



Grupul OMV Petrom: rezultatele¹ pentru T4 si ianuarie – decembrie 2014

T4/14 comparativ cu T4/13

- ▶ EBIT excluzand elementele speciale a scazut cu 26%, in principal din cauza preturilor mai mici la titei
- ▶ Productia de hidrocarburi a Grupului a fost mentinuta la acelasi nivel
- ▶ Volumul vanzarilor de gaze a crescut cu 5%; rafinaria Petrobrazî genereaza o performanta buna post modernizare
- ▶ Pozitie financiara solida la sfarsitul anului 2014
- ▶ 2015: investitii reduse cu 20-35% comparativ cu 2014, incluzand optimizarea portofoliului si continuarea masurilor de eficientizare a costurilor pentru a face fata dificultatilor actuale de piata

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

“In 2014 am continuat eforturile de stabilizare a productiei, inregistrand al doilea an consecutiv de crestere marginala a productiei de hidrocarburi din Romania comparativ cu anul precedent. In explorare am efectuat cele mai ample investitii onshore si offshore de dupa privatizare si am inregistrat o rata de succes de 60% in activitatea de explorare clasica (excluzand zona offshore de mare adancime). Am reluat activitatea de forare in blocul Neptun, sapand doua sonde noi, Domino-2 si Pelican South-1; in 2015 vom continua programul de explorare conform planificarii. In G&E, dificultatile au persistat, din cauza scaderii cererii pe piata gazelor si a marjelor negative care au condus la un rezultat deteriorat al centralei electrice Brazi. In R&M am finalizat cu succes modernizarea rafinariei Petrobrazî, care a generat cresterea planificata de 5 USD/bbl a indicatorului marja de rafinare, contribuind la rezultatul anual bun si la consolidarea valorii integrarii companiei. Avand in vedere mediul volatil si o probabila mentinere a conditiilor de piata deteriorate, ne reducem planurile de investitii pentru 2015 si ne intensificam programele de optimizare a costurilor, mentinandu-ne totodata proiectele cu potential de crestere din Marea Neagra. In 2015, ne asteptam ca discutiile publice referitoare la mediul fiscal si de reglementare sa continue, asa cum a fost anuntat de catre autoritati, si vizam obtinerea unui cadru stabil, predictibil si favorabil investitiilor, o conditie-cheie pentru investitiile viitoare.”

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	2014	2013	Δ%
1.352	(111)	1.402	n.m.	EBIT	3.338	5.958	(44)
1.552	1.026	1.378	(26)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ²	5.202	6.015	(14)
1.020	(304)	1.158	n.m.	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ³	2.103	4.821	(56)
1.189	668	1.138	(41)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale ^{2,3}	3.764	4.869	(23)
0,0180	(0,0054)	0,0204	n.m.	Profit pe actiune (lei)	0,0371	0,0851	(56)
0,0210	0,0118	0,0201	(41)	Profit CCA excl. elementele speciale pe actiune (lei) ²	0,0665	0,0860	(23)
1.589	1.851	1.841	1	Flux de numerar din activitati de exploatare	6.830	8.048	(15)
-	-	-	n.a.	Dividend pe actiune (lei)	n.a. ⁴	0,0308	n.a.

¹ Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu standardele internationale de raportare financiara (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 R&M

³ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar.

⁴ Propunere catre Consiliul de Supraveghere si Adunarea Generala a Actionarilor, in curs de analiza.



Aspecte financiare

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	mil lei	2014	2013	Δ%
5.475	5.347	6.035	(11)	Vanzari ¹	21.541	24.185	(11)
1.355	369	1.265	(71)	EBIT E&P ²	3.932	5.529	(29)
(106)	(736)	10	n.m.	EBIT G&E	(818)	112	n.m.
179	(390)	107	n.m.	EBIT R&M	(79)	386	n.m.
(41)	(40)	(38)	6	EBIT Corporativ si altele	(151)	(97)	55
(36)	687	59	n.m.	Consolidare	454	29	n.m.
1.352	(111)	1.402	n.m.	EBIT Grup	3.338	5.958	(44)
(75)	(981)	37	n.m.	Elemente speciale ³	(1.592)	(33)	n.m.
(75)	(27)	(17)	60	din care: Personal si restructurare	(104)	(21)	404
(4)	(917)	0	n.a.	Depreciere aditionala	(1.412)	(66)	n.m.
3	(38)	54	n.m.	Altele	(76)	54	n.m.
(125)	(156)	(14)	n.m.	Efecte CCA: Castig/(pierdere) din detinerea stocurilor	(272)	(24)	n.m.
1.433	532	1.274	(58)	E&P EBIT excluzand elemente speciale ^{2,4}	4.667	5.542	(16)
(107)	18	23	(20)	G&E EBIT excluzand elemente speciale ⁴	(63)	167	n.m.
303	230	60	284	R&M EBIT CCA excluzand elemente speciale ⁴	654	374	75
(41)	(40)	(37)	9	EBIT Corporativ si altele excluzand elemente speciale ⁴	(108)	(96)	12
(36)	285	59	387	Consolidare	52	29	81
1.552	1.026	1.378	(26)	EBIT CCA excluzand elemente speciale ⁴	5.202	6.015	(14)
1.276	(277)	1.303	n.m.	Profit din activitatea curenta	2.909	5.699	(49)
1.020	(307)	1.158	n.m.	Profit net	2.100	4.824	(56)
1.020	(304)	1.158	n.m.	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ⁵	2.103	4.821	(56)
1.189	668	1.138	(41)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale ^{4,5}	3.764	4.869	(23)
0,0180	(0,0054)	0,0204	n.m.	Profit pe actiune (lei)	0,0371	0,0851	(56)
0,0210	0,0118	0,0201	(41)	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ⁴	0,0665	0,0860	(23)
1.589	1.851	1.841	1	Flux de numerar din activitati de exploatare	6.830	8.048	(15)
0,0280	0,0327	0,0325	1	Fluxul de numerar pe actiune (lei)	0,1206	0,1421	(15)
1.062	890	332	168	Datorii nete	890	332	168
4	3	1	164	Grad de indatorare (%) ⁶	3	1	164
1.575	1.758	1.817	(3)	Investitii	6.239	5.303	18
-	-	-	n.a.	Dividend pe actiune (lei)	n.a. ⁷	0,0308	n.a.
-	-	-	n.a.	ROFA (%)	10,3	19,7	(48)
-	-	-	n.a.	ROACE (%)	7,6	19,0	(60)
-	-	-	n.a.	ROACE CCA excl. elemente speciale (%) ⁴	13,6	19,2	(29)
-	-	-	n.a.	ROE (%)	7,8	19,4	(60)
20	(11)	11	n.m.	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	28	15	81
18.210	16.948	19.619	(14)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	16.948	19.619	(14)

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 se aduna la sau se scad din EBIT; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate; ⁴ 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 R&M; ⁵ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar; ⁶ Datoria neta impartita la capitaluri proprii; ⁷ Propunere catre Consiliul de Supraveghere si Adunarea Generala a Actionarilor, in curs de analiza.

Segmentele de activitate

Explorare si Productie (E&P)

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	mil lei	2014	2013	Δ%
1.355	369	1.265	(71)	EBIT ¹	3.932	5.529	(29)
(77)	(164)	(9)	n.m.	Elemente speciale	(735)	(13)	n.m.
1.433	532	1.274	(58)	EBIT excluzand elementele speciale ¹	4.667	5.542	(16)

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	Indicatori principali	2014	2013	Δ%
16,39	16,71	16,66	0	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	65,82	66,64	(1)
178	182	181	0	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi) ²	180	183	(1)
7,68	7,74	8,02	(3)	Productie titei si condensat (mil bbl)	30,94	32,10	(4)
1,33	1,37	1,32	4	Productie gaze naturale (mld mc)	5,34	5,29	1
47,04	48,47	46,76	4	Productie gaze naturale (mld cf)	188,54	186,91	1
100,93	75,85	108,90	(30)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	97,95	108,30	(10)
89,77	64,25	97,79	(34)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl)	86,67	96,85	(11)
370	426	88	382	Investitii de explorare (mil lei)	1,224	453	170
28	(5)	70	n.m.	Cheltuieli de explorare (mil lei)	156	423	(63)
16,37	17,02	17,52	(3)	Cost de productie (USD/bep)	17,27	15,45	12

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

Trimestrul al patrulea 2014 (T4/14) comparativ cu trimestrul al patrulea 2013 (T4/13)

- **EBIT excluzand elementele speciale afectat de preturile mai mici la titei**
- **Productia de hidrocarburi a Grupului a fost stabila, cu o usoara crestere in Romania**
- **Neptun Deep: operatiunile de foraj la Pelican South-1 au inceput in octombrie; operatiunile de foraj la Domino-2 au fost finalizate, a continuat interpretarea datelor**

In T4/14, pretul mediu Ural a scazut la 75,85 USD/bbl, cu 30% sub nivelul inregistrat in T4/13. Pretul mediu realizat la titei a scazut la randul sau cu 34%, atingand valoarea de 64,25 USD/bbl.

EBIT excluzand elementele speciale a scazut cu 58% la 532 mil lei in T4/14, in principal din cauza vanzarilor mai mici de titei, in pofida cursului de schimb favorabil (aprecierea USD fata de RON cu 8%) si a cheltuielilor de explorare mai mici. EBIT-ul raportat a inregistrat valoarea de 369 mil lei, cu 71% sub nivelul inregistrat in T4/13, reflectand elementele speciale, in principal cele aferente ajustarii de depreciere din Kazahstan ca urmare a proiectului fara succes de redezvoltare a zacamintelor TOC precum si provizionul pentru restructurare din Romania.

Costurile de productie ale Grupului in USD/bep au scazut cu 3%, in principal datorita cursului de schimb favorabil si cresterii usoare a productiei in Romania. Costurile de productie in Romania exprimate in USD/bep au scazut cu 4%, in timp ce, exprimate in RON/bep au crescut cu 4% fata de nivelul inregistrat in T4/13, in principal, din cauza noului impozit pe constructii introdus in 2014.

Investitiile de explorare au crescut pana la 426 mil lei, reflectand, in cea mai mare parte, forajul sondelor Domino-2 si Pelican South-1 in zona de adancime a Marii Negre. In T4/14, cheltuielile de explorare au fost de (5) mil lei, in principal datorita unei reclasificarii a costurilor proiectelor.

Productia zilnica de hidrocarburi a Grupului a fost de 181,6 mii bep/zi (din care 172,2 mii bep/zi in Romania), iar productia totala a fost de 16,7 mil bep, reflectand in principal cresterea usoara a productiei in Romania si scaderea celei din Kazahstan. In Romania, productia totala de titei si gaze a fost de 15,85 mil bep, cu 1% peste nivelul din T4/13 (15,68 mil bep). Productia interna de titei a fost de 6,96 mil bbl, cu 3% sub nivelul inregistrat in T4/13 (7,20 mil bbl), din cauza lucrarilor de reparatii capitale planificate si a

conditiilor meteo. Productia interna de gaze a crescut la 8,89 mil bep, sustinuta in principal de punerea in productie a unor sonde noi pe zacamintele Totea si Mamu. In Kazahstan, productia a inregistrat valoarea de 0,86 mil bep, cu 12% mai mica fata de perioada similara a anului 2013, reflectand, in principal, declinul accentuat al zacamintelor-cheie. Volumul vanzarilor de hidrocarburi a inregistrat o usoara crestere comparativ cu T4/13, in principal datorita cresterii volumelor de vanzari de gaze in Romania si a celor de titei in Kazahstan.

In T4/14 a fost finalizat forajul a 41 de sonde noi si sidetrack-uri, comparativ cu 38 sonde noi forate in perioada similara a anului precedent.

Trimestrul al patrulea 2014 (T4/14) comparativ cu trimestrul al treilea 2014 (T3/14)

EBIT excluzand elementele speciale a scazut cu 63% in T4/14, in principal din cauza preturilor mai mici la titei care au contrabalansat efectul favorabil al cursului de schimb (aprecierea USD fata de RON cu 7%). EBIT-ul raportat a scazut cu 73% comparativ cu T3/14, reflectand cresterea nivelului elementelor speciale.

Costurile de productie ale Grupului exprimate in USD/bep au crescut cu 4% comparativ cu nivelul inregistrat in T3/14. Costurile de productie in Romania exprimate in USD/bep au crescut cu 4%, iar cele exprimate in RON/bep au crescut cu 10% (58,05 RON/bep), rezultatul din T4/14 fiind influentat de costurile aferente serviciilor si activitatii de intretinere.

Investitiile de explorare au crescut cu 15%, atingand valoarea de 426 mil lei, in principal datorita intensificarii activitatii de foraj in Marea Neagra.

Productia zilnica a Grupului a inregistrat valoarea de 181,6 mii bep/zi, iar productia totala a fost de 16,71 mil bep (T3/14: 16,39 mil bep), reflectand cresterea productiei in Romania si Kazahstan. Volumul de vanzari la nivel de Grup a crescut cu 2% comparativ cu nivelul inregistrat in T3/14, in principal datorita cresterii vanzarilor in Kazahstan si a vanzarilor de gaze mai mari in Romania.

Ianuarie - decembrie 2014 comparativ cu ianuarie – decembrie 2013

Pretul mediu Ural a scazut cu 10% comparativ cu 2013, pana la 97,95 USD/bbl. Pretul mediu realizat la titei la nivel de Grup a fost de 86,67 USD/bbl, in scadere cu 11% comparativ cu 2013.

EBIT excluzand elementele speciale a scazut cu 16% la 4.667 mil lei, in principal din cauza vanzarilor de titei si condensat mai mici si a costurilor de productie mai mari. EBIT-ul raportat a inregistrat valoarea de 3.932 mil lei, cu 29% mai mic fata de 2013, din cauza elementelor speciale mai mari, in principal aferente ajustarii de depreciere din Kazahstan ca urmare a proiectului fara succes de dezvoltare a zacamintelor TOC.

Costurile de productie ale Grupului exprimate in USD/bep au fost de 17,27 USD/bep cu 12% mai mari comparativ cu nivelul din 2013, reflectand cresterea costurilor de productie in Romania si scaderea productiei disponibile pentru vanzare in Kazahstan, in pofida cursului de schimb favorabil. Costurile de productie in Romania exprimate in USD/bep au fost de 16,84 USD/bep, cu 13% mai mari comparativ cu nivelul din 2013, iar cele exprimate in RON/bep au crescut cu 13% la 56,32 RON/bep, in principal din cauza impozitului pe constructii introdus in 2014 si a costurilor mai mari cu personalul.

Investitiile de explorare au atins valoarea de 1.224 mil lei, reflectand, in cea mai mare parte, investitiile capitalizate aferente activitatilor de foraj din Marea Neagra pentru sondele Domino-2 si Pelican South-1. In 2014, cheltuielile de explorare au inregistrat valoarea de 156 mil lei, in scadere cu 63% fata de 2013, in principal datorita unui volum mai mic de lucrari de seismica efectuate si a unui numar mai mic de sonde care nu au avut succes, in timp ce rezultatul din 2013 a fost influentat de cea mai mare campanie de seismica 3D realizata in sectorul romanesc al Marii Negre.

In 2014, productia de titei, gaze si condensat la nivel de Grup a fost de 65,82 mil bep, cu 1% mai mica fata de nivelul din 2013, ca urmare a scaderii productiei in Kazahstan. In Romania, productia totala de titei, gaze si condensat a atins nivelul de 62,57 mil bep, in usoara crestere comparativ cu anul

precedent. Productia interna de titei a fost de 27,98 mil bbl, cu 2% mai mica fata de 2013 din cauza lucrarilor de reparatii capitale planificate si a conditiilor meteo. Productia interna de gaze a inregistrat valoarea de 34,58 mil bep, cu 2% mai mare fata de 2013. Productia de titei si gaze in Kazahstan a scazut cu 21% la 3,25 mil bep ca urmare a constrangerilor de natura tehnica. Volumul vanzarilor la nivel de Grup a inregistrat o usoara scadere fata de 2013, compensata de vanzarile de gaze mai mari in Romania.

La data de 31 decembrie 2014, volumul total de rezerve dovedite de titei si gaze din portofoliul Grupului OMV Petrom era de 690 mil bep (din care 671 mil bep in Romania), iar rezervele dovedite si probabile de titei si gaze inregistrau valoarea de 977 mil bep (din care 930 mil bep in Romania). La nivelul Grupului, rata medie de inlocuire a rezervelor, calculata pe ultimii trei ani, a scazut in 2014 la 39% (2013: 48%), iar in Romania, de asemenea a scazut la 39% (2013: 48%). Pentru anul 2014, calculat individual, rata de inlocuire a rezervelor la nivel de Grup a fost de 42% (2013: 31%), valoarea inregistrata in Romania fiind de 42% (2013: 32%), in principal datorita sondelor de explorare si evaluare, studiilor de zacamant realizate, precum si rezultatelor mai bune realizate de sondele noi forate.

Gaze si Energie (G&E)

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	mil lei	2014	2013	Δ%
(106)	(736)	10	n.m.	EBIT	(818)	112	n.m.
1	(755)	(13)	n.m.	Elemente speciale	(755)	(55)	n.m.
(107)	18	23	(20)	EBIT excluzand elementele speciale	(63)	167	n.m.

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	Indicatori principali	2014	2013	Δ%
798	1.340	1.260	5	Vanzari de gaze (mil mc) ¹	4.419	4.893	(9)
8,68	14,31	13,56	5	Vanzari de gaze (TWh) ¹	47,70	52,70	(9)
53,3	53,3	49,8	7	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul casnic (RON/MWh)	52,3	47,4	10
89,4	89,4	68,3	31	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul non-casnic (RON/MWh)	85,1	58,7	45
104	130	131	(1)	Pret mediu al gazelor de import (RON/MWh) ²	120	131	(9)
0,08	0,55	1,03	(47)	Productia neta de energie electrica (TWh)	1,32	2,86	(54)
139	189	172	10	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (RON/MWh) ³	154	156	(1)
161	227	215	6	Pret mediu al energiei electrice livrate in orele de varf pe OPCOM (RON/MWh) ³	187	197	(5)

¹ Includ transferurile interne din cadrul OMV Petrom S.A. (ex. centrala electrica de la Brazi)

² Valorile reprezinta estimarile ANRE

³ Valorile pentru T4/14 si 2014 sunt preliminare

Trimestrul al patrulea 2014 (T4/14) comparativ cu trimestrul al patrulea 2013 (T4/13)

- ▶ **EBIT excluzand elementele speciale a scazut din cauza contributiei negative a activitatii de energie electrica, compensata partial de rezultatul imbunatatit al activitatii de gaze**
- ▶ **Volumul vanzarilor de gaze a fost mai mare decat in T4/13, in principal datorita cresterii vanzarilor catre industria producatoare de ingrasaminte chimice**
- ▶ **Marjele mai mici au condus la scaderea productiei nete de energie electrica a centralei Brazi**

EBIT excluzand elementele speciale a scazut cu 20% la 18 mil lei, reflectand deteriorarea contributiei negative a activitatii de energie electrica, partial compensata de rezultatul imbunatatit al activitatii de gaze. Cel din urma a fost sustinut de reversarea in T4/14 a unui provizion de 30 mil lei pentru clienti incerti. EBIT-ul raportat a scazut semnificativ la (736) mil lei, reflectand ajustarea de depreciere a centralei de la Brazi cauzata de revizuirea perspectivei de piata pe termen lung.

Consumul estimat de gaze naturale al Romaniei a ramas aproape neschimbat, in timp ce volumul vanzarilor de gaze ale OMV Petrom a crescut cu 5% comparativ cu T4/13, datorita vanzarilor mai mari catre industria producatoare de ingrasaminte chimice, care a contrabalansat utilizarea redusa a centralei de la Brazi.

La sfarsitul T4/14, volumul total de gaze naturale aflat in depozitele subterane, detinut de OMV Petrom, era de 405 mil mc, comparativ cu 160 mil mc la sfarsitul T4/13, din cauza cererii scazute pe perioada de inmagazinare.

In T4/14, pretul reglementat al gazelor din productie interna a ramas la acelasi nivel ca in T3/14 (89,4 lei/MWh pentru sectorul non-casnic si 53,3 lei/MWh pentru sectorul casnic), dar a crescut

comparativ cu nivelul din T4/13. Pe Bursa Romana de Marfuri, pretul gazelor naturale din productia interna a variat intre 84,9 lei/MWh si 88 lei/MWh pentru contractele semnate si gazele livrate in T4/14. Pretul mediu al gazelor de import estimat de ANRE a fost de 400 USD/1.000 mc (sau echivalentul a 129,6 lei/MWh).

Cota medie de import stabilita de ANRE pentru sectorul non-casnic a fost de 5% in T4/14, cu mult sub media de 18% inregistrata in T4/13.

Productia bruta estimata de energie electrica a Romaniei a crescut cu aproape 5% fata de acelasi trimestru al anului precedent, in timp ce cererea estimata de energie electrica la nivel national a ramas constanta, Romania mentinandu-si astfel pozitia de exportator net de electricitate (2,2 TWh balanta neta estimata export – import) in T4/14.

Conform datelor preliminare publicate de OPCOM, pretul la electricitate s-a situat la valoarea medie de 189 lei/MWh pentru energia electrica livrata in banda si la 227 lei/MWh pentru energia electrica livrata in orele de varf. Productia neta de energie electrica a centralei de la Brazi a fost 0,52 TWh in T4/14 (T4/13: 1,00 TWh) din cauza marjelelor mai mici ca urmare a cresterii pretului la gaze.

In T4/14, parcul eolian Dorobantu a avut o disponibilitate neta de 99% si a generat o productie neta de electricitate de aproximativ 0,03 TWh, cu 14% mai mare decat in T4/13. Pentru electricitatea produsa si livrata, OMV Petrom Wind Power S.R.L. a primit ~41.300 de certificate verzi, din care jumatate se asteapta sa devina eligibile pentru tranzactionare dupa 1 ianuarie 2018 (T4/13: ~39.100 de certificate verzi, jumatate dintre ele eligibile pentru tranzactionare).

Trimestrul al patrulea 2014 (T4/14) comparativ cu trimestrul al treilea 2014 (T3/14)

Comparativ cu T3/14, EBIT excluzand elementele speciale s-a imbunatatit semnificativ in T4/14, datorita contributiei pozitive a activitatii de gaze care a fost sustinuta de reversarea in T4/14 a provizionului de 30 mil lei pentru clienti incerti inregistrat in T3/14.

Consumul de gaze estimat al Romaniei a inregistrat o crestere sezoniera de 136% fata de T3/14, in timp ce volumul vanzarilor de gaze ale OMV Petrom a crescut cu doar 67%, din cauza portofoliului de clienti alcatuit in principal din consumatori industriali care sunt mai putin afectati de sezonalitate.

Productia neta de electricitate a centralei Brazi a crescut cu 0,45 TWh fata de T3/14 datorita evolutiei favorabile a marjelor, ceea ce a permis centralei Brazi sa fie utilizata pentru a optimiza lantul valoric al gazelor in conformitate cu directia noastra strategica. Productia neta de electricitate a parcului eolian Dorobantu a inregistrat o crestere sezoniera semnificativa.

Ianuarie - decembrie 2014 comparativ cu ianuarie – decembrie 2013

EBIT excluzand elementele speciale a scazut semnificativ la (63) mil lei comparativ cu 167 mil lei in 2013, in mare parte din cauza contributiei negative a activitatii de energie electrica ca rezultat al marjelor medii negative determinate de preturile mai mari ale gazelor si preturile medii usor mai mici la electricitate. In plus, contributia activitatii de gaze a fost mai scazuta comparativ cu 2013, in principal din cauza volumelor mai mici de gaze vandute si a cresterii costurilor de depozitare (un nou tarif de transport si volume mai mari). EBIT-ul raportat de (818) mil lei a reflectat elemente speciale in valoare de (755) mil lei, determinate in principal de ajustarea de depreciere a centralei de la Brazi inregistrata in T4/14.

Consumul total de gaze estimat al Romaniei a scazut cu aproximativ 4% comparativ cu 2013 in principal din cauza cererii mai mici a industriei chimice si a iernii blande. Volumul vanzarilor consolidate de gaze ale OMV Petrom a scazut cu 9%, ceea ce reflecta consumul redus al centralelor de cogenerare fata de 2013.

Productia bruta estimata de energie electrica a Romaniei a crescut cu aproape 9% in 2014 comparativ cu 2013, in timp ce consumul estimat a ramas aproximativ stabil. Balanta

preliminara neta export-import a atins un nivel record de 7,2 TWh, sprijinita si de cuplarea pietei regionale incepand cu noiembrie 2014. Conform datelor preliminare publicate de OPCOM, pretul la electricitate pe Piata Zilei Urmatoare s-a situat la valoarea medie de 154 lei/MWh pentru energia electrica livrata in banda si la 187 lei/MWh pentru energia electrica livrata in orele de varf in anul 2014.

In 2014, productia neta de electricitate a centralei electrice de la Brazi a fost de 1,22 TWh (2013: 2,74 TWh), acoperind ~2% din productia de electricitate a Romaniei si ~6% din piata de echilibrare (2013: ~5% din productia de electricitate a Romaniei si ~9% din piata de echilibrare) conform datelor preliminare disponibile.

Parcul eolian Dorobantu a generat o productie neta de electricitate de 0,08 TWh comparativ cu 0,10 TWh in 2013. Pentru electricitatea produsa si livrata, OMV Petrom Wind Power S.R.L. a primit ~133.000 de certificate verzi, din care jumatate se asteapta sa devina eligibile pentru tranzactionare dupa 1 ianuarie 2018 (2013: ~178.000 certificate verzi, din care ~32.000 eligibile pentru tranzactionare dupa 1 ianuarie 2018).

Rafinare si Marketing (R&M)

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	mil lei	2014	2013	Δ%
179	(390)	107	n.m.	EBIT	(79)	386	n.m.
1	(63)	61	n.m.	Elemente speciale	(60)	36	n.m.
(125)	(558)	(14)	n.m.	Efect CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ¹	(674)	(24)	n.m.
303	230	60	284	EBIT CCA excluzand elementele speciale ¹	654	374	75

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	Indicatori principali	2014	2013	Δ%
5,11	5,90	(4,39)	n.m.	Marja de rafinare (USD/bbl) ²	1,89	(2,83)	n.m.
1,19	1,14	1,01	12	Input rafinare (mil tone) ³	4,01	4,01	0
103	101	90	11	Rata de utilizare a rafinarii (%)	89	90	(1)
1,28	1,30	1,31	(1)	Vanzari totale produse rafinate (mil tone) ⁴	4,81	5,22	(8)
0,94	0,89	0,93	(4)	din care vanzari marketing (mil tone) ⁵	3,38	3,62	(7)
779	780	785	(1)	Statii de distributie marketing	780	785	(1)

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 de R&M

² Indicatorul marjei de rafinare se bazeaza pe cotationile internationale ale produselor [Augusta] si ale titeiului Ural, precum si pe o structura standard de produse, tipica rafinarii Petrobrazii; incepand cu T3/14, ca urmare a finalizarii programului de modernizare a rafinarii, structura standard de produse utilizata pentru calcularea indicatorului a fost actualizata; cifrele raportate anterior nu au fost ajustate; marjele de rafinare efectiv realizate de OMV Petrom pot fi diferite fata de acest indicator si fata de marjele pietei, ca urmare a mixului diferit de titei si produse si a conditiilor diferite de operare

³ Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV

⁴ Includ toate produsele vandute de Grupul OMV Petrom

⁵ Exclud vanzarile la export, acestea fiind incluse in vanzarile totale de produse rafinate

Trimestrul al patrulea 2014 (T4/14) comparativ cu trimestrul al patrulea 2013 (T4/13)

- ▶ **EBIT CCA excluzand elementele speciale s-a imbunatatit semnificativ in principal ca urmare a contributiei pozitive a activitatii de rafinare**
- ▶ **Indicatorul marja de rafinare a crescut datorita mixului standard de produse actualizat si a marjelor mai mari la produse**
- ▶ **Volumele de vanzari din Marketing au scazut cu 4%, reflectand in principal cresterea concurentei si cererea redusa**

In T4/14, EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut la 230 mil lei, sustinut de marje de rafinare favorabile, de performanta operationala imbunatatita dupa modernizarea rafinarii si de rezultatul imbunatatit al activitatii de marketing. Elemente speciale in valoare de (63) mil lei au fost recunoscute in T4/14, determinate de ajustarea de depreciere contabila a activelor aferente activitatii de marketing din Republica Serbia. Scaderea pretului titeiului si a cotationilor produselor au generat pierderi din detinerea stocurilor (efecte CCA) de (558) mil lei, conducand la un EBIT raportat de (390) mil lei.

Structura standard de produse actualizata, coroborata cu un cost mai redus al titeiului, au adus indicatorul marja de rafinare la nivelul de 5,90 USD/bbl in T4/14 comparativ cu (4,39) USD/bbl in T4/13.

Rata de utilizare a rafinarii a crescut la 101% (90% in T4/13), reflectand procesarea unei cantitatii mai mari de materii prime generata de nivelul crescut temporar al stocului de titei, dupa oprirea planificata a rafinarii de la jumatatea anului. In consecinta, cantitatea totala de materii prime procesate a crescut in T4/14 cu 12% comparativ cu nivelul inregistrat in T4/13.

Vanzarile totale de produse rafinate au scazut usor, reflectand cererea de piata scazuta. In plus, OMV Petrom a trebuit sa constituie si sa mentina niveluri de stocuri obligatorii de produse petroliere, care au depasit nivelul stocurilor optime anterioare.

Volumul total al vanzarilor din marketing ale Grupului in T4/14 a fost cu 4% sub nivelul inregistrat in T4/13. Vanzarile cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 69% din vanzarile totale din marketing, au scazut cu 2% comparativ cu T4/13, fiind afectate in principal de cresterea taxelor la combustibili in Romania si a concurentei. Vanzarile comerciale au scazut cu 7% reflectand vanzari mai mici de motorina ca urmare a concurentei crescute si conditii dificile pe piata bitumului si pacurii in regiune.

La sfarsitul T4/14, numarul de statii de distributie operate in cadrul Grupului OMV Petrom era de 780, cu 5 unitati mai putin comparativ cu T4/13, in principal ca urmare a optimizarii retelei de distributie in Bulgaria inceputa la jumatatea anului 2014.

Trimestrul al patrulea 2014 (T4/14) comparativ cu trimestrul al treilea 2014 (T3/14)

EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut in T4/14 comparativ cu T3/14, determinat de scaderea sezoniera a volumelor de vanzari din marketing si de structura diferita a produselor petroliere vandute.

Rata de utilizare a rafinarii a fost 101%, in timp ce indicatorul marja de rafinare a crescut la 5,90 USD/bbl in T4/14 de la nivelul de 5,11 USD/bbl inregistrat in T3/14, in principal ca urmare a costului mai redus al titeiului.

Ianuarie - decembrie 2014 comparativ cu ianuarie – decembrie 2013

EBIT CCA excluzand elementele speciale s-a imbunatatit semnificativ, ajungand la 654 mil lei comparativ cu 374 mil lei in 2013, sustinut de cresterea marjelor de rafinare, de performanta operationala imbunatatita dupa modernizarea rafinarii si de un rezultat bun al activitatii de marketing.

In 2014 am inregistrat primul an cu rezultate pozitive din ambele activitatii, reflectand angajamentul companiei de a imbunatati performanta operationala, de a continua masurile de management strict al costurilor si de optimizare a activitatii.

Indicatorul marja de rafinare a crescut la 1,89 USD/bbl de la (2,83) USD/bbl in 2013, reflectand structura standard de produse actualizata ca urmare a finalizarii programului de modernizare a rafinarii Petrobrazi si costul mai redus al titeiului.

In 2014, rata de utilizare a fost de 89%, reflectand oprirea planificata pentru o luna a rafinarii in T2/14.

Volumul total al vanzarilor din marketing ale Grupului a scazut cu 7% comparativ cu 2013, fiind afectat de cresterea taxelor la combustibili in Romania si de concurenta crescuta din regiunea in care operam. Vanzarile cu amanuntul ale Grupului au scazut cu 4%, in timp ce vanzarile comerciale au scazut cu 11%, tendinta de scadere reflectandu-se la toate produsele petroliere, cu exceptia benzinei si kerosen-ului.

Perspective 2015

Mediul de piata, fiscal si de reglementare

Pentru anul 2015 ne asteptam ca pretul mediu al titeiului Brent sa inregistreze o valoare medie intre 50-60 USD/bbl. Diferentialul Brent-Urals se anticepeaza ca va ramane relativ mic.

Piata de **gaze si electricitate precum si cadrul de reglementare** trec printr-o perioada de continua schimbare care ar putea influenta negativ rezultatele financiare si operationale ale companiei.

In 2015 nu ne asteptam ca cererea de **gaze** a Romaniei sa se redreseze, ceea ce va conduce la cresterea concurentei si la o presiune suplimentara asupra marjelor.

Preturile reglementate ale gazelor si obligatia de import pentru sectorul non-casnic au fost eliminate incepand cu ianuarie 2015, in timp ce pretul gazelor din productia interna platit de sectorul casnic reglementat in prima jumatate a lui 2015 a fost stabilit la 53,3 lei/MWh (12,0 EUR/MWh), neschimbat din 1 iulie 2014. Acelasi pret se aplica pentru volumele de gaze din productia interna pe care producatorii romani sunt obligati sa le furnizeze sectorului de termoficare (doar pentru cantitatile folosite pentru a produce energie termica pentru consum casnic). In plus, producatorii si furnizorii de gaze trebuie sa vanda prin intermediul platformelor centralizate din România pana la aproximativ o treime din cantitatile proprii de gaze produse intern pentru piata libera, ceea ce s-a dovedit a fi o provocare in 2014.

Pe piata de **energie electrica** cererea este de asteptat sa ramana relativ stabila si preturile sa ramana sub presiune.

In 2015, se estimeaza ca marjele de **rafinare** vor scadea de la maximele recente, ca urmare a persistentei supracapacitatii de rafinare pe pietele locale si europene.

Ca urmare a scaderii cotelor titeiului, se estimeaza ca preturile mai reduse ale produselor petroliere vor sustine cererea din **marketing**, in contextul unei concurente sporite.

Pachetul de masuri fiscale introdus in februarie 2013, care impunea taxarea suplimentara a producatorilor de titei si gaze a fost extins pentru anul 2015. In plus, impozitul aplicat la valoarea bruta a constructiilor speciale a fost redus la 1% de la 1,5% in 2014.

In acest an anticipam consultari publice in ceea ce priveste **sistemul de taxare pentru segmentul de upstream**, care este prevazut a se aplica incepand cu 2016, conform declaratiilor publice ale autoritatilor. Obiectivul nostru ramane obtinerea unui cadru fiscal si de reglementare stabil, predictibil si favorabil investitiilor, conditie-cheie a investitiilor viitoare.

OMV Petrom Grup

- ▶ Programul actual de investitii este estimat in intervalul 0,8 – 1,1 mld euro pentru 2015, din care aproximativ 85% va fi dedicat proiectelor din E&P;
- ▶ Intensificarea programelor de optimizare a costurilor in toate segmentele de activitate pentru a fi pregatiti pentru un mediu de piata cu un pret scazut al titeiului pentru o perioada prelungita;
- ▶ Managementul intentioneaza sa propuna alocarea de dividende pentru anul financiar 2014, aspect ce va fi supus aprobarii ulterioare de catre Consiliul de Supraveghere si, respectiv Adunarea Generala a Actionarilor.

Explorare si Productie

- ▶ Vom continua derularea initiativelor de excelenta operationala, cu focus pe eficienta, tinand cont si de mediul de operare;
- ▶ Activitatile operationale se vor concentra pe executarea a circa 1.200 de lucrari de reparatii capitale si forarea unui numar de pana la 70 de sonde noi, in functie de evolutia mediului de piata si a celui fiscal;
- ▶ Proiectele de dezvoltare vor fi prioritizate pe baza valorii adaugate; proiectele in dezvoltare/executie vor fi incetinite, iar cele de evaluare vor fi reproiectate sau reduse ca scop;
- ▶ Parteneriatul cu Repsol: forajul a doua sonde de explorare este in desfasurare; alte doua lead-uri se asteapta a fi prospectate;

- ▶ Parteneriatul cu Hunt Oil: descoperirea Padina Nord va intra in faza urmatoare; optiunile de dezvoltare sunt in curs de analiza;
- ▶ Parteneriatul cu ExxonMobil pentru Neptun Deep: operatiunile de foraj la sonda de explorare Pelican South-1 continua, finalizarea sondei asteptata in T1/15; forajul la sonda Domino-2 a fost finalizat; in anul 2015 se asteapta continuarea forajului de explorare si evaluare. Rezultatele obtinute de la sondele Domino-2 si Pelican South-1 impreuna cu datele obtinute din sonde de explorare suplimentare vor fi folosite pentru evaluarea potentialului intregului zacamant;
- ▶ Continuarea optimizarii portofoliului E&P prin vanzarea zacamintelor marginale selectate;
- ▶ In Kazahstan vom continua implementarea planului de injectie de apa in zacamintele TOC si Komsomolskoe pentru a mentine presiunea de zacamant si a incetini ritmul declinului natural al productiei – finalizarea planificata pentru semestrul 1 2015.

Gaze si Energie

- ▶ Vom optimiza lantul valoric al gazelor intr-o maniera integrata pentru a contracara dinamic provocarile din piata si pentru a maximiza valoarea generata;
- ▶ Se estimeaza ca marjele din activitatea de energie electrica vor continua sa fie sub presiune, ceea ce poate duce la un rezultat negativ al acestei activitati in 2015; in acest context, accentul se va pune pe managementul strict al costurilor, pe optimizarea portofoliului si pe capturarea oportunitatilor din piata prin valorificarea flexibilitatii operationale a centralei de la Brazi;
- ▶ O intrerupere de aproximativ trei saptamani este planificata pentru centrala electrica de la Brazi in luna aprilie.

Rafinare si Marketing

- ▶ Vom continua sa beneficiem de pe urma finalizarii cu succes a modernizarii rafinarii Petrobrazi de-a lungul intregului lant valoric; in plus, rafinaria va continua imbunatatirea eficientei energetice in mod economic;
- ▶ Programul de optimizare a retelei de depozite de produse petroliere va continua cu lucrarile de reconstructie a terminalului din Cluj estimate a fi finalizate pana la sfarsitul anului 2015;
- ▶ Continuum masurile de management strict al costurilor si de optimizare operationala.

Situatiile financiare interimare ale Grupului si notele la situatiile financiare (simplificate, neauditate)

Principii, politici si metode contabile

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru anul 2014 au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Rapoartare Financiara (IFRS), asa cum au fost adoptate de Uniunea Europeana.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul Petrom la 31 decembrie 2014 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Schimbari in structura consolidata a Grupului

In anul 2014, compania asociata OMV Petrom Global Solutions S.R.L. a fost consolidata in cadrul Grupului prin metoda punerii in echivalenta.

La 31 iulie, OMV Petrom a vandut catre GDF SUEZ Energy Romania SA participatia de 28,59% in Congaz SA, companie de distributie si furnizare a gazelor, care nu facea obiectul activitatii de baza a OMV Petrom.

Sezonalitate si ciclicitate

Sezonalitatea este semnificativa mai ales in segmentele G&E si R&M; pentru detalii, a se vedea sectiunea ce prezinta segmentele de activitate.

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 convertite 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 convertite 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.

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	Rate de schimb BNR	2014	2013	Δ%
4,414	4,433	4,451	0	Rata medie de schimb EUR/RON	4,444	4,419	1
3,326	3,547	3,271	8	Rata medie de schimb USD/RON	3,349	3,328	1
4,415	4,482	4,485	0	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,482	4,485	0
3,483	3,687	3,255	13	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,687	3,255	13

Situatia veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T3/14	T4/14	T4/13	Situatia consolidata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	2014	2013
5.475,30	5.346,70	6.034,91	Venituri din vanzari	21.541,26	24.185,22
(106,08)	(124,21)	(173,42)	Cheltuieli directe de distributie	(479,70)	(646,20)
(3.541,62)	(4.829,00)	(3.975,84)	Costul vanzarilor	(15.815,11)	(15.484,69)
1.827,60	393,49	1.885,65	Marja bruta	5.246,45	8.054,33
125,68	67,18	137,77	Alte venituri de exploatare	315,73	298,26
(285,94)	(317,28)	(240,15)	Cheltuieli de distributie	(1.077,68)	(1.090,38)
(49,85)	(47,62)	(54,26)	Cheltuieli administrative	(189,21)	(193,56)
(27,56)	4,77	(69,74)	Cheltuieli de explorare	(156,17)	(423,45)
(238,38)	(211,36)	(257,20)	Alte cheltuieli de exploatare	(800,82)	(687,34)
1.351,55	(110,82)	1.402,07	Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)	3.338,30	5.957,86
5,98	1,46	(1,40)	Venituri / (pierderi) aferente entitatilor asociate	10,67	4,40
28,80	8,36	23,21	Venituri din dobanzi	72,33	205,90
(164,85)	(185,66)	(74,56)	Cheltuieli cu dobanzile	(549,15)	(360,20)
54,17	9,18	(46,55)	Alte venituri si cheltuieli financiare	37,03	(109,36)
(75,90)	(166,66)	(99,30)	Rezultat financiar net	(429,12)	(259,26)
1.275,65	(277,48)	1.302,77	Profit din activitatea curenta	2.909,18	5.698,60
(255,93)	(29,53)	(144,46)	Cheltuieli cu impozitul pe profit	(809,51)	(874,56)
1.019,72	(307,01)	1.158,31	Profit net aferent perioadei	2.099,67	4.824,04
1.020,14	(304,01)	1.157,69	din care: atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	2.102,67	4.820,85
(0,42)	(3,00)	0,62	din care: atribuibil interesului minoritar	(3,00)	3,19
0,0180	(0,0054)	0,0204	Rezultatul pe actiune (lei)	0,0371	0,0851

Situatia rezultatului global (simplificata, neauditata)

T3/14	T4/14	T4/13	Situatia consolidata a rezultatului global (mil lei)	2014	2013
1.019,72	(307,01)	1.158,31	Profit net aferent perioadei	2.099,67	4.824,04
(18,04)	1,31	(0,87)	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	(29,73)	(4,36)
(18,04)	1,31	(0,87)	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(29,73)	(4,36)
-	(21,01)	-	Castiguri / (pierderi) din actualizarea beneficiilor post-angajare	(21,01)	-
-	(21,01)	-	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(21,01)	-
(11,21)	(8,83)	1,34	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(19,21)	2,73
-	3,36	-	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	3,36	-
(11,21)	(5,47)	1,34	Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	(15,85)	2,73
(29,25)	(25,17)	0,47	Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozitul pe profit	(66,59)	(1,63)
990,47	(332,18)	1.158,78	Rezultatul global total al perioadei	2.033,08	4.822,41
993,56	(327,16)	1.157,71	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	2.040,50	4.818,27
(3,09)	(5,02)	1,07	din care atribuibil interesului minoritar	(7,42)	4,14

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Trimestrul al patrulea 2014 (T4/14) comparativ cu trimestrul al patrulea 2013 (T4/13)

Valoarea vanzarilor consolidate a fost de 5.347 mil lei in T4/14, cu 11% mai mica decat in T4/13, in principal din cauza scaderii preturilor si a volumelor vanzarilor de produse petroliere, precum si din cauza scaderii volumelor vanzarilor de energie electrica. Aceste efecte au fost partial contrabalansate de impactul pozitiv generat de cresterea preturilor, precum si a volumelor vanzarilor de gaze naturale. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 73% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 23%, iar cele din E&P 4% (vanzarile din E&P fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a insumat (111) mil lei, fiind semnificativ mai mic comparativ cu valoarea de 1.402 mil lei inregistrata in T4/13, in principal din cauza ajustarii de depreciere a centralei electrice de la Brazi in segmentul G&E generata de revizuirea perspectivelor de piata pe termen lung. De asemenea, introducerea unui nou impozit pe constructii in Romania si impactul nefavorabil generat de vanzari mai mici de produse petroliere ca urmare a scaderii cotelor internationale si a cresterii accizei in Romania, au influentat in mod negativ rezultatele si au contrabalansat efectul pozitiv obtinut in urma scaderii cheltuielilor de explorare.

EBIT CCA excluzand elementele speciale a inregistrat valoarea de 1.026 mil lei, fiind de asemenea mai mic fata de valoarea din T4/13, de 1.378 mil lei, din cauza conjuncturii nefavorabile a pretului la titei si a introducerii impozitului pe constructii. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea elementelor speciale nete de natura cheltuielilor in valoare de (981) mil lei si dupa eliminarea pierderilor in valoare de (156) mil lei din detinerea stocurilor.

Rezultatul financiar net, de (167) mil lei, s-a deteriorat comparativ cu valoarea negativa de (99) mil lei din T4/13, in principal din cauza cheltuielilor cu dobanzile calculate asupra taxelor datorate in urma controlului fiscal din Romania, fiind partial contrabalansat de castigurile din diferente de curs valutar.

Profitul din activitatea curenta a fost de (277) mil lei, iar impozitul pe profit a fost de 30 mil lei in T4/14. Cheltuielile cu impozitul pe profitul curent al Grupului au fost de 211 mil lei, iar veniturile aferente impozitului amanat au avut valoarea de 181 mil lei. Rata efectiva a impozitului pe profit in T4/14 a fost influentata negativ de cheltuielile nedeductibile si nerecurente aferente dobanzilor de intarziere la plata datorate in urma controlului fiscal.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de (304) mil lei, in timp ce profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 668 mil lei. Profitul pe actiune a fost de (0,0054) lei in T4/14, fata de 0,0204 in T4/13, in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0118 lei, comparativ cu 0,0201 lei in T4/13.

Trimestrul al patrulea 2014 (T4/14) comparativ cu trimestrul al treilea 2014 (T3/14)

Comparativ cu T3/14, vanzarile au scazut usor, cu 2%, in principal din cauza vanzarilor mai mici de produse petroliere, in urma scaderii semnificative a pretului la titei, care a contrabalansat integral efectul pozitiv generat atat de cresterea volumelor vanzarilor de electricitate cat si de cresterea sezoniera a volumelor vanzarilor de gaze naturale. EBIT-ul a scazut semnificativ la valoarea de (111) mil lei (T3/14: 1.352 mil lei), din cauza cheltuielilor nerecurente cu ajustarile de depreciere ale activelor din segmentul G&E. EBIT-ul din T3/14 a fost influentat pozitiv de transferul de active imobilizate catre compania asociata, nou infiintata, OMV Petrom Global Solutions S.R.L.

EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut cu 34%, la valoarea de 1.026 mil lei, comparativ cu rezultatul inregistrat in T3/14, ca urmare a conditiilor dificile ale pietei internationale de titei din ultimul trimestru.

Rezultatul financiar net a scazut la valoarea de (167) mil lei (T3/14: (76) mil lei), in principal din cauza cheltuielilor aferente dobanzilor de intarziere la plata datorate in urma controlului fiscal, partial contrabalansate de castigurile din diferente de curs valutar ca urmare a aprecierii USD fata de RON.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de (304) mil lei, semnificativ mai mic comparativ cu valoarea de 1.020 mil lei inregistrata in T3/14, in timp ce profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a scazut cu 44%, la valoarea de 668 mil lei.

Ianuarie - decembrie 2014 comparativ cu ianuarie – decembrie 2013

Vanzarile consolidate in 2014 au scazut cu 11% comparativ cu 2013, la 21.541 mil lei, in principal din cauza vanzarilor mai mici de titei si produse petroliere, care au contrabalansat vanzarile crescute de gaze naturale. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 77% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 19%, iar cele din E&P au fost aproximativ 4%.

EBIT-ul Grupului a atins valoarea de 3.338 mil lei, cu 44% mai mic decat valoarea de 5.958 mil lei inregistrata in 2013, in principal din cauza impactului negativ generat atat de pretul mai mic la produsele petroliere, ca urmare a scaderii cotationilor internationale, cat si de cheltuielile cu ajustarile de depreciere ale activelor imobilizate din segmentul G&E si ale unui activ din Kazakhstan din segmentul E&P. De asemenea, introducerea unui nou impozit pe constructii si cresterea impozitarii suplimentare a vanzarii de gaze naturale din Romania au afectat in mod negativ EBIT-ul anului.

EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut cu 14 %, la valoarea de 5.202 mil lei. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea elementelor speciale nete de natura cheltuielilor in valoare de (1.592) mil lei si dupa eliminarea pierderilor in valoare de (272) mil lei din detinerea stocurilor.

Rezultatul financiar net a scazut la valoarea de (429) mil lei in 2014 comparativ cu rezultatul de (259) mil lei inregistrat in 2013, in principal din cauza cheltuielilor aferente dobanzilor de intarziere la plata a taxelor impuse in urma controlului fiscal in Romania, partial contrabalansate de castigurile din diferente de curs valutar ca urmare a aprecierii USD fata de RON.

Profitul din activitatea curenta a scazut la valoarea de 2.909 mil lei in 2014. Cheltuielile cu impozitul pe profitul curent al Grupului au fost de 810 mil lei, cu 7% mai mici decat in 2013. In consecinta, rata efectiva a impozitului pe profit a crescut la 28%, comparativ cu 15% din 2013, fiind influentata negativ de cheltuielile nedeductibile aferente ajustarii de depreciere a unui activ din Kazakhstan si de cheltuielile cu dobanzile calculate asupra taxelor datorate in urma controlului fiscal. Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 2.103 mil lei, cu 56% mai mic comparativ cu valoarea de 4.821 mil lei din 2013. Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a fost de 3.764 mil lei, cu 23 % mai mic comparativ cu valoarea de 4.869 mil lei din 2013. Profitul pe actiune a fost de 0,0371 lei in 2014 (2013: 0,0851 lei), in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0665 lei (2013: 0,0860 lei).

Situatia pozitiei financiare, investitii si indatorare (neauditata)

Situatia consolidata a pozitiei financiare (mil lei)	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Active		
Imobilizari necorporale	1.656,88	814,73
Imobilizari corporale	32.289,64	30.659,38
Investitii in entitati asociate	35,30	42,71
Alte active financiare	2.191,79	2.143,45
Alte active	21,34	22,34
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.047,78	877,28
Active imobilizate	37.242,73	34.559,89
Stocuri	2.250,05	1.996,29
Creante comerciale	1.424,37	1.429,24
Alte active financiare	388,87	302,67
Alte active	537,06	314,67
Numerar si echivalente de numerar	1.267,98	1.408,24
Active circulante	5.868,33	5.451,11
Active detinute pentru vanzare	13,71	35,87
Total active	43.124,77	40.046,87
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	21.377,16	21.006,10
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	27.041,57	26.670,51
Interes minoritar	(36,29)	(28,83)
Total capitaluri proprii	27.005,28	26.641,68
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	283,01	303,95
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.588,96	1.253,73
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	7.254,92	5.778,13
Alte provizioane	553,85	601,80
Alte datorii financiare	279,10	289,28
Datorii privind impozitul pe profit amanat	0,00	11,05
Datorii pe termen lung	9.959,84	8.237,94
Furnizori si alte datorii asimilate	2.899,24	2.958,26
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	273,67	189,04
Datorii cu impozitul pe profit curent	329,09	258,76
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	1.108,93	651,84
Alte datorii financiare	664,46	318,87
Alte datorii	884,26	790,37
Datorii curente	6.159,65	5.167,14
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	0,00	0,11
Total capitaluri proprii si datorii	43.124,77	40.046,87

Note la situatia pozitiei financiare din 31 decembrie 2014

Investitiile au crescut la valoarea de 6.239 mil lei (2013: 5.303 mil lei), ca urmare a investitiilor semnificativ mai mari in E&P.

Investitiile in E&P (5.349 mil lei) au reprezentat 86% din valoarea totala inregistrata pentru anul 2014, cu 22% peste nivelul din 2013 si au fost directionate catre forajul sondelor de dezvoltare, proiecte de redezvoltare a zacamintelor, lucrari de reparatii capitale si operatiuni de adancime, instalatii de suprafata, precum si catre operatiunile din Marea Neagra.

Investitiile in R&M (794 mil lei) au fost generate in principal de oprirea planificata a rafinarii Petrobrazii in vederea finalizarii programului de modernizare al acesteia (instalatia de conversie in vid a motorinei). In plus, investitiile au fost alocate si proiectelor de eficientizare, precum si unor proiecte de conformitate cu cerintele legale si de mediu.

Investitiile in segmentul Corporativ si altele au fost de 92 mil lei, referindu-se in principal la proiecte IT si la investitia financiara in compania nou infiintata, OMV Petrom Global Solutions SRL, care ofera servicii de suport multiple exclusiv companiilor din Grupul OMV.

Activele totale au crescut cu 3.078 mil lei fata de sfarsitul anului 2013, la valoarea de 43.125 mil lei. Modificarea a provenit din cresterea neta a imobilizarilor corporale si necorporale cu 2.472 mil lei, investitiile realizate fiind mai mari decat amortizarea si deprecierea activelor in aceasta perioada. Cresterea semnificativa a imobilizarilor necorporale si corporale se datoreaza extinderii operatiunilor din Marea Neagra, prin reluarea forajului in blocul Neptun Deep si prin achizitia licentei de explorare in blocul Midia. Cresterea a fost partial contrabalansata de ajustarea de depreciere a unui activ din Kazakhstan. De asemenea, revizuirea perspectivelor de piata pe termen lung au generat inregistrarea unor ajustari de depreciere in segmentul G&E, in principal pentru centrala electrica in ciclu combinat din OMV Petrom SA.

Cresterea semnificativa a activelor circulante se datoreaza cresterii cantitatii de gaze si de produse petroliere din stoc, ca urmare a scaderii vanzarilor si a cresterii nivelului stocurilor minime obligatorii. Cresterea altor active, ca urmare a cheltuielilor in avans pentru certificatele de emisii de gaze cu efect de sera, conform cerintelor legale, a fost contrabalansata de scaderea numerarului si echivalentelor de numerar.

Capitalurile proprii au crescut la 27.005 mil lei la 31 decembrie 2014, ca urmare a profitului net generat in perioada curenta partial contrabalansat de distribuirea de dividende pentru anul financiar 2013 (1.745 mil lei). Indicatorul capital propriu la total active¹ a fost de 63% la sfarsitul lunii decembrie 2014, usor mai mic fata de nivelul inregistrat la sfarsitul lunii decembrie 2013 (67%).

Imprumuturile purtatoare de dobanzi au crescut de la 1.443 mil lei la 31 decembrie 2013, pana la 1.863 mil lei la 31 decembrie 2014, in principal din cauza unui nou contract de imprumut incheiat de filiala Kom Munai LLP cu BERD in septembrie 2014 pentru suma de 200 mil USD (din care suma de 142 mil USD era trasa la 31 decembrie 2014) in vederea refinantarii imprumuturilor din cadrul grupului si pentru investitii viitoare.

Datoriile Grupului, altele decat imprumuturile purtatoare de dobanzi au crescut cu 2.294 mil lei, in mare parte datorita cresterii provizioanelor de dezafectare cu aproximativ 1.398 mil lei, cresterii datoriilor aferente investitiilor (in principal in Marea Neagra), precum si constituirii de provizioane in urma controalelor fiscale din Romania si Kazakhstan.

Datoria neta² a Grupului OMV Petrom a crescut de la 332 mil lei la sfarsitul lunii decembrie 2013 la 890 mil lei la sfarsitul lunii decembrie 2014. In consecinta, gradul de indatorare³ a crescut la 3,3%, de la 1,25% in decembrie 2013.

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

Situatia fluxurilor de trezorerie (simplificata, neauditata)

T3/14	T4/14	T4/13	Situatia sumarizata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2014	2013
1.275,65	(277,48)	1.302,77	Profit inainte de impozitare	2.909,18	5.698,60
15,23	240,40	83,18	Miscarea neta a provizioanelor	256,47	(60,31)
(45,50)	(3,83)	0,27	Pierdere/(Castigul) din cedarea activelor imobilizate	(20,15)	(1,50)
797,86	1.860,88	917,12	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate incluzand reversari	4.806,30	3.354,72
(10,33)	(25,74)	(25,23)	Dobanzi nete platite	(60,97)	(64,18)
(189,52)	(274,00)	(241,43)	Impozit pe profit platit	(926,57)	(904,74)
11,95	78,71	90,94	Alte ajustari	185,25	102,25
1.855,34	1.598,93	2.127,62	Surse de finantare	7.149,51	8.124,84
(71,33)	5,68	(24,54)	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(314,57)	145,53
(51,65)	259,57	(32,47)	(Cresterea)/scaderea creantelor	(152,02)	339,72
(143,55)	(13,21)	(229,26)	(Scaderea)/cresterea datoriilor	146,92	(562,10)
1.588,82	1.850,97	1.841,35	Trezoreria neta din activitatea de exploatare	6.829,84	8.047,99
(1.729,29)	(1.670,13)	(1.434,46)	Imobilizari corporale si necorporale	(5.909,53)	(4.995,37)
-	-	-	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(45,28)	(0,10)
227,99	19,64	11,60	Incasari din vanzarea de active imobilizate	280,73	47,14
-	-	(0,02)	Incasari din vanzarea companiilor din grup, mai putin numerar	15,99	53,74
(1.501,30)	(1.650,49)	(1.422,88)	Trezoreria neta din activitatea de investitii	(5.658,09)	(4.894,59)
(188,12)	495,82	(547,30)	Cresterea/(scaderea) imprumuturilor	397,49	(837,34)
(59,19)	(15,13)	(9,35)	Dividende platite	(1.731,04)	(1.574,31)
(247,31)	480,69	(556,65)	Trezoreria neta din activitatea de finantare	(1.333,55)	(2.411,65)
15,00	15,26	(0,09)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	21,54	(0,16)
(144,79)	696,43	(138,27)	(Scaderea)/cresterea neta in numerar si echivalente de numerar	(140,26)	741,59
716,34	571,55	1.546,51	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.408,24	666,65
571,55	1.267,98	1.408,24	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	1.267,98	1.408,24

Note la situatia fluxurilor de trezorerie

In 2014, fluxul de numerar extins (definit ca numerar net din activitatile de exploatare mai putin numerarul net utilizat pentru activitatile de investitii) s-a materializat in intrari de numerar de 1.172 mil lei (2013: 3.153 mil lei). Fluxul de numerar extins, dupa plata dividendelor, s-a concretizat in iesiri de numerar de 559 mil lei (2013: intrari de numerar de 1.579 mil lei).

Intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea, modificarile nete in provizioane si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete si impozitul pe profit platite, au fost in valoare de 7.150 mil lei (2013: 8.125 mil lei).

Capitalul circulant net a generat iesiri de numerar de 320 mil lei (2013: 77 mil lei), cauzate in principal de cresterea stocurilor in urma scaderii vanzarilor si a cresterii nivelului stocurilor minime obligatorii, precum si de cresterea creantelor din vanzarile de gaze.

Fluxul net de trezorerie din activitatea de investitii (iesiri de numerar de 5.658 mil lei; 2013: 4.895 mil lei) include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale.

Fluxul net de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reprezentat iesiri de numerar de 1.334 mil lei (2013: 2.412 mil lei), provenind in principal din plata dividendelor in suma de 1.731 mil lei.

Situatia sumarizata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2014	5.664,41	21.000,68	5,44	(0,02)	26.670,51	(28,83)	26.641,68
Profitul net al perioadei	-	2.102,67	-	-	2.102,67	(3,00)	2.099,67
Situatia rezultatului global al perioadei	-	(17,65)	(44,52)	-	(62,17)	(4,42)	(66,59)
Rezultatul global total al perioadei	-	2.085,02	(44,52)	-	2.040,50	(7,42)	2.033,08
Dividende distribuite	-	(1.744,63)	-	-	(1.744,63)	(0,04)	(1.744,67)
Ajustari ale capitalului social si ale rezultatului reportat ²	-	-	-	-	-	-	-
Modificare in detinerile de actiuni	-	-	75,19	-	75,19	-	75,19
31 decembrie 2014	5.664,41	21.341,07	36,11	(0,02)	27.041,57	(36,29)	27.005,28

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri Proprii
1 ianuarie 2013	18.983,37	4.396,08	58,84	(0,02)	23.438,27	(32,93)	23.405,34
Profitul net al perioadei	-	4.820,85	-	-	4.820,85	3,19	4.824,04
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(2,58)	-	(2,58)	0,95	(1,63)
Rezultatul global total al perioadei	-	4.820,85	(2,58)	-	4.818,27	4,14	4.822,41
Dividende distribuite	-	(1.586,03)	-	-	(1.586,03)	(0,03)	(1.586,06)
Ajustari ale capitalului social si ale rezultatului reportat ²	(13.318,96)	13.318,96	-	-	-	-	-
Modificare in detinerile de actiuni	-	50,82	(50,82)	-	-	(0,01)	(0,01)
31 decembrie 2013	5.664,41	21.000,68	5,44	(0,02)	26.670,51	(28,83)	26.641,68

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea operatiunilor din strainatate, rezerve din consolidarea de filiale in etape, precum si terenuri pentru care s-a obtinut titlul de proprietate dar nu au fost inca incluse in capitalul social.

² Utilizarea ajustarilor de retratare a capitalului social, rezultate in urma adoptarii pentru prima data a IAS 29 "Raportarea in economiile hiperinflationiste", pentru acoperirea pierderii contabile reportate, provenita din implementarea IAS 29. Aceasta utilizare a fost aprobata in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor din data de 22 aprilie 2013.

Dividende

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 29 aprilie 2014, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2013, in suma bruta de 1.745 mil lei. Plata dividendelor a inceput pe data de 5 iunie 2014.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	mil lei	2014	2013	Δ%
3.130,45	2.627,89	3.115,23	(16)	Explorare si Productie	12.028,28	12.112,56	(1)
79,32	88,42	101,46	(13)	Gaze si Energie	361,30	435,56	(17)
39,45	33,01	49,98	(34)	Rafinare si Marketing	152,54	180,65	(16)
41,06	61,01	140,18	(56)	Corporativ si altele	393,07	553,25	(29)
3.290,28	2.810,33	3.406,85	(18)	Total	12.935,19	13.282,02	(3)

Vanzari catre clienti externi

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	mil lei	2014	2013	Δ%
180,08	194,32	254,82	(24)	Explorare si Productie	860,77	1.107,85	(22)
752,11	1.255,37	1.077,08	17	Gaze si Energie	4.013,91	3.879,91	3
4.537,40	3.891,11	4.684,98	(17)	Rafinare si Marketing	16.601,99	19.127,63	(13)
5,71	5,90	18,03	(67)	Corporativ si altele	64,59	69,83	(8)
5.475,30	5.346,70	6.034,91	(11)	Total	21.541,26	24.185,22	(11)

Total vanzari (neconsolidate)

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	mil lei	2014	2013	Δ%
3.310,53	2.822,21	3.370,05	(16)	Explorare si Productie	12.889,05	13.220,41	(3)
831,43	1.343,79	1.178,54	14	Gaze si Energie	4.375,21	4.315,47	1
4.576,85	3.924,12	4.734,96	(17)	Rafinare si Marketing	16.754,53	19.308,28	(13)
46,77	66,91	158,21	(58)	Corporativ si altele	457,66	623,08	(27)
8.765,58	8.157,03	9.441,76	(14)	Total	34.476,45	37.467,24	(8)

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T3/14	T4/14	T4/13	Δ%	mil lei	2014	2013	Δ%
1.355,31	368,67	1.265,21	(71)	EBIT Explorare si Productie	3.932,33	5.528,61	(29)
(105,61)	(736,45)	9,56	n.m.	EBIT Gaze si Energie	(818,07)	112,43	n.m.
179,38	(390,14)	106,92	n.m.	EBIT Rafinare si Marketing	(79,37)	385,53	n.m.
(41,18)	(40,36)	(38,22)	6	EBIT Corporativ si altele	(150,50)	(97,25)	55
1.387,90	(798,28)	1.343,47	n.m.	EBIT total segmente	2.884,39	5.929,32	(51)
(36,35)	687,46	58,60	n.m.	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	453,91	28,54	n.m.
1.351,55	(110,82)	1.402,07	n.m.	EBIT Grup OMV Petrom	3.338,30	5.957,86	(44)
(75,90)	(166,66)	(99,30)	68	Rezultat financiar net	(429,12)	(259,26)	66
1.275,65	(277,48)	1.302,77	n.m.	Profitul Grupului OMV Petrom din activitatea curenta	2.909,18	5.698,60	(49)

Active¹

mil lei	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Explorare si Productie	25.703,71	22.296,95
Gaze si Energie	2.088,41	2.948,54
Rafinare si Marketing	5.629,47	5.491,25
Corporativ si altele	524,93	737,37
Total	33.946,52	31.474,11

¹ Activele segmentelor constau in imobilizari corporale si necorporale

Alte note

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In mod constant si regulat au loc tranzactii comerciale, concretizate in achizitia de bunuri si servicii, cu companii din Grupul OMV, precum OMV Supply & Trading AG si OMV Refining & Marketing GmbH.

Evenimente ulterioare

Pe 12 ianuarie, OMV Petrom a anuntat numirea in functia de membru interimar al Consiliului de Supraveghere a lui Christoph Trentini, ca urmare a renuntarii lui Hans Peter Floren la mandatul de membru al Consiliului de Supraveghere.

Christoph Trentini a fost numit membru interimar al Consiliului de Supraveghere, incepand cu data de 9 ianuarie 2015 pana la urmatoarea intrunire a Adunarii Generale a Actionarilor.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare consolidate preliminare si neauditate pentru anul incheiat la 31 decembrie 2014, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor ale Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca situatia performantei operationale si informatiile prezentate in acest raport ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a principalelor evenimente care au avut loc in decursul anului 2014 si a impactului lor asupra situatiilor financiare simplificate.

Bucuresti, 19 februarie 2015

Directoratul

Mariana Gheorghe
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului



Andreas Matje
Director Financiar
Membru al Directoratului



Gabriel Selischi
Membru al Directoratului
Explorare si Productie



Cristian Secosan
Membru al Directoratului
Gaze si Energie



Neil Anthony Morgan
Membru al Directoratului
Rafinare si Marketing



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
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
E&P	Explorare si Productie
EUR	euro
ExxonMobil	ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("ExxonMobil")
G&E	Gaze si Energie
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara)
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta, Securitate si Mediu)
lead	zona de investigatii mai putin cercetata, cu sanse mai reduse de succes
LTIR	Lost Time Injury Rate (Frecventa medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucratoare pierdute fata de timpul de lucru prestat)
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
R&M	Rafinare si Marketing
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 decembrie 2014

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Explorare si Productie		Rafinare si Marketing	
Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazahstan) ¹	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L. (Romania)	100,00%
OMV Petrom Ukraine E&P GmbH	100,00%	OMV Petrom Aviation S.A. (Romania)	99,99%
OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH	100,00%	ICS Petrom Moldova S.A. (Republica Moldova)	100,00%
Kom Munai LLP (Kazahstan)	95,00%	OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
Petrom Exploration & Production Ltd.	50,00%	OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
Gaze si Energie		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.

Companii asociate, contabilizate prin metoda punerii in echivalenta

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

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 – martie 2015, va avea loc pe data de 18 mai 2015.