul casnic (RON/MWh)	56,7	52,3	8
1,13	0,42	0,29	46	Productia neta de energie electrica (TWh)	2,65	1,32	100
174	140	162	(14)	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (RON/MWh)	162	154	5

¹ Costul curent de achizitionare (CCA): EBIT CCA excluzand elementele speciale elimina efectele nerecurente speciale si pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil;

² Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV;

³ Vanzarile cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului, din Romania, Bulgaria, Serbia si Republica Moldova.

Trimestrul intai 2016 (T1/16) comparativ cu trimestrul intai 2015 (T1/15)

- ▶ **Downstream Oil: Rezultatul din activitatea de rafinare a crescut semnificativ, datorita vanzarilor mai mari de produse petroliere si a costului mai mic cu titeiul consumat**
- ▶ **Rata de utilizare a rafinarii s-a imbunatatit, ajungand la 94%; vanzarile cu amanuntul au crescut cu 3%**
- ▶ **Downstream Gas: Vanzarile de gaze afectate de volumele mai scazute disponibile in depozitele subterane si de declinul cererii nationale**
- ▶ **Productie crescuta de electricitate a centralei Brazi, beneficiind de vanzarile la termen**

EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut la 302 mil lei in T1/16 (T1/15: 177 mil lei), ca urmare a performantei foarte bune a segmentului Downstream Oil. EBIT-ul raportat a fost 360 mil lei in T1/16, reflectand pierderi din detinerea stocurilor (efecte CCA) in valoare de (61) mil lei si elemente speciale de 118 mil lei.

In T1/16, EBIT CCA excluzand elementele speciale din **Downstream Oil** a crescut la 255 mil lei comparativ cu 174 mil lei in T1/15, sustinut, in principal, de imbunatatirea vanzarilor de produse petroliere si a performantei operationale. Elementele speciale nete in valoare de 118 mil lei au fost recunoscute in T1/16, in principal determinate de hotararile judecatoresti definitive de a reduce amenzile aplicate de Consiliul Concurentei in 2011. EBIT-ul raportat a fost in valoare de 312 mil lei, cu pierderi din detinerea stocurilor (efecte CCA) in valoare de (61) mil lei.

Indicatorul marja de rafinare a scazut usor de la 8,24 USD/bbl in T1/15 la 8,06 USD/bbl in T1/16, in principal ca urmare a marjelor mai mici la produse, partial compensate de costul mai redus cu titeiul consumat.

Rata de utilizare a rafinarii a fost de 94% (T1/15: 86%), fiind optimizata pentru a beneficia de cererea de pe piata si de performanta operationala.

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 4% peste nivelul inregistrat in T1/15, reflectand, in principal, evolutia pozitiva a cererii in regiunea in care operam.

In T1/16, volumul vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 49% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 3% comparativ cu nivelul din T1/15 datorita cererii mai mari, determinate, in principal, de scaderea cotațiilor la produse. Vanzarile de produse rafinate, exceptand vanzarile cu amanuntul, au crescut cu 4%, reflectand vanzari mai mari pe piata interna.

La sfarsitul T1/16, numarul total de statii de distributie retail operate in cadrul Grupului OMV Petrom a crescut cu 5 unitati comparativ cu T1/15, la 783, ca urmare a noilor oportunitati aparute pe piata din Romania si a optimizarii rețelei de distributie in celelalte tari ale Grupului.

In **Downstream Gas**, EBIT excluzand elementele speciale a crescut la 47 mil lei in T1/16 comparativ cu 3 mil lei in T1/15, in principal ca urmare a unei reversari in valoare de 15 mil lei de provizioane pentru creante restante, pe cand rezultatul din T1/15 a fost influentat negativ de provizioane.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de gaze naturale a scazut cu aproape 6% fata de T1/15. Cantitatea de gaze vanduta de OMV Petrom a scazut cu 16%, ca efect al volumelor reduce disponibile in depozitele subterane la inceputul T1/16 (in concordanta cu obiectivul companiei de a minimiza cheltuielile de inmagazinare). Pana la sfarsitul lui T1/16, OMV Petrom a vandut toate volumele de gaze disponibile in depozitele subterane.

In T1/16, pretul reglementat al gazelor naturale pentru consumul populatiei a fost de 60,0 lei/MWh, fata de 53,3 lei/MWh in T1/15. Pe pietele centralizate din Romania, caracterizate, in continuare, de lichiditate foarte scazuta, pretul gazelor naturale din productia interna a variat intre 73,9 lei/MWh si 110,0 lei/MWh pentru livrari in T1/16 (0,6 TWh), iar pentru livrarile in T2/16 (0,3 TWh), pretul gazelor a variat intre 66,0 lei/MWh si 89,7 lei/MWh².

Conform datelor disponibile din partea operatorului de sistem, productia nationala bruta de electricitate a scazut cu 5% fata de T1/15, iar cererea de electricitate a fost similara cu cea din T1/15.

Conform datelor OPCOM, pretul mediu a fost 140 lei/MWh (T1/15: 162 lei/MWh) pentru energia electrica livrata in banda si 166 lei/MWh (T1/15: 197 lei/MWh) pentru energia electrica livrata in orele de varf.

In T1/16, centrala electrica Brazi a generat o productie neta de 0,40 TWh (T1/15: 0,26 TWh), beneficiind de vanzarile la termen. In plus, optimizarea imbunatatita a portofoliului, atat pe piata vanzarilor la termen, cat si pe piata spot, a contribuit la vanzarile de electricitate semnificativ mai mari. Parcul eolian Dorobantu a generat o productie neta de energie electrica de aproximativ 0,03 TWh, similara cu cea din T1/15, primind circa 42.000 de certificate verzi, dintre care jumatate eligibile pentru vanzare dupa 1 ianuarie 2018 (T1/15: circa 45.900 de certificate verzi, jumatate eligibile pentru vanzare).

Trimestrul intai 2016 (T1/16) comparativ cu trimestrul al patrulea 2015 (T4/15)

EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut comparativ cu T4/15, in principal ca urmare a contributiei segmentului Downstream Gas. EBIT-ul raportat a fost de 360 mil lei (T4/15: 127 mil lei).

EBIT CCA excluzand elementele speciale din **Downstream Oil** a scazut in T1/16 comparativ cu T4/15, fiind afectat de scaderea sezoniera a volumelor de vanzari de produse petroliere.

Indicatorul marja de rafinare a crescut usor de la nivelul de 7,75 USD/bbl in T4/15, la 8,06 USD/bbl in T1/16, in principal ca urmare a marjelor mai mari la benzina si a costului mai scazut cu titeiul consumat, in pofida scaderii marjelor la distilatele medii.

Rata de utilizare a rafinarii a crescut la 94% in T1/16 (92% in T4/15), reflectand imbunatatirea performantei operationale. Volumul vanzarilor cu amanuntul a reflectat o scadere sezoniera a cererii.

In **Downstream Gas**, EBIT excluzand elementele speciale a fost 47 mil lei in T1/16 comparativ cu (8) mil lei in T4/15, reflectand cresterea volumelor de gaze vandute si impactul pozitiv al reversarii provizioanelor pentru creante restante. Volumul vanzarilor de gaze a crescut, sezonier, cu 5%, in pofida scaderii consumului centralei Brazi. In contextul preturilor mai mici la electricitate, productia neta de energie electrica a centralei Brazi a scazut cu 64% fata de trimestrul anterior. Parcul eolian Dorobantu a inregistrat o usoara crestere a productiei nete de energie electrica.

² Pretul gazelor din tranzactiile pe pietele centralizate din Romania poate include tarife de inmagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)

Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T4/15	T1/16	T1/15	Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	2015	2014
4.518,20	3.558,54	4.270,74	Venituri din vanzari	18.144,98	21.541,26
(83,06)	(78,70)	(108,54)	Cheltuieli directe de distributie	(383,10)	(479,70)
(5.678,08)	(2.916,76)	(3.143,08)	Costul vanzarilor	(16.402,56)	(15.815,11)
(1.242,94)	563,08	1.019,12	Marja bruta	1.359,32	5.246,45
85,57	266,70	53,68	Alte venituri de exploatare	501,45	315,73
(239,67)	(213,84)	(231,82)	Cheltuieli de distributie	(939,13)	(1.077,68)
(38,50)	(37,42)	(53,39)	Cheltuieli administrative	(182,86)	(189,21)
(315,42)	(56,82)	(66,28)	Cheltuieli de explorare	(576,61)	(156,17)
(93,51)	(179,10)	(227,16)	Alte cheltuieli de exploatare	(691,92)	(800,82)
(1.844,47)	342,60	494,15	Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)	(529,75)	3.338,30
(0,42)	3,23	1,67	Venituri / (pierderi) aferente entitatilor asociate	7,40	10,67
16,06	69,35	9,14	Venituri din dobanzi	234,82	72,33
(127,75)	(75,64)	(79,20)	Cheltuieli cu dobanzile	(430,99)	(549,15)
(22,57)	3,46	46,51	Alte venituri si cheltuieli financiare	(7,45)	37,03
(134,68)	0,40	(21,88)	Rezultat financiar net	(196,22)	(429,12)
(1.979,15)	343,00	472,27	Profit/(pierdere) inainte de impozitare	(725,97)	2.909,18
298,76	(54,78)	(127,01)	Impozit pe profit	36,32	(809,51)
(1.680,39)	288,22	345,26	Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	(689,65)	2.099,67
(1.674,59)	290,54	348,82	din care: atribuibil(a) actionarilor OMV Petrom S.A.	(675,99)	2.102,67
(5,80)	(2,32)	(3,56)	din care: atribuibil(a) interesului minoritar	(13,66)	(3,00)
(0,0296)	0,0051	0,0062	Rezultatul pe actiune (lei)	(0,0119)	0,0371
-	-	-	Dividend pe actiune (lei)	-	0,0112

Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T4/15	T1/16	T1/15	Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (mil lei)	2015	2014
(1.680,39)	288,22	345,26	Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	(689,65)	2.099,67
(0,12)	(1,76)	(12,95)	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	(6,86)	(29,73)
(22,70)	(11,47)	3,65	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	14,21	-
(22,82)	(13,23)	(9,30)	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	7,35	(29,73)
34,56	-	-	Castiguri / (pierderi) din actualizarea beneficiilor post-angajare	34,56	(21,01)
34,56	-	-	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	34,56	(21,01)
(9,15)	16,53	(25,37)	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(29,49)	(19,21)
(5,53)	-	-	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(5,53)	3,36
(14,68)	16,53	(25,37)	Impozit pe profit total aferent elementelor rezultatului global	(35,02)	(15,85)
(2,94)	3,30	(34,67)	Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozitul pe profit	6,89	(66,59)
(1.683,33)	291,52	310,59	Rezultatul global total al perioadei	(682,76)	2.033,08
(1.674,83)	290,91	318,53	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	(664,03)	2.040,50
(8,50)	0,61	(7,94)	din care atribuibil interesului minoritar	(18,73)	(7,42)

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (mil lei)	31 martie 2016	31 decembrie 2015
Active		
Imobilizari necorporale	2.643,78	2.430,02
Imobilizari corporale	28.828,52	29.278,19
Investitii in entitati asociate	43,91	40,69
Alte active financiare	2.631,91	2.627,56
Alte active	78,45	80,29
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.531,66	1.562,88
Active imobilizate	35.758,23	36.019,63
Stocuri	1.729,17	1.965,12
Creante comerciale	1.354,39	1.318,28
Alte active financiare	322,01	257,09
Alte active	910,22	626,90
Numerar si echivalente de numerar	653,38	812,56
Active circulante	4.969,17	4.979,95
Active detinute pentru vanzare	118,57	118,58
Total active	40.845,97	41.118,16
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	20.369,63	20.078,72
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	26.034,04	25.743,13
Interes minoritar	(54,49)	(55,10)
Total capitaluri proprii	25.979,55	25.688,03
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	237,45	238,72
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.361,08	1.423,70
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	7.820,00	7.941,21
Alte provizioane	490,82	498,99
Alte datorii financiare	243,47	266,26
Datorii privind impozitul pe profit amanat	6,24	12,72
Datorii pe termen lung	10.159,06	10.381,60
Datorii comerciale	1.761,96	2.317,81
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	373,97	378,72
Datorii cu impozitul pe profit	35,56	107,10
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	829,68	911,08
Alte datorii financiare	676,56	548,13
Alte datorii	1.019,21	775,27
Datorii curente	4.696,94	5.038,11
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	10,42	10,42
Total capitaluri proprii si datorii	40.845,97	41.118,16

Situatia interimara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2016	5.664,41	20.059,80	18,94	(0,02)	25.743,13	(55,10)	25.688,03
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	290,54	-	-	290,54	(2,32)	288,22
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	0,37	-	0,37	2,93	3,30
Rezultatul global total al perioadei	-	290,54	0,37	-	290,91	0,61	291,52
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-
31 martie 2016	5.664,41	20.350,34	19,31	(0,02)	26.034,04	(54,49)	25.979,55

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2015	5.664,41	21.341,07	36,11	(0,02)	27.041,57	(36,29)	27.005,28
Pierdere neta a perioadei	-	348,82	-	-	348,82	(3,56)	345,26
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(30,29)	-	(30,29)	(4,38)	(34,67)
Rezultatul global total al perioadei	-	348,82	(30,29)	-	318,53	(7,94)	310,59
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-
31 martie 2015	5.664,41	21.689,89	5,82	(0,02)	27.360,10	(44,23)	27.315,87

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea operatiunilor din strainatate, rezerve din consolidarea de filiale in etape, castiguri/ (pierderi) nerealizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor, diferente de curs valutar aferente imprumuturilor considerate investitii nete 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)

T4/15	T1/16	T1/15	Sumarul situatiei interimare consolidate simplificate a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2015	2014
(1.979,15)	343,00	472,27	Profit/(pierdere) inainte de impozitare	(725,97)	2.909,18
147,27	(132,38)	(252,30)	Miscarea neta a provizioanelor	(87,30)	256,47
0,84	1,60	(1,55)	Pierderi/(Castiguri) din cedarea activelor imobilizate	(4,38)	(20,15)
3.252,54	830,46	873,27	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	6.761,11	4.806,30
(220,28)	(12,51)	(17,17)	Dobanzi nete platite	(103,88)	(60,97)
(129,83)	(80,95)	(273,52)	Impozit pe profit platit	(728,57)	(926,57)
62,99	(7,19)	(26,12)	Alte ajustari nemonetare	25,71	185,25
1.134,38	942,03	774,88	Surse de finantare*	5.136,72	7.149,51
56,20	208,75	164,93	(Cresterea)/scaderea stocurilor	230,69	(314,57)
174,52	(178,15)	(94,88)	(Cresterea)/scaderea creantelor	20,85	(152,02)
(261,38)	(84,35)	(54,25)	(Scaderea)/cresterea datoriilor	(105,36)	146,92
1.103,72	888,28	790,68	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	5.282,90	6.829,84
(1.095,90)	(1.010,80)	(1.394,91)	Imobilizari corporale si necorporale	(5.025,23)	(5.909,53)
(0,13)	-	-	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(0,13)	(45,28)
25,61	4,29	13,17	Incasari din vanzarea de active imobilizate	71,90	280,73
-	-	-	Incasari din vanzarea entitatilor din Grup, mai putin numerarul cedat	-	15,99
(1.070,42)	(1.006,51)	(1.381,74)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(4.953,46)	(5.658,09)
(46,96)	(41,17)	(29,15)	(Scaderea) / cresterea imprumuturilor	(163,81)	397,49
(1,45)	(0,18)	(0,56)	Dividende platite	(630,68)	(1.731,04)
(48,41)	(41,35)	(29,71)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(794,49)	(1.333,55)
5,08	0,40	8,09	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	9,63	21,54
(10,03)	(159,18)	(612,68)	Scaderea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(455,42)	(140,26)
822,59	812,56	1.267,98	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.267,98	1.408,24
812,56	653,38	655,30	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	812,56	1.267,98

* 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 31 martie 2016

Principii legale

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016 (T1/16) 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 anuale consolidate ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2015.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru T1/16 incluse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru T1/16 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). In consecinta, pot aparea diferente din rotunjiri.

Politici contabile generale

Politicile 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 2015, cu exceptia celor descrise in continuare.

Urmatoarele standarde noi si modificari la standarde si interpretari au fost implementate de la 1 ianuarie 2016. Acestea nu au avut impact semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate.

- Modificari la IFRS 11 Contabilizarea achizitiei intereselor in operatiuni in comun
- Modificari la IAS 1 Initiativa de prezentare a informatiilor
- Modificari la IAS 16 si IAS 38 Clarificarea metodelor acceptabile pentru amortizare
- Modificari la IAS 27 Metoda punerii in echivalenta in cadrul situatiilor financiare individuale
- Imbunatatirile anuale ale IFRS – Ciclul 2012-2014
- Modificari la IFRS 10, IFRS 12 si IAS 28 Entitati de investitii: Aplicarea exceptiei de consolidare

Schimbari in structura consolidata a Grupului

Nu s-a produs nicio modificare in structura consolidata a Grupului fata de situatiile financiare consolidate la 31 decembrie 2015.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 31 martie 2016 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Sezonalitate si ciclicitate

Sezonalitatea este semnificativa mai ales in downstream; pentru detalii, a se vedea sectiunea relevanta din "Segmentele de activitate".

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 trei luni incheiata la 31 martie 2016 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 sunt transformate in RON, folosind medii ale ratelor de schimb zilnice publicate de BNR si detaliate in tabelul de 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 si detaliate in tabelul de mai jos.

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	Rate de schimb BNR	2015	2014	Δ%
4,457	4,491	4,450	1	Rata medie de schimb EUR/RON	4,445	4,444	0
4,067	4,073	3,959	3	Rata medie de schimb USD/RON	4,006	3,349	20
4,525	4,474	4,410	1	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,525	4,482	1
4,148	3,935	4,112	(4)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,148	3,687	13

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Impozit pe profit

T4/15	T1/16	T1/15	mil lei	2015	2014
(298,76)	54,78	127,01	Impozit pe profit	(36,32)	809,51
55,93	27,51	113,86	Impozit curent	475,95	981,63
(354,69)	27,27	13,15	Impozit amanat	(512,27)	(172,12)
15%	16%	27%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	5%	28%

Note la situatia pozitiei financiare

Angajamente

La 31 martie 2016 Grupul OMV Petrom a inregistrat angajamente pentru investitii in suma de 912 mil lei (31 decembrie 2015: 1.261 mil lei) in principal in relatie cu activitatile de explorare si productie din Upstream.

Stocuri

Pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016, nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

Capitaluri proprii

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 26 aprilie 2016, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat propunerea Directoratului de a nu distribui dividende pentru anul financiar 2015.

Datorii financiare

La 31 martie 2016, imprumuturile purtatoare de dobanzi pe termen scurt si lung, precum si datoriile privind leasingul financiar, au fost in suma de 2.019 mil lei (31 decembrie 2015: 2.099 mil lei), din care suma de 284 mil lei este aferenta datoriilor privind leasingul financiar (31 decembrie 2015: 296 mil lei).

Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoare 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)	31 martie 2016				31 decembrie 2015			
	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	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	32,72	-	32,72	-	105,16	-	105,16
Total	-	32,72	-	32,72	-	105,16	-	105,16

Instrumente financiare inregistrate la datorii (mil lei)	31 martie 2016				31 decembrie 2015			
	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	-	-	-	-	-	-	-	-
Datorii privind alte instrumente financiare derivate	-	(27,17)	-	(27,17)	-	(102,05)	-	(102,05)
Total	-	(27,17)	-	(27,17)	-	(102,05)	-	(102,05)

Nu au existat transferuri între nivelurile ierarhiei valorii juste.

Imprumuturile purtatoare de dobanzi în valoare de 1.735 mil lei (31 decembrie 2015: 1.802 mil lei) sunt măsurate la cost amortizat. Valoarea justă estimată a acestor datorii a fost de 1.777 mil lei (31 decembrie 2015: 1.812 mil lei). Valoarea contabilă a celorlalte active financiare și datorii financiare măsurate la cost amortizat aproximează valoarea lor justă.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	mil lei	2015	2014	Δ%
1.874,46	1.531,16	2.053,07	(25)	Upstream	8.297,17	12.028,28	(31)
71,58	69,39	86,81	(20)	Downstream*	305,63	385,30	(21)
24,04	20,44	27,31	(25)	din care Downstream Oil	98,37	152,54	(36)
84,84	87,15	95,52	(9)	din care Downstream Gas	330,54	361,30	(9)
(37,30)	(38,20)	(36,02)	6	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(123,28)	(128,54)	(4)
53,41	40,58	47,41	(14)	Corporativ si Altele	195,05	393,07	(50)
1.999,45	1.641,13	2.187,29	(25)	Total	8.797,85	12.806,65	(31)

Vanzari catre clienti externi

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	mil lei	2015	2014	Δ%
147,82	111,35	141,05	(21)	Upstream	681,75	860,77	(21)
4.353,40	3.439,90	4.124,31	(17)	Downstream	17.429,38	20.615,90	(15)
3.129,77	2.281,88	2.821,88	(19)	din care Downstream Oil	13.223,76	16.601,99	(20)
1.223,63	1.158,02	1.302,43	(11)	din care Downstream Gas	4.205,62	4.013,91	5
16,98	7,29	5,38	36	Corporativ si Altele	33,85	64,59	(48)
4.518,20	3.558,54	4.270,74	(17)	Total	18.144,98	21.541,26	(16)

Total vanzari (neconsolidate)

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	mil lei	2015	2014	Δ%
2.022,28	1.642,51	2.194,12	(25)	Upstream	8.978,92	12.889,05	(30)
4.424,98	3.509,29	4.211,12	(17)	Downstream*	17.735,01	21.001,20	(16)
3.153,81	2.302,32	2.849,19	(19)	din care Downstream Oil	13.322,13	16.754,53	(20)
1.308,47	1.245,17	1.397,95	(11)	din care Downstream Gas	4.536,16	4.375,21	4
(37,30)	(38,20)	(36,02)	6	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(123,28)	(128,54)	(4)
70,39	47,87	52,79	(9)	Corporativ si Altele	228,90	457,66	(50)
6.517,65	5.199,67	6.458,03	(19)	Total	26.942,83	34.347,91	(22)

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

Profitul/(pierdere) pe segmente si la nivel de Grup

T4/15	T1/16	T1/15	Δ%	mil lei	2015	2014	Δ%
(2.102,87)	(80,00)	164,08	n.m.	EBIT Upstream	(1.814,60)	3.932,33	n.m.
126,72	359,60	344,73	4	EBIT Downstream	1.013,65	(897,44)	n.m.
207,42	312,20	341,58	(9)	din care EBIT Downstream Oil	1.229,70	(79,37)	n.m.
(80,70)	47,40	3,15	n.m.	din care EBIT Downstream Gas	(216,05)	(818,07)	(74)
(15,99)	(16,87)	(25,61)	(34)	EBIT Corporativ si Altele	(74,67)	(150,50)	(50)
(1.992,14)	262,73	483,20	(46)	EBIT total segmente	(875,62)	2.884,39	n.m.
147,67	79,87	10,95	n.m.	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	345,87	453,91	(24)
(1.844,47)	342,60	494,15	(31)	EBIT Grup OMV Petrom	(529,75)	3.338,30	n.m.
(134,68)	0,40	(21,88)	n.m.	Rezultat financiar net	(196,22)	(429,12)	(54)
(1.979,15)	343,00	472,27	(27)	Profitul/(pierdere) Grupului OMV Petrom inainte de impozitare	(725,97)	2.909,18	n.m.

Active¹

mil lei	31 martie 2016	31 decembrie 2015
Upstream	23.904,01	24.003,63
Downstream	7.065,73	7.197,07
din care Downstream Oil	5.314,12	5.420,51
din care Downstream Gas	1.751,61	1.776,56
Corporativ si altele	502,56	507,51
Total	31.472,30	31.708,21

¹ Activele segmentelor constau in imobilizari corporale si necorporale

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.

Indicatori economico-financiari (in conformitate cu cerintele Regulamentului Nr. 1/2006 al Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare)

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat
Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante / Datorii curente	1,08
Indicatorul gradului de indatorare (%)	Datoria neta / Capitaluri proprii*100	5,26
Viteza de rotație a debitorilor-clienti in zile	Sold mediu clienti / Cifra de afaceri*90	33,80
Viteza de rotatie a activelor imobilizate ¹	Cifra de afaceri / Active imobilizate	0,45

¹ Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri la $T1/16 * (360/90)$ zile.

Evenimente ulterioare

Pe 26 aprilie, Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) a aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli al OMV Petrom S.A. pentru anul financiar 2016, cu investitii estimate la 3,8 mld lei (incluzand si cresteri ale participatiilor detinute de OMV Petrom S. A. in filialele din grup, care sunt eliminate la consolidare). AGOA a reconfirmat Ernst & Young Assurance Service S.R.L. ca auditor financiar al companiei pentru anul 2016 si l-a desemnat pe Dan Manolescu ca nou membru al Consiliului de Supraveghere pentru perioada ramasa din mandatul lui Bogdan-Nicolae Badea, respectiv pana la 28 aprilie 2017.

Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA) a aprobat extinderea, pana pe 31 decembrie 2017, a imputernicirii acordate Directoratului, cu privire la listarea secundara a OMV Petrom S.A. pe Bursa de Valori din Londra.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate intocmite pentru primele trei luni incheiate la 31 martie 2016 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 Directoratului ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a principalelor evenimente care au avut loc in decursul primelor trei luni ale anului financiar 2016 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

Bucuresti, 11 mai 2016

Directoratul

Mariana Gheorghe
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului



Andreas Matje
Director Financiar
Membru al Directoratului



Peter Zeilinger
Membru al Directoratului
Upstream



Lacramioara Diaconu-Pintea
Membru al Directoratului
Downstream Gas



Neil Anthony Morgan
Membru al Directoratului
Downstream Oil



Informatii suplimentare

Abrevieri si definitii

ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep	baril echivalent petrol
BNR	Banca Nationala a Romaniei
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria neta
CCA	costul curent de achizitie
CEO	Chief Executive Officer (Director General Executiv)
cf	cubic feet (picioare cubice); 1 mld mc = 35,3147 mld cf pentru Romania sau 34,7793 mld cf pentru Kazahstan
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
EBITD	Profit inainte de dobanzi, impozite si depreciere
EUR	euro
ExxonMobil	ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("ExxonMobil")
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (nesemnificativ): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul din activitatea curenta dupa impozitare plus dobanda neta, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT/Capitalul mediu angajat
ROE	Return On Equity (Rentabilitatea capitalului propriu) = Profit net/Capitalul propriu mediu
ROFA	Return On Fixed Assets (Rentabilitatea activelor fixe) = EBIT/Active fixe medii
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
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul OMV Petrom la 31 martie 2016

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Upstream		Downstream Oil	
Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazakhstan) ¹	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
OMV Petrom Ukraine E&P GmbH	100,00%	OMV Petrom Aviation S.A.	99,99%
OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH	100,00%	ICS Petrom Moldova S.A. (Republica Moldova)	100,00%
Kom Munai LLP (Kazakhstan)	95,00%	OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
Petrom Exploration & Production Ltd.	99,99%	OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
Downstream Gas		Corporativ si altele	
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	Petromed Solutions S.R.L.	99,99%
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	99,99%		

¹ Detinuta prin intermediul Tasbulat Oil Corporation BVI drept companie de tip holding

Entitate asociata, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta

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

Anexele 1 si 2 sunt parte integranta din situatiile financiare interimare consolidate simplificate

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In primele trei luni ale anului financiar 2016, Grupul OMV Petrom a avut urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate (inclusiv solduri semnificative la 31 martie 2016):

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii T1/16	Sold datorii 31 martie 2016
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	119,23	49,62
OMV Refining & Marketing GmbH	17,74	28,17
OMV International Services Ges.m.b.H.	1,36	32,16

Parti afiliate (mil lei)	Venituri T1/16	Sold creante 31 martie 2016
OMV Supply & Trading Limited	190,79	48,57
OMV Deutschland GmbH	38,35	19,88
OMV Trading GmbH	34,41	-
OMV International Services Ges.m.b.H.	0,47	22,98

In primele trei luni ale anului financiar 2015, Grupul OMV Petrom a avut urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate (inclusiv solduri semnificative la 31 decembrie 2015):

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii T1/15	Sold datorii 31 decembrie 2015
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	130,23	31,20
OMV Supply & Trading Limited	79,60	0,84
OMV Refining & Marketing GmbH	33,93	54,88
OMV Exploration & Production GmbH	24,89	17,73

Parti afiliate (mil lei)	Venituri T1/15	Sold creante 31 decembrie 2015
OMV Supply & Trading Limited	207,75	12,37
OMV Deutschland GmbH	55,84	22,15
OMV Supply & Trading AG	59,98	0,65

Anexele 1 si 2 sunt parte integranta din situatiile financiare interimare consolidate simplificate

Contact

OMV Petrom Relatia cu Investitorii

Tel: +40 372 088406; Fax: +40 21 30 68518

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

Urmatorul comunicat:

Comunicarea rezultatelor consolidate ale OMV Petrom, pregatite conform IFRS, pentru perioada ianuarie – iunie si T2 2016, va avea loc pe data de 10 august 2016.

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 Companie sau oricare dintre subsidiarele sale in orice jurisdictie, 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 Companie. 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 Companie 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, explicata 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 contine declaratii anticipative. Aceste declaratii reflecta cunostintele actuale ale Companiei 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 Companiei, care ar putea determina rezultatele si performantele reale ale Companiei 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 Compania sau actiunile sale si, in orice caz, fiecare persoana care primeste acest raport trebuie sa faca o evaluare independenta. Compania nu isi asuma nicio obligatie de a elibera public rezultatele oricaror revizui sau 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 Companiei si nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit catre alta persoana.