

Grupul Petrom: rezultatele¹ pentru ianuarie – decembrie si trimestrul al patrulea 2013

2013 comparativ cu 2012

- ▶ EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut cu 3% in 2013, in pofida scaderii cu 24% din T4/13, cauzata de reducerea vanzarilor din stoc si de efectele negative ale cursului de schimb
- ▶ E&P: primul an dupa privatizare de crestere a productiei de hidrocarburi din Romania
- ▶ G&E: contributie scazuta ca efect al contractiei cererii de gaze si electricitate precum si a preturilor la electricitate
- ▶ R&M: rezultate bune datorate unei rate mai mari de utilizare a rafinarii; volumele vanzarilor cu amanuntul din Romania s-au stabilizat in 2013, pentru prima data dupa 2009
- ▶ Investitii de 5,3 miliarde lei in anul 2013; valoarea ROACE a continuat sa se imbunatateasca, ajungand la 19%
- ▶ Perspective pentru 2014: in E&P ne vom concentra in continuare pe stabilizarea productiei si pe avansarea initiativelor de explorare onshore si in Marea Neagra, iar in R&M vom finaliza programul de modernizare a rafinarii Petrobrazi

Mariana Gheorghe, CEO al OMV Petrom S.A.: „In 2013, Romania a inregistrat o crestere economica mai mare decat anticipat, insa consumul a ramas scazut, iar povara fiscala a continuat sa creasca. In pofida cererii scazute din sectorul de gaze si electricitate, a contractiei marjelor de rafinare si preturilor la electricitate, Petrom a inregistrat o performanta financiara solida, datorita initiativelor de excelenta operationala si de control strict al costurilor, precum si datorita mediului favorabil al pretului la titei. In activitatea operationala, am crescut cu succes productia de hidrocarburi din Romania, compensand declinul natural, si ne-am angajat in parteneriate ce vizeaza deblocarea potentialului onshore. In Marea Neagra, am continuat activitatile de explorare prin finalizarea achizitiei de seismica 3D si am facut pregatirile pentru reluarea campaniei de explorare la jumatatea anului 2014. Din momentul privatizarii, am asigurat dezvoltarea companiei noastre si viitorul productiei de hidrocarburi, prin reinvestirea a aproximativ 85% din profiturile operationale, respectiv 10 miliarde de euro cumulat. Continuarea acestei povesti de succes necesita un cadru favorabil investitiilor si fundamente solide de piata, pentru deblocarea pe deplin a potentialului nostru de crestere.”

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	2013	2012	Δ%
1.585	1.402	1.673	(16)	EBIT	5.958	5.662	5
1.619	1.378	1.824	(24)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ²	6.015	5.855	3
1.272	1.158	1.056	10	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ³	4.821	3.953	22
1.301	1.138	1.362	(16)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale ^{2,3}	4.869	4.307	13
0,0225	0,0204	0,0186	10	Profit pe actiune (lei)	0,0851	0,0698	22
0,0230	0,0201	0,0240	(16)	Profit CCA excl. elementele speciale pe actiune (lei) ⁴	0,0860	0,0760	13
2.399	1.841	2.804	(34)	Flux de numerar din activitati de exploatare	8.048	7.185	12
-	-	-	n.a.	Dividend pe actiune (lei)	n.a. ⁴	0,028	n.a.

¹ Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele consolidate ale Grupului Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu standardele internationale de raportare financiara (IFRS); toti indicatorii se refera la Grupul 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, 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

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	mil lei	2013	2012	Δ%
6.574	6.035	7.073	(15)	Vanzari ¹	24.185	26.258	(8)
1.539	1.265	1.281	(1)	EBIT E&P ²	5.529	5.467	1
(2)	10	135	(93)	EBIT G&E	112	360	(69)
111	107	(18)	n.m.	EBIT R&M	386	138	180
(20)	(38)	(39)	(1)	EBIT Sediul si Altele	(97)	(117)	(17)
(44)	59	313	(81)	Consolidare	29	(185)	n.m.
1.585	1.402	1.673	(16)	EBIT Grup	5.958	5.662	5
(29)	37	(117)	n.m.	Elemente speciale ³	(33)	(362)	(91)
(4)	(17)	(15)	8	din care: Personal si restructurare	(21)	(80)	(74)
(25)	0	(39)	n.m.	Depreciere aditionala	(66)	(39)	69
-	54	(62)	n.m.	Altele	54	(242)	n.m.
(5)	(14)	(34)	(60)	Efecte CCA: Castig/(pierdere) din detinerea stocurilor	(24)	169	n.m.
1.544	1.274	1.329	(4)	E&P EBIT excluzand elemente speciale ^{2,4}	5.542	5.754	(4)
(2)	23	136	(83)	G&E EBIT excluzand elemente speciale ⁴	167	359	(53)
141	60	80	(25)	R&M EBIT CCA excluzand elemente speciale ⁴	374	31	n.m.
(20)	(37)	(33)	11	EBIT Sediul si Altele excluzand elemente speciale ⁴	(96)	(104)	(7)
(44)	59	313	(81)	Consolidare	29	(185)	n.m.
1.619	1.378	1.824	(24)	EBIT CCA excluzand elemente speciale ⁴	6.015	5.855	3
1.530	1.303	1.329	(2)	Profit din activitatea curenta	5.699	4.826	18
1.273	1.158	1.055	10	Profit net	4.824	3.946	22
1.272	1.158	1.056	10	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ⁵	4.821	3.953	22
1.301	1.138	1.362	(16)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale ^{4,5}	4.869	4.307	13
0,0225	0,0204	0,0186	10	Profit pe actiune (lei)	0,0851	0,0698	22
0,0230	0,0201	0,0240	(16)	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ⁴	0,0860	0,0760	13
2.399	1.841	2.804	(34)	Flux de numerar din activitati de exploatare	8.048	7.185	12
0,0423	0,0325	0,0495	(34)	Fluxul de numerar pe actiune (lei)	0,1421	0,1269	12
568	332	1.711	(81)	Datorii nete	332	1.711	(81)
2	1	7	(83)	Grad de indatorare (%) ⁶	1	7	(83)
1.407	1.817	1.424	28	Investitii	5.303	4.930	8
-	-	-	n.a.	Dividend pe actiune (lei)	n.a. ⁷	0,028	n.a.
-	-	-	n.a.	ROFA (%)	19,7	19,8	(0)
-	-	-	n.a.	ROACE (%)	19,0	16,5	15
-	-	-	n.a.	ROACE CCA excl. elemente speciale (%) ⁴	19,2	18,0	7
-	-	-	n.a.	ROE (%)	19,4	17,9	8
17	11	21	(46)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	15	18	(16)
20.017	19.619	21.650	(9)	Angajati Grup Petrom la sfarsitul perioadei	19.619	21.650	(9)

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 elimina profitul intre segmente, reprezentat 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)

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	mil lei	2013	2012	Δ%
1.539	1.265	1.281	(1)	EBIT ¹	5.529	5.467	1
(4)	(9)	(48)	(81)	Elemente speciale	(13)	(287)	(95)
1.544	1.274	1.329	(4)	EBIT excluzand elementele speciale ¹	5.542	5.754	(4)

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	Indicatori principali	2013	2012	Δ%
16,78	16,66	16,84	(1)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	66,64	66,87	0
182	181	183	(1)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi) ²	183	183	0
8,12	8,02	8,09	(1)	Productie titei si condensat (mil bbl)	32,10	32,49	(1)
1,33	1,32	1,34	(1)	Productie gaze naturale (mld mc)	5,29	5,27	0
46,84	46,76	47,34	(1)	Productie gaze naturale (mld cf)	186,91	186,04	0
110,63	108,90	109,32	0	Pret mediu Ural (USD/bbl)	108,30	110,76	(2)
98,10	97,79	93,61	4	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl) ³	96,85	94,00	3
108	88	194	(54)	Investitii de explorare (mil lei)	453	530	(14)
84	70	159	(56)	Cheltuieli de explorare (mil lei)	423	328	29
14,94	17,52	15,51	13	Cost de productie (USD/bep)	15,45	15,37	0

¹ Nu elimina profitul intre segmente; ² Cifrele ce exprima productia in mii bep/zi sunt rotunjite; ³ Pretul realizat include efectul instrumentelor de acoperire a riscului (pentru 2012)

Trimestrul al patrulea 2013 (T4/13) comparativ cu trimestrul al patrulea 2012 (T4/12)

- **EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut cu 4% in principal din cauza efectelor nefavorabile ale cursului de schimb si amortizarii crescute**
- **Productia de hidrocarburi a Grupului a scazut usor, cu 1%, din cauza volumelor de productie mai mici din Kazahstan**
- **Costurile de productie exprimate in USD/bep au crescut cu 13%, ca efect al aprecierii RON fata de USD si al unor cheltuieli nerecurente**

In T4/13, pretul la titei a ramas favorabil, pretul mediu al titeiului Ural scazand usor, la 108,90 USD/bbl.

Pretul mediu realizat la titei a crescut cu 4%, ajungand la 97,79 USD/bbl. In 2013 nu au fost contractate instrumente de acoperire a riscului privind pretul la titei, in timp ce rezultatul din T4/12 a reflectat pierderi de 84 mil lei generate de aceste instrumente.

EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut cu 4%, la 1.274 mil lei, in special din cauza efectelor nefavorabile ale cursului de schimb (deprecierea cu 6% a USD fata de RON). Deprecierea si costurile de operare mai mari au fost partial contrabalansate de catre efectul pozitiv al liberalizarii pretului la gaze si de cheltuielile de explorare mai mici. EBIT-ul raportat a scazut cu 1% fata de T4/12, reflectand elemente speciale in valoare de -9 mil lei.

Costurile de productie ale Grupului, exprimate in USD/bep, au crescut cu 13%, in principal din cauza efectului negativ al cursului de schimb (deprecierea USD fata de RON) si a unor cheltuieli nerecurente. In Romania, costurile de productie exprimate in USD/bep au crescut cu 14%, iar cele exprimate in RON/bep au crescut cu 7% comparativ cu T4/12. Aceasta crestere a fost cauzata de costuri mai mari cu serviciile, precum si de cheltuieli nerecurente privind revizuirea provizioanelor aferente beneficiilor pentru pensionare.

Investitiile de explorare au scazut cu 54%, in principal ca efect al cheltuielilor mai mici cu achizitia de seismica, partial compensate de forajul unei sonde de explorare onshore. Cheltuielile de explorare au scazut cu 56%, de asemenea ca efect al reducerii cheltuielilor cu achizitia de seismica.

In T4/13, programul de foraj a inclus 38 de sonde noi in Romania, comparativ cu 34 sonde noi in T4/12.

Productia zilnica de hidrocarburi a Grupului a fost de 181,1 mii bep (din care 170,4 mii bep/zi in Romania), iar productia totala s-a situat la 16,7 mil bep, usor sub nivelul din T4/12 (16,8 mil bep). In Romania, productia totala de titei si gaze a fost de 15,7 mil bep, similar cu nivelul din T4/12, fiind sustinuta in principal de lucrarile de reparatii capitale si de foraj. Productia interna de titei a fost de 7,2 mil bbl, cu 2% peste nivelul din T4/12. Productia interna de gaze a atins nivelul de 8,5 mil bep, cu 2% sub

nivelul din T4/12, în principal din cauza declinului natural al producției din zăcămintele-cheie onshore, care nu a putut fi contrabalansat în totalitate de rezultatele pozitive ale campaniilor de reparații capitale din sectorul offshore. În Kazahstan, producția de titei și gaze a atins nivelul de 0,98 mil bep, în scădere cu 14% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2012, ca urmare a dificultăților de ordin tehnic din zăcămintele TOC și Komsomolskoe. Volumele de vânzări au scăzut cu 1% comparativ cu T4/12, în principal din cauza scăderii volumelor de vânzări de titei în Kazahstan și a celor de gaze în România.

Trimestrul al patrulea 2013 (T4/13) comparativ cu trimestrul al treilea 2013 (T3/13)

EBIT-ul excluzând elementele speciale a scăzut cu 17% comparativ cu nivelul din T3/13, în principal din cauza efectelor nefavorabile ale cursului de schimb și creșterii costurilor de producție. EBIT-ul raportat a scăzut cu 18%, ajungând la valoarea de 1.265 mil lei. Costurile de producție ale Grupului, exprimate în USD/bep, au crescut cu 17%, preponderent din cauza efectelor negative ale cursului de schimb (deprecierea USD cu 2% față de RON) și a cheltuielilor nerecurente. În România, costurile de producție exprimate în USD/bep au crescut cu 19%, iar cele exprimate în RON/bep au crescut cu 17%, la 55,76 lei/bep. Investițiile de explorare au scăzut cu 18%, în timp ce cheltuielile de explorare au scăzut cu 17% comparativ cu T3/13, care a reflectat renunțarea la câteva perimetre de explorare.

Producția zilnică a Grupului a fost de 181,1 mii bep/zi, ușor sub nivelul din T3/13, din cauza scăderii producției de gaze în România. Volumele de vânzări ale Grupului au scăzut cu 2% comparativ cu T3/13, în principal din cauza scăderii volumelor vânzărilor de titei în România și Kazahstan.

Ianuarie – decembrie 2013 comparativ cu ianuarie – decembrie 2012

Pretul mediu al titeiului Ural a scăzut cu 2% comparativ cu 2012, la 108,30 USD/bbl. Pretul mediu realizat la titei la nivel de Grup a fost de 96,85 USD/bbl, înregistrând o creștere de 3% comparativ cu 2012. În 2013 nu au fost contractate instrumente de acoperire a riscurilor, în timp ce impactul acestor instrumente în anul 2012 a fost de -394 mil lei.

EBIT-ul excluzând elementele speciale a scăzut cu 4%, la 5.542 mil lei, în principal din cauza efectelor nefavorabile ale cursului de schimb (deprecierea USD față de RON), precum și a creșterii cheltuielilor cu amortizarea. EBIT-ul raportat a ajuns la 5.529 mil lei, înregistrând o creștere de 1% față de 2012, datorită elementelor speciale mai mici. Rezultatul din 2012 a reflectat elemente speciale nete în valoare de -287 mil lei, preponderent legate de litigiul din Kazahstan pentru creanțe neincasate.

Costurile de producție ale Grupului, exprimate în USD/bep, s-au situat la 15,45 USD/bep, nivel similar celui din 2012, în pofida efectelor nefavorabile ale cursului de schimb și scăderii ușoare a vânzărilor în Kazahstan. În România, costurile de producție exprimate în USD/bep s-au situat la un nivel similar celui din 2012, iar cele exprimate în RON au scăzut cu 4%, la 49,76 lei/bep, în principal datorită managementului strict al costurilor și creșterii producției disponibile pentru vânzare.

Investițiile de explorare au ajuns la 453 mil lei și includ, în cea mai mare parte, campaniile 3D seismice efectuate în Marea Neagră și cheltuielile pentru forajul a cinci sonde de explorare onshore. Cu toate acestea, investițiile de explorare au scăzut cu 14% comparativ cu 2012, care a reflectat costurile aferente forajului sondei de explorare Domino-1. Cheltuielile de explorare au atins nivelul de 423 mil lei în 2013, înregistrând o creștere de 29%, cauzată în principal de renunțarea la câteva perimetre de explorare și de cheltuielile mai mari pentru forajul de explorare.

În 2013, producția de titei, gaze și condensat la nivel de Grup a totalizat 66,64 mil bep, la același nivel cu 2012. În România, producția totală de titei, gaze și condensat a crescut la 62,5 mil bep, cu 0,26% peste nivelul înregistrat în anul precedent. Producția internă de titei a fost de 28,6 mil bbl, la fel ca și în 2012, proiectele și programele de reparații capitale contrabalansând efectele declinului natural. Producția internă de gaze a ajuns la 33,9 mil bep, înregistrând o creștere de 1% comparativ cu anul 2012. Producția de titei și gaze în Kazahstan a scăzut cu 9%, la 4,1 mil bep, ca urmare a unor constrângeri de ordin tehnic. Volumele de vânzări ale Grupului s-au situat la un nivel similar celui din 2012.

La 31 decembrie 2013, rezervele totale dovedite de titei și gaze ale Grupului Petrom erau de 728 mil bep (România: 707 mil bep), în timp ce rezervele dovedite și probabile de titei și gaze se situau la un nivel de 1.025 mil bep (România: 977 mil bep). Rata medie de înlocuire a rezervelor la nivel de Grup, calculată pe ultimii trei ani, a fost 48% în 2013 (2012: 61%); în România aceasta a fost tot 48% (2012: 61%). Pentru anul 2013, calculat individual, rata de înlocuire a rezervelor la nivel de Grup a fost de 31% (2012: 44%), în România aceasta situându-se la nivelul de 32% (2012: 42%), în principal ca urmare a sondelor de explorare și evaluare și a studiilor de zăcămant realizate.

Gaze si Energie (G&E)

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	mil lei	2013	2012	Δ%
(2)	10	135	(93)	EBIT	112	360	(69)
-	(13)	(1)	n.m.	Elemente speciale	(55)	1	n.m.
(2)	23	136	(83)	EBIT excluzand elementele speciale	167	359	(53)

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	Indicatori principali	2013	2012	Δ%
1.043	1.260	1.344	(6)	Vanzari de gaze (mil mc) ¹	4.893	4.841	1
11,24	13,56	14,44	(6)	Vanzari de gaze (TWh) ¹	52,70	52,16	1
48,5	49,8	45,7	9	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul casnic (RON/MWh) ²	47,4	45,7	4
63,4	68,3	45,7	49	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul non-casnic (RON/MWh) ²	58,7	45,7	28
129	131	134	(3)	Pret mediu al gazelor de import (RON/MWh) ³	131	143	(8)
0,78	1,03	0,77	33	Productia neta de energie electrica (TWh)	2,86	1,68	70
173	172	196	(12)	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (RON/MWh) ⁴	156	217	(28)
215	215	258	(17)	Pret mediu al energiei electrice livrate in orele de varf pe OPCOM (RON/MWh) ⁴	197	275	(29)

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

² Conform calendarului de liberalizare a preturilor gazelor aprobat de Guvern, incepand cu 1 februarie 2013. Preturile pentru perioadele precedente au fost recomandate de ANRE

³ Valorile pentru T3/13, T4/13 si 2013 reprezinta estimarile ANRE

⁴ Valorile pentru T4/13 si 2013 sunt preliminare

Trimestrul al patrulea 2013 (T4/13) comparativ cu trimestrul al patrulea 2012 (T4/12)

- ▶ EBIT-ul excluzand elementele speciale a fost afectat de contributia mai mica a activitatilor de gaze si energie electrica
- ▶ Vanzarile de gaze au scazut cu 6%, iar marjele au fost mai mici
- ▶ Productia neta de energie electrica a centralei Brazi a fost de 1.0 TWh, acoperind aproximativ 6% din productia nationala de electricitate

EBIT-ul excluzand elementele speciale s-a redus cu 83% fata de T4/12, reflectand contributia mai mica a activitatii de gaze, deoarece, incepand cu februarie 2013, efectul pozitiv din liberalizarea pretului la gaze este reflectat in E&P. In plus, activitatea de energie electrica a fost afectata de conditiile de piata nefavorabile. Rezultatul raportat a fost afectat de elemente speciale in suma de -13 mil lei pentru activitati de decontaminare aferente activelor istorice.

In T4/13, consumul estimat de **gaze naturale** al Romaniei a scazut cu 8% comparativ cu perioada similara a anului precedent din cauza contractiei cererii de gaze a sectorului industrial, precum si ca efect al iernii mai blande, in timp ce volumul vanzarilor de gaze ale Petrom s-a diminuat cu 6%.

La sfarsitul T4/13, volumul total de gaze naturale aflat in depozitele subterane, detinut de Petrom, era de 160 mil mc, comparativ cu 398 mil mc la sfarsitul T4/12.

In T4/13, pretul reglementat al gazelor din productie interna pentru sectorul non-casnic a fost stabilit la 68,3 lei/MWh, iar pentru sectorul casnic a fost 49,8 lei/MWh, in timp ce pretul mediu al gazelor de import estimat de ANRE a fost de 420 USD/1.000 mc (sau echivalentul a 131 lei/MWh).

Cota medie de import stabilita de ANRE pentru sectorul non-casnic in T4/13 a fost de 18%, mai mica decat media de 33% inregistrata in T4/12.

Productia bruta estimata de **energie electrica** a Romaniei a crescut cu aproximativ 8% fata de T4/12, in timp ce consumul a scazut cu 2%, surplusul fiind exportat. Productia crescuta din surse hidro si regenerabile in comparatie cu acelasi trimestru al anului trecut a contribuit la scaderea pretului pe Piata Zilei Urmatoare, care s-a situat la valoarea medie de 172 lei/MWh pentru energia electrica livrata in banda si 215 lei/MWh pentru energia electrica livrata in orele de varf, conform informatiilor preliminare publicate de OPCOM.

Cu o disponibilitate neta de 98% si o productie neta de electricitate de 1.00 TWh (cu 34% mai mare decat in T4/12), centrala Brazi a acoperit aproximativ 6% din productia estimata de electricitate a Romaniei, livrand 0,49 TWh pe piata reglementata.

In T4/13, parcul eolian Dorobantu, cu o disponibilitate neta de 99%, a generat o productie neta de electricitate de 0,02 TWh (cu 6% peste productia din T4/12). Pentru electricitatea produsa si livrata, OMV Petrom Wind Power S.R.L. a primit 39.150 certificate verzi. Conform legislatiei in vigoare, jumatate dintre aceste certificate verzi vor deveni eligibile pentru tranzactionare dupa 1 ianuarie 2018.

Trimestrul al patrulea 2013 (T4/13) comparativ cu trimestrul al treilea 2013 (T3/13)

Comparativ cu T3/13, EBIT-ul excluzand elementele speciale s-a imbunatatit semnificativ, datorita contributiei mai mari a activitatii de gaze si a parcului eolian Dorobantu.

Cresterea sezoniera a volumului vanzarilor de **gaze** ale Petrom a fost 21%, iar a consumului national de gaze estimat a fost 114%, deoarece in T3/13 Petrom a reusit sa vanda volume de gaze din productia domestica semnificativ mai mari fata de restul pietei.

Productia neta de **electricitate** a centralei Brazi s-a imbunatatit cu 32% comparativ cu T3/13, in timp ce productia estimata de electricitate a Romaniei a crescut cu 22%. Productia neta de electricitate a parcului eolian Dorobantu a crescut sezonier cu 37%.

Ianuarie – decembrie 2013 comparativ cu ianuarie – decembrie 2012

EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut cu 53% comparativ cu 2012, in principal din cauza contributiei reduse a activitatii de gaze, deoarece, incepand cu februarie 2013, efectul pozitiv din liberalizarea pretului la gaze este reflectat in E&P. Rezultatul raportat a fost afectat de elemente speciale in suma de -55 mil lei, aferente, preponderent, deprecierii contabile de -42 mil lei a unor active secundare in T1/13.

In 2013, consumul estimat de **gaze** al Romaniei a scazut cu aproximativ 8%, iar volumul vanzarilor consolidate de gaze ale Petrom a fost usor peste nivelul din 2012, datorita integrarii cu centrala electrica alimentata cu gaze de la Brazi.

Productia totala estimata de **electricitate** a Romaniei a scazut cu aproximativ 2% in 2013 comparativ cu 2012, in timp ce consumul national estimat a scazut cu aproximativ 5%; astfel, Romania a fost un exportator net de electricitate in 2013. Conform informatiilor preliminare publicate de OPCOM, pretul electricitatii pe Piata Zilei Urmatoare s-a situat, in medie, la valoarea de 156 lei/MWh pentru energia electrica livrata in banda si 197 lei/MWh pentru energia electrica livrata in orele de varf.

Productia neta de electricitate a centralei Brazi a fost de 2,74 TWh in 2013, acoperind aproximativ 5% din productia totala de electricitate a Romaniei, cu aproximativ 9% contributie pe piata de echilibrare.

Parcul eolian Dorobantu a generat o productie neta de electricitate de 0,10 TWh. Pentru electricitatea produsa si livrata, OMV Petrom Wind Power S.R.L. a primit 178.488 certificate verzi. Conform legislatiei in vigoare, 32.297 dintre aceste certificate verzi vor deveni eligibile pentru tranzactionare dupa 1 ianuarie 2018.

Rafinare si Marketing (R&M)

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	mil lei	2013	2012	Δ%
111	107	(18)	n.m.	EBIT	386	138	180
(25)	61	(63)	n.m.	Elemente speciale	36	(63)	n.m.
(5)	(14)	(34)	(60)	Efect CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ¹	(24)	169	n.m.
141	60	80	(25)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ¹	374	31	n.m.

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	Indicatori principali	2013	2012	Δ%
(4,31)	(4,39)	(2,51)	75	Marja de rafinare (USD/bbl) ²	(2,83)	(1,39)	104
1,03	1,01	1,05	(3)	Input rafinare (mil tone) ³	4,01	3,34	20
90	90	93	(3)	Rata de utilizare a rafinarii (%) ⁴	90	73	23
1,46	1,31	1,38	(5)	Vanzari totale produse rafinate (mil tone) ⁵	5,22	5,00	4
1,03	0,93	0,97	(4)	din care vanzari marketing (mil tone) ⁶	3,62	3,83	(6)
785	785	798	(2)	Statii de distributie marketing	785	798	(2)

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 cotatele internationale ale produselor [Augusta] si ale titeiului Ural precum si pe un set de produse standardizat, tipic rafinarii Petrobrazi din T1/11 (indicatorul va fi adaptat dupa finalizarea programului de modernizare a Petrobrazi); marjele de rafinare reale realizate de 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 Reflecta ajustarea capacitatii nominale a rafinarii Petrobrazi la 4,2 mil tone/an, incepand cu T3/12 (anterior 4,5 mil tone/an)

⁵ Includ toate produsele vandute de Grupul Petrom

⁶ Exclud vanzarile la export, acestea fiind incluse in vanzarile totale de produse rafinate

Trimestrul al patrulea 2013 (T4/13) comparativ cu trimestrul al patrulea 2012 (T4/12)

- ▶ **EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut, in principal datorita marjelor mai mici la benzina si distilate medii**
- ▶ **Peformanta operationala buna, cu o rata de utilizare a rafinarii de 90%**
- ▶ **Rezultat solid al segmentului de marketing, sustinut de managementul strict al costurilor**

EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut la 60 mil lei, in principal din cauza marjelor de rafinare mici, compensate doar partial de imbunatatirea in structura mixului de produse al rafinarii Petrobrazi si de managementul strict al costurilor. Scaderea cotatei titeiului si ale produselor au determinat efecte CCA negative in cuantum de -14 mil lei. Elementele speciale au avut o contributie pozitiva de 61 mil lei, reprezentand in principal daune interese rezultate din rezilierea unor contracte de vanzare terenuri, ceea ce a condus la un EBIT raportat de 107 mil lei, fata de -18 mil lei in T4/12.

Indicatorul marja de **rafinare** a scazut fata de T4/12, la -4,39 USD/bbl, fiind afectat de marjele mai mici la produse, in special benzina si distilate medii.

Rata de utilizare a rafinarii a fost de 90%, optimizata pentru a reflecta cererea pietei si performanta operationala.

Volumele vanzarilor totale din **marketing** ale Grupului au fost cu 4% sub nivelul din T4/12. Vanzarile cu amanuntul ale Grupului, reprezentand 68% din vanzarile totale din marketing, au crescut cu 1% comparativ cu T4/12, in principal datorita vanzarilor mai mari din Bulgaria. Vanzarile comerciale au scazut cu 12% fata de acelasi trimestru al anului trecut, ca urmare a vanzarilor mai mici din Romania si Serbia, dar si ca efect al vanzarii Petrom LPG in ianuarie 2013.

La sfarsitul lunii decembrie 2013, numarul statiilor de distributie operate in cadrul Grupului Petrom era de 785, cu 13 unitati mai putin decat in T4/12, in principal ca urmare a optimizarii retelei de benzinarii din Republica Moldova.

Trimestrul al patrulea 2013 (T4/13) comparativ cu trimestrul al treilea 2013 (T3/13)

EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut comparativ cu T3/13, in principal ca urmare a scaderii sezoniere a volumelor vanzarilor, precum si ca efect al marjelor de rafinare in scadere. Acestea din urma au fost influentate in special de marjele mai mici la benzina.

Rezultatul activitatii de marketing a avut o evolutie similara celei din trimestrul precedent, in pofida contractiei volumelor de vanzari, compensata de reducerea costurilor fixe.

Ianuarie – decembrie 2013 comparativ cu ianuarie – decembrie 2012

EBIT CCA excluzand elementele speciale s-a imbunatatit semnificativ, ajungand la 374 mil lei, fata de 31 mil lei in 2012, cand rafinaria Petrobrazii a fost oprita in T2/12 ca parte a programului de modernizare cu efecte atat pe volume, cat si pe costuri. Performanta foarte buna a activitatii de marketing, imbunatatirea in structura mixului de produse si managementul strict al costurilor in 2013 au contribuit, de asemenea, la rezultatul final.

Indicatorul marja de **rafinare** a scazut la -2,83 USD/bbl, de la -1,39 USD/bbl in 2012, reflectand marjele mai mici la principalele produse.

Rata de utilizare a rafinarii Petrobrazii a crescut la 90% in 2013, de la 73% in 2012, cand a fost afectata de oprirea planificata a rafinarii Petrobrazii din T2/12. Ca urmare a ratei mai mari de utilizare, productia totala din rafinare a crescut cu 19%, ajungand la 3,6 mil tone.

Volumele vanzarilor totale din **marketing** au scazut cu 6%, comparativ cu 2012, reflectand evolutia cererii de piata din regiunea in care operam. Volumul vanzarilor cu amanuntul ale Grupului a fost la nivelul anului trecut, in timp ce vanzarile comerciale au scazut cu 15%; tendinta inregistrata a fost negativa la majoritatea produselor, cu exceptia benzinei. In mare masura, scaderea a fost generata si de vanzarea Petrom LPG.

Rezultatul activitatii de marketing a crescut fata de 2012 datorita managementului eficient al costurilor si stabilizarii volumelor vanzarilor cu amanuntul.

Perspective 2014

Mediul de piata, fiscal si de reglementare

Estimam ca **pretul mediu al titeiului Brent** se va mentine peste valoarea de 100 USD/bbl, iar differentialul Brent-Urals va continua sa fie mic.

Pe piata locala a **gazelor si energiei electrice** anticipam o cerere scazuta in continuare. Calendarul de liberalizare a preturilor la gazele din productie interna prevede patru majorari de pret pentru acest an, aplicabile sectoarelor casnic si non-casnic (prima crestere a fost deja implementata in ianuarie). Legea energiei 123/2012 stipuleaza optiunea de amanare cu un an a liberalizarii preturilor la gaze pentru sectorul non-casnic.

Pe piata de **electricitate** estimam ca preturile vor fi influentate negativ, atat de dinamica ofertei, ca urmare a punerii in exploatare a unor capacitati suplimentare din surse regenerabile, cat si de cererea redusa, care reflecta partial initiativele de eficientizare energetica.

Marjele de **rafinare** si volumele din **marketing** vor continua sa ramana sub presiune, ca urmare a cotelor internationale ridicate la titei si produse, a slabei revigorari economice din regiunea in care ne desfasuram activitatea si a masurilor fiscale din Romania, in special.

In ceea ce priveste **mediul fiscal si de reglementare**, anticipam discutii cu privire la implementarea calendarului de liberalizare a gazelor si masurile de impozitare extraordinara introduse la inceputul anului 2013, care se vor aplica pana la sfarsitul anului 2014, cu impact asupra rezultatelor noastre financiare. Mai mult decat atat, in acest an suntem pregatiti sa continuam discutiile cu autoritatile romane pentru a obtine un cadru fiscal si de reglementare stabil pe termen lung si favorabil investitiilor.

Avand in vedere ciclul lung al investitiilor in sectorul de titei si gaze, recente modificari ale regimului fiscal au un efect direct asupra activitatilor Petrom. Acestea afecteaza atat oferta, cat si cererea de piata si au impact asupra rezultatelor financiare si performantei operationale ale companiei. Taxa nou introdusa, de 1,5%, aplicata la valoarea bruta a constructiilor speciale, va avea un impact negativ direct asupra costurilor de operare in toate segmentele de activitate ale companiei (in special in E&P) si va afecta rentabilitatea unora dintre proiectele noastre de investitii.

Grupul Petrom

- ▶ Managementul OMV Petrom S.A. ia in considerare alocarea unui buget investitional de peste 1 mld euro pentru 2014, din care aproximativ 85% va fi dedicat proiectelor din E&P (forarea sondelor de dezvoltare, proiectele de redezvoltare a zacamintelor, activitati de reparatii capitale/operatiuni de adancime, proiectul Neptun Deep) si intentioneaza sa propuna alocarea de dividende pentru anul financiar 2013, aspecte ce vor fi supuse aprobarii ulterioare de catre Consiliul de Supraveghere si, respectiv Adunarea Generala a Actionarilor;
- ▶ Urmarim aplicarea celor mai bune practici privind standardele HSSE si reducerea, in continuare, a valorii indicatorului LTIR.

Explorare si Productie

- ▶ In vederea stabilizarii productiei in Romania, vom continua derularea proiectelor de redezvoltare a zacamintelor, de foraj si reparatii capitale, precum si initiativele de excelenta operationala;
- ▶ Vom continua activitatile operationale intensive: executarea a peste 1.600 lucrari de reparatii capitale; forarea a peste 140 de sonde (din care mai mult de jumatate vor fi efectuate in cadrul proiectelor de redezvoltare a zacamintelor), aducerea a patru proiecte de redezvoltare in faza de executie pana la sfarsitul anului;
- ▶ In Kazahstan, vom continua implementarea planului de injectie apa in zacamantul Komsomolskoe si a planului de redezvoltare a zacamantului TOC (Tasbulat, Aktas, Turkmenoi) cu scopul mentinerii nivelului de productie;
- ▶ Parteneriatele cu ExxonMobil: Neptun Deep – estimam reluarea campaniei de foraj de explorare la jumatatea anului 2014; Midia – vom efectua interpretarea datelor seismice;
- ▶ Oportunitatile de dezvoltare prin achizitii de perimetre de explorare in Marea Neagra: vom continua negocierile privind acordul de impartire a productiei pentru perimetrul Skifska (Ucraina).

Gaze si Energie

- ▶ Cererea nationala de gaze va continua sa scada, ceea ce va determina cresterea concurentei si a presiunii asupra marjelor din vanzari;
- ▶ Vom optimiza lantul valoric al gazelor pentru a contracara mediul de piata nefavorabil si pentru a maximiza valoarea generata;
- ▶ Preconizam ca marjele din activitatea de energie electrica vor continua sa se deterioreze, conducand la un rezultat negativ al acestei activitati in 2014, dar incercam sa diminuam aceasta tendinta prin consolidarea pozitiei centralei Brazi pe pietele de echilibrare si de servicii de sistem, prin valorificarea flexibilitatii centralei.

Rafinare si Marketing

- ▶ In rafinaria Petrobrazi este planificata o oprire si revizie generala de treizeci de zile, incepand cu sfarsitul lunii mai, cu scopul de a moderniza instalatiile de hidrofinare motorina si cracare catalitica, ceea ce va conduce la imbunatatirea structurii productiei (cresterea ponderii distilatelor medii) si a eficientei energetice;
- ▶ Continuum imbunatatirile privind eficienta energetica si reducerea emisiilor de CO₂;
- ▶ Programul de optimizare a retelei de depozite de produse petroliere: in T1/14 vom demara operatiunile comerciale la terminalul modernizat din Bacau si vom incepe lucrarile de reconstructie a terminalului din Cluj;
- ▶ Continuum masurile de management strict al costurilor si de optimizare operationala.

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

Principii, politici si metode contabile

Situatiile financiare consolidate simplificate pentru anul 2013 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 2013 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Schimbari in structura consolidata a Grupului

Vanzarea filialei Petrom LPG S.A. a fost finalizata pe 7 ianuarie 2013.

In T4/13, OMV Petrom S.A. a vandut participatia de 99,99% in filiala Petrom Distribuție Gaze S.R.L.

In T3/13 si T4/13, OMV Petrom S.A. a achizitionat de la OMV Exploration & Production GmbH companiile OMV Petrom Ukraine E&P GmbH si OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH.

Sezonalitate si ciclicitate

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

Ratele de schimb

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 ratele medii de schimb 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.

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	Rate de schimb BNR	2013	2012	Δ%
4,440	4,451	4,527	(2)	Rata medie de schimb EUR/RON	4,419	4,457	(1)
3,354	3,271	3,492	(6)	Rata medie de schimb USD/RON	3,328	3,470	(4)
4,460	4,485	4,429	1	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,485	4,429	1
3,305	3,255	3,358	(3)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,255	3,358	(3)

Situatia veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T3/13	T4/13	T4/12	Situatia consolidata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	2013	2012
6.574,20	6.034,91	7.072,85	Venituri din vanzari	24.185,22	26.258,13
(180,91)	(173,42)	(180,57)	Cheltuieli directe de distributie	(646,20)	(696,04)
(4.300,28)	(3.975,84)	(4.396,10)	Costul vanzarilor	(15.484,69)	(17.305,65)
2.093,01	1.885,65	2.496,18	Marja bruta	8.054,33	8.256,44
58,64	137,77	50,13	Alte venituri de exploatare	298,26	186,58
(300,07)	(240,15)	(335,86)	Cheltuieli de distributie	(1.090,38)	(1.172,77)
(43,28)	(54,26)	(67,14)	Cheltuieli administrative	(193,56)	(242,12)
(84,22)	(69,74)	(159,24)	Cheltuieli de explorare	(423,45)	(327,72)
(138,59)	(257,20)	(310,91)	Alte cheltuieli de exploatare	(687,34)	(1.038,41)
1.585,49	1.402,07	1.673,16	Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)	5.957,86	5.662,00
0,12	(1,40)	(1,61)	Venituri aferente entitatilor asociate	4,40	2,18
98,40	23,21	20,22	Venituri din dobanzi	205,90	59,86
(97,65)	(74,56)	(343,00)	Cheltuieli cu dobanzile	(360,20)	(825,59)
(56,66)	(46,55)	(19,70)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(109,36)	(72,19)
(55,79)	(99,30)	(344,09)	Rezultat financiar net	(259,26)	(835,74)
1.529,70	1.302,77	1.329,07	Profit din activitatea curenta	5.698,60	4.826,26
(256,78)	(144,46)	(274,56)	Cheltuieli cu impozitul pe profit	(874,56)	(880,16)
1.272,92	1.158,31	1.054,51	Profit net aferent perioadei	4.824,04	3.946,10
1.272,06	1.157,69	1.056,40	din care: atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	4.820,85	3.953,31
0,86	0,62	(1,89)	din care: atribuibil interesului minoritar	3,19	(7,21)
0,0225	0,0204	0,0186	Rezultatul pe actiune (lei)	0,0851	0,0698

Situatia rezultatului global (simplificata, neauditata)

T3/13	T4/13	T4/12	Situatia consolidata a rezultatului global (mil lei)	2013	2012
1.272,92	1.158,31	1.054,51	Profit net aferent perioadei	4.824,04	3.946,10
(4,25)	(0,87)	(7,21)	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	(4,36)	3,79
-	-	96,72	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	-	151,89
(4,25)	(0,87)	89,51	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(4,36)	155,68
2,92	1,34	(11,60)	Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	2,73	(25,61)
(1,33)	0,47	77,91	Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozitul pe profit	(1,63)	130,07
1.271,59	1.158,78	1.132,42	Rezultatul global total al perioadei	4.822,41	4.076,17
1.269,68	1.157,71	1.132,89	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	4.818,27	4.083,30
1,91	1,07	(0,47)	din care atribuibil interesului minoritar	4,14	(7,13)

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Trimestrul al patrulea 2013 (T4/13) comparativ cu trimestrul al patrulea 2012 (T4/12)

Valoarea vanzarilor consolidate a fost de 6.035 mil lei in T4/13, cu 15% mai mica decat in T4/12, in principal din cauza scaderii vanzarilor de produse petroliere, partial contrabalansata de cresterea vanzarilor de energie electrica. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 78% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 18%, iar cele din E&P au contribuit cu 4% (vanzarile din E&P au fost, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a insumat 1.402 mil lei, cu 16% mai mic comparativ cu rezultatul inregistrat in T4/12 (1.673 mil lei), in principal din cauza cresterii cheltuielilor cu amortizarea si a reducerii marjelor de rafinare. De asemenea, rezultatul pozitiv aferent liniei „Consolidare” (eliminarea profitului intre segmente¹) a fost mai mic in T4/13 fata de T4/12, cand scaderea stocurilor de titei a fost semnificativa. Rezultatul din T4/13 include, totodata, efecte pozitive aferente veniturilor mai mari din exploatare (in principal din daune interese rezultate din rezilierea unui acord de vanzare terenuri) si aferent reducerii cheltuielilor de explorare si exploatare.

EBIT CCA excluzand elementele speciale a inregistrat valoarea de 1.378 mil lei, fiind, de asemenea, mai mic comparativ cu valoarea de 1.824 mil lei inregistrata in T4/12. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea pierderilor din detinerea stocurilor, in valoare de -14 mil lei, si a elementelor speciale de natura veniturilor, ce insumeaza 37 mil lei.

Rezultatul financiar net, de -99 mil lei, s-a imbunatatit semnificativ comparativ cu valoarea de -344 mil lei din T4/12, cand a fost afectat de elementele speciale de natura cheltuielilor, in valoare de -209 mil lei, reprezentand dobanzi de intarziere pretinse in urma primirii rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond pentru anii 2009 si 2010 in OMV Petrom S.A.

Profitul din activitatea curenta a fost de 1.303 mil lei, iar impozitul pe profit a fost de 144 mil lei in T4/13. Cheltuielile cu impozitul pe profitul curent al Grupului au fost de 233 mil lei, iar veniturile aferente impozitului amanat au insumat 89 mil lei. Rata efectiva a impozitului pe profit in T4/13 a fost 11%, influentata de efectul pozitiv aferent impozitului amanat in filialele din Kazahstan, fiind semnificativ mai mica decat rata de 21% din T4/12, care a fost afectata de elementele speciale de natura cheltuielilor referitoare la controlul fiscal de fond in OMV Petrom S.A.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 1.158 mil lei, cu 10% mai mare comparativ cu valoarea de 1.056 mil lei din T4/12. Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 1.138 mil lei. Profitul pe actiune a fost de 0,0204 lei in T4/13, fata de 0,0186 lei in T4/12, in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0201 lei, comparativ cu 0,0240 lei in T4/12.

Trimestrul al patrulea 2013 (T4/13) comparativ cu trimestrul al treilea 2013 (T3/13)

Comparativ cu T3/13, vanzarile au scazut cu 8%, influentate negativ de volumele mai mici de produse petroliere vandute, partial contrabalansate de cresterea sezoniera a cantitatilor de gaze vandute. In consecinta, valoarea EBIT-ului in T4/13 s-a redus cu 12% (T3/13: 1.585 mil lei), fiind impactata si de provizioanele mai mari pentru beneficiile de pensionare si restructurare. EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut cu 15% comparativ cu T3/13 (T3/13: 1.619 mil lei).

Rezultatul financiar net a scazut la -99 mil lei in T4/13, de la -56 mil lei in T3/13, in principal din cauza reducerii veniturilor nete din dobanzi corespunzatoare efectelor de actualizare a creantelor.

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost de 144 mil lei (T3/13: 257 mil lei), iar rata efectiva a impozitului pe profit a fost de 11% in T4/13, mai mica decat rata de 17% din T3/13. Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost cu 9% mai mic decat in T3/13, in timp ce profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a scazut cu 13%, de la 1.301 mil lei in T3/13, la 1.138 mil lei in T4/13.

Ianuarie – decembrie 2013 comparativ cu ianuarie – decembrie 2012

Vanzarile consolidate in 2013 au scazut cu 8% comparativ cu 2012, la 24.185 mil lei, in principal din cauza vanzarilor mai mici de titei si produse petroliere, care au contrabalansat vanzarile crescute de

¹ Aceasta eliminare reprezinta profitul nerealizat aferent cantitatilor de titei si gaze transferate de catre E&P, dar care se afla inca in stocurile altor segmente ale Grupului Petrom, sub forma de materii prime sau produse finite.

energie electrica. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 79% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 16%, iar cele din E&P au fost aproximativ 5%.

EBIT-ul Grupului a atins valoarea de 5.958 mil lei, cu 5% mai mare decat in 2012, in principal datorita efectului opririi rafinarii Petrobrazii asupra volumelor din 2012 precum si datorita managementului strict al costurilor, contrabalansat partial de scaderea marjelor la energia electrica. EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut la valoare de 6.015 mil lei in 2013. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea efectului net al elementelor speciale de natura cheltuielilor, de -33 mil lei, si a pierderilor din detinerea stocurilor, de -24 mil lei.

Rezultatul financiar net s-a imbunatatit, ajungand la -259 mil lei in 2013, comparativ cu -836 mil lei in 2012, cand a fost influentat negativ de elementele speciale de natura cheltuielilor, in suma de -209 mil lei, reprezentand dobanzi de intarziere pretinse in urma primirii rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond pentru anii 2009 si 2010, cat si de efectul de actualizare a creantelor.

Profitul din activitatea curenta a crescut la 5.699 mil lei in 2013. Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost de 875 mil lei, usor mai mica decat in 2012, fiind influentata pozitiv de impozitul pe profit amanat aferent filialelor din Kazahstan. In consecinta, rata efectiva a impozitului pe profit a scazut la 15% in 2013, comparativ cu 18% in 2012, cand a fost afectata de cheltuielile rezultate in urma controlului fiscal de fond. Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 4.821 mil lei, cu 22% mai mare comparativ cu 3.953 mil lei in 2012. Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 4.869 mil lei, cu 13% peste valoarea de 4.307 mil lei din 2012. Profitul pe actiune a fost de 0,0851 lei in 2013 (2012: 0,0698 lei), in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0860 lei (2012: 0,0760 lei).

Situatia pozitiei financiare, investitii si indatorare (neauditata)

Situatia consolidata a pozitiei financiare (mil lei)	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Active		
Imobilizari necorporale	814,73	966,51
Imobilizari corporale	30.659,38	28.512,59
Investitii in entitati asociate	42,71	39,44
Alte active financiare	2.143,45	2.357,23
Alte active	22,34	34,72
Creante privind impozitul pe profit amanat	877,28	866,16
Active imobilizate	34.559,89	32.776,65
Stocuri	1.996,29	2.250,54
Creante comerciale	1.429,24	1.968,09
Alte active financiare	302,67	98,93
Alte active	314,67	210,82
Numerar si echivalente de numerar	1.408,24	666,65
Active circulante	5.451,11	5.195,03
Active detinute pentru vanzare	35,87	172,94
Total active	40.046,87	38.144,62
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	5.664,41	18.983,37
Rezerve	21.006,10	4.454,90
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	26.670,51	23.438,27
Interes minoritar	(28,83)	(32,93)
Total capitaluri proprii	26.641,68	23.405,34
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	303,95	241,33
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.253,73	1.717,05
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	5.778,13	5.866,10
Alte provizioane	601,80	644,88
Alte datorii financiare	289,28	168,29
Datorii privind impozitul pe profit amanat	11,05	8,24
Datorii pe termen lung	8.237,94	8.645,89
Furnizori si alte datorii asimilate	2.958,26	2.880,08
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	189,04	524,64
Datorii cu impozitul pe profit curent	258,76	261,21
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	651,84	1.210,27
Alte datorii financiare	318,87	360,85
Alte datorii	790,37	764,96
Datorii curente	5.167,14	6.002,01
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	0,11	91,38
Total capitaluri proprii si datorii	40.046,87	38.144,62

Note la situatia pozitiei financiare din 31 decembrie 2013

Investitiile au crescut la valoarea de 5.303 mil lei (2012: 4.930 mil lei), ca urmare a investitiilor substantial mai mari in E&P, partial contrabalansate de nivelul mai scazut in G&E si R&M.

Investitiile in E&P (4.401 mil lei) au reprezentat 83% din valoarea totala inregistrata in 2013, fiind cu 17% peste nivelul din 2012. Aceste investitii au fost directionate catre forajul sondelor de dezvoltare, proiecte integrate de redezvoltare a zacamintelor, lucrari de reparatii capitale si operatiuni de adancime, instalatii de suprafata, precum si pentru proiectul Totea Deep.

Investitiile realizate in G&E in 2013 (18 mil lei) au fost semnificativ mai mici comparativ cu 2012, intrucat centrala electrica de la Brazi a inceput operatiunile comerciale in august 2012.

Investitiile in R&M (827 mil lei) au reprezentat 16% din investitiile totale in 2013 si au fost directionate, in special, catre programul de modernizare a rafinarii Petrobrazi (incluzand modernizarea instalatiei de desulfurare gaze si recuperare sulf si a instalatiei de conversie in vid a motorinei). In plus, investitiile au fost directionate si catre dezvoltarea unor proiecte de eficientizare precum si a unor proiecte de conformitate cu cerintele legale si de mediu.

Investitiile in segmentul SEDIU si Alte au insumat 57 mil lei, vizand cu precadere proiectele IT.

Activele totale au crescut cu 1.902 mil lei fata de sfarsitul anului 2012, la valoarea de 40.047 mil lei. Schimbarea a constat, in principal, in cresterea neta a imobilizarilor corporale si necorporale cu 1.995 mil lei, investitiile realizate fiind mai mari decat amortizarea si deprecierea activelor in aceasta perioada. Cresterea numerarului si a echivalentelor de numerar, partial compensata de scaderea stocurilor si a creantelor comerciale a condus la o valoare mai mare a activelor circulante comparativ cu anul trecut.

Scaderea activelor si datoriilor asociate activelor detinute pentru vanzare s-a produs in principal ca urmare a finalizarii, la inceputul anului 2013, a tranzactiei de vanzare a filialei Petrom LPG si a reclassificarii in terenuri in urma rezilierii contractelor de vanzare in T4/13 in OMV Petrom S.A.

Capitalurile proprii au insumat 26.642 mil lei la 31 decembrie 2013, continuand tendinta crescatoare datorata profitului net generat in perioada curenta, partial contrabalansat de scaderea generata in urma distribuirii de dividende pentru anul 2012 (1.586 mil lei). Indicatorul capital propriu la total active¹ a crescut la 67% la sfarsitul lunii decembrie 2013, comparativ cu nivelul de 61% inregistrat la sfarsitul lunii decembrie 2012.

Imprumuturile purtatoare de dobanzi au scazut de la 2.242 mil lei la 31 decembrie 2012 la 1.443 mil lei la 31 decembrie 2013 ca urmare a rambursarii mai multor imprumuturi catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si catre Banca Europeana de Investitii.

Datoriile grupului, altele decat imprumuturile purtatoare de dobanzi, au scazut cu 535 mil lei, in principal ca urmare a platilor efectuate in T1/13 aferente rezultatului controlului fiscal de fond pentru anii 2009 si 2010 efectuat in 2012 in Petrom, a scaderii provizioanelor si a reducerii datoriilor asociate activelor detinute pentru vanzare in urma finalizarii vanzarii filialei Petrom LPG. OMV Petrom S.A. a inceput procedura legala de contestare in instanta a rezultatului controlului fiscal de fond.

Datoria neta² a Grupului Petrom a scazut semnificativ, la 332 mil lei, fata de 1.711 mil lei la sfarsitul anului 2012, ca urmare a faptului ca fluxurile de numerar generate de activitatea de exploatare au depasit considerabil iesirile de numerar din activitati de investitii si finantare. La 31 decembrie 2013, gradul de indatorare³ a scazut la 1,25%, de la 7,31% in decembrie 2012, fiind influentat pozitiv de reducerea datoriei nete precum si de cresterea capitalurilor proprii in corelatie cu profitul anului.

¹ Indicatorul capital propriu la total active = $\text{Capital Propriu} / (\text{Total Active}) \times 100$

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

³ Indicatorul aferent gradului de indatorare = $\text{Datorie Neta} / (\text{Capital Propriu}) \times 100$

Situatia fluxurilor de trezorerie (simplificata, neauditata)

T3/13	T4/13	T4/12	Situatia sumarulizata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2013	2012
1.529,70	1.302,77	1.329,07	Profit inainte de impozitare	5.698,60	4.826,26
(50,59)	83,18	(10,80)	Miscarea neta a provizioanelor	(60,31)	(227,36)
1,46	0,27	67,12	Pierdere/(Castigul) din cedarea activelor imobilizate	(1,50)	74,38
867,15	917,12	777,11	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate incluzand reversari	3.354,72	2.852,22
(8,33)	(25,23)	(39,23)	Dobanzi nete platite	(64,18)	(67,79)
(175,83)	(241,43)	(234,99)	Impozit pe profit platit	(904,74)	(985,70)
(14,32)	90,94	368,98	Alte ajustari	102,25	706,31
2.149,24	2.127,62	2.257,26	Surse de finantare	8.124,84	7.178,32
(29,66)	(24,54)	446,35	(Cresterea)/scaderea stocurilor	145,53	(25,46)
160,91	(32,47)	74,86	(Cresterea)/scaderea creantelor	339,72	(161,54)
118,09	(229,26)	25,61	(Scaderea)/cresterea furnizorilor	(562,10)	194,12
2.398,58	1.841,35	2.804,08	Trezoreria neta generata din activitatea de exploatare	8.047,99	7.185,44
(1.240,33)	(1.434,46)	(1.269,53)	Imobilizari corporale si necorporale	(4.995,37)	(5.129,65)
-	-	-	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(0,10)	-
12,87	11,60	19,30	Incasari din vanzarea de active imobilizate	47,14	64,42
-	(0,02)	9,92	Incasari din vanzarea companiilor din grup, mai putin numerar	53,74	9,92
(1.227,46)	(1.422,88)	(1.240,31)	Trezoreria neta utilizata in activitatea de investitii	(4.894,59)	(5.055,31)
(32,60)	(547,30)	(1.203,98)	Scaderea imprumuturilor	(837,34)	(478,15)
(35,09)	(9,35)	(3,64)	Dividende platite	(1.574,31)	(1.741,39)
(67,69)	(556,65)	(1.207,62)	Flux net de trezorerie din activitati de finantare	(2.411,65)	(2.219,54)
(0,41)	(0,09)	(3,96)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	(0,16)	2,22
1.103,02	(138,27)	352,19	(Scaderea)/cresterea neta in numerar si echivalente de numerar	741,59	(87,19)
443,49	1.546,51	314,46	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	666,65	753,84
1.546,51	1.408,24	666,65	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	1.408,24	666,65

Nota: Incepand cu T1/13 pozitile Dobanzi nete platite si Impozit pe profit platit au fost reclasificate ca elemente in cadrul pozitiei Surse de finantare. Valorile istorice au fost reclasificate corespunzator.

Note la situatia fluxurilor de trezorerie

In 2013, fluxul de numerar extins (definit ca numerar net din activitatile de exploatare mai putin numerarul net folosit in activitatile de investitii) s-a materializat in intrari de numerar de 3.153 mil lei (2012: 2.130 mil lei). Fluxul de numerar extins fara dividende platite s-a concretizat in intrari de numerar de 1.579 mil lei (2012: 389 mil lei).

Intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate pentru elemente nemonetare cum ar fi amortizarea, modificarile nete in provizioane si alte ajustari nemonetare, precum si dobanzile nete si impozitul pe profit platite au fost in valoare de 8.125 mil lei (2012: 7.178 mil lei).

Capitalul circulant net a generat iesiri de numerar de 77 mil lei (2012: intrari de numerar de 7 mil lei), reflectand scaderea datorilor, incluzand platile efectuate ca urmare a primirii rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond pe anii 2009 si 2010, partial compensata de descresterea stocurilor si a creantelor.

Fluxul net de numerar din activitatea de investitii (iesiri de 4.895 mil lei; 2012: 5.055 mil lei) include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale.

Fluxul net de trezorerie din activitatile de finantare a reprezentat iesiri de numerar de 2.412 mil lei (2012: 2.220 mil lei), in principal provenind din plata dividendelor in valoare de 1.574 mil lei si din rambursarile semnificative de imprumuturi bancare.

Situatia sumarizata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii 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	-	-	-	-	-
Achizitii de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Distribuirea de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
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

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2012	18.983,37	2.198,73	(79,68)	(0,02)	21.102,40	(25,79)	21.076,61
Profitul net al perioadei	-	3.953,31	-	-	3.953,31	(7,21)	3.946,10
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	129,99	-	129,99	0,08	130,07
Rezultatul global total al perioadei	-	3.953,31	129,99	-	4.083,30	(7,13)	4.076,17
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	(1.755,96)	(0,01)	(1.755,97)
Ajustari ale capitalului social si ale rezultatului reportat ²	-	-	-	-	-	-	-
Achizitii de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Distribuirea de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Modificare in detinerile de actiuni	-	-	8,53	-	8,53	-	8,53
31 decembrie 2012	18.983,37	4.396,08	58,84	(0,02)	23.438,27	(32,93)	23.405,34

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea operatiunilor din strainatate precum si castigul, respectiv pierderea nerealizate din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor.

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 22 aprilie 2013, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2012, in cuantum de 1.586 mil lei (0,028 lei/actiune). Plata dividendelor a inceput pe data de 18 iunie 2013.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	mil lei	2013	2012	Δ%
3.180,33	3.115,23	3.049,79	2	Explorare si Productie	12.112,56	12.071,98	0
93,23	101,46	119,84	(15)	Gaze si Energie	435,56	446,63	(2)
45,40	49,98	42,64	17	Rafinare si Marketing	180,65	162,36	11
137,62	140,18	148,92	(6)	Sediu si Altele	553,25	561,49	(1)
3.456,58	3.406,85	3.361,19	1	Total	13.282,02	13.242,46	0

Vanzari catre clienti externi

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	mil lei	2013	2012	Δ%
305,44	254,82	207,28	23	Explorare si Productie	1.107,85	919,94	20
858,35	1.077,08	1.031,10	4	Gaze si Energie	3.879,91	3.696,19	5
5.393,23	4.684,98	5.817,93	(19)	Rafinare si Marketing	19.127,63	21.587,19	(11)
17,18	18,03	16,54	9	Sediu si Altele	69,83	54,81	27
6.574,20	6.034,91	7.072,85	(15)	Total	24.185,22	26.258,13	(8)

Total vanzari

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	mil lei	2013	2012	Δ%
3.485,77	3.370,05	3.257,07	3	Explorare si Productie	13.220,41	12.991,92	2
951,58	1.178,54	1.150,94	2	Gaze si Energie	4.315,47	4.142,82	4
5.438,63	4.734,96	5.860,57	(19)	Rafinare si Marketing	19.308,28	21.749,55	(11)
154,80	158,21	165,46	(4)	Sediu si Altele	623,08	616,30	1
10.030,78	9.441,76	10.434,04	(10)	Total	37.467,24	39.500,59	(5)

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T3/13	T4/13	T4/12	Δ%	mil lei	2013	2012	Δ%
1.539,41	1.265,21	1.281,34	(1)	EBIT Explorare si Productie	5.528,61	5.466,57	1
(1,84)	9,56	135,40	(93)	EBIT Gaze si Energie	112,43	359,80	(69)
111,22	106,92	(17,71)	n.m.	EBIT Rafinare si Marketing	385,53	137,52	180
(19,75)	(38,22)	(38,77)	(1)	EBIT Sediu si Altele	(97,25)	(116,52)	(17)
1.629,04	1.343,47	1.360,26	(1)	EBIT total segmente	5.929,32	5.847,37	1
(43,55)	58,60	312,90	(81)	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	28,54	(185,37)	n.m.
1.585,49	1.402,07	1.673,16	(16)	EBIT Grup Petrom	5.957,86	5.662,00	5
(55,79)	(99,30)	(344,09)	(71)	Rezultat financiar net	(259,26)	(835,74)	(69)
1.529,70	1.302,77	1.329,07	(2)	Profitul Grupului Petrom din activitatea curenta	5.698,60	4.826,26	18

Active¹

mil lei	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Explorare si Productie	22.296,95	20.364,83
Gaze si Energie	2.948,54	3.146,14
Rafinare si Marketing	5.491,25	5.277,72
Sediu si Altele	737,37	690,41
Total	31.474,11	29.479,10

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 data de 29 ianuarie 2014 ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("ExxonMobil"), OMV Petrom S.A. ("OMV Petrom") si Gas Plus International B.V. ("Gas Plus") au anuntat ca, in urma Hotararii Guvernului român nr. 43 din data de 22 ianuarie 2014, publicata in Monitorul Oficial in data de 28 ianuarie 2014, a intrat in vigoare contractul de transfer semnat in octombrie 2012 de catre ExxonMobil si OMV Petrom cu Sterling Resources Ltd. si Petro Ventures Europe B.V. pentru drepturile de explorare si productie de hidrocarburi din portiunea de apa adanca a perimetrului Midia XV. Gas Plus a optat pentru pastrarea participatiei sale de 15% in ambele zone, de mare si mica adancime, ale perimetrului Midia XV.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare consolidate preliminare si neauditate, pentru anul incheiat la 31 decembrie 2013, 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 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 2013 si a impactului lor asupra situatiilor financiare simplificate.

Bucuresti, 19 februarie 2014

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
CO ₂	dioxid de carbon
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)
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
T	trimestru
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul Petrom la 31 decembrie 2013

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Explorare si Productie		Rafinare si Marketing	
Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazakhstan) ¹	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L. (Romania)	100,00%
OMV Petrom Ukraine E&P GmbH	100,00%	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 (Kazakhstan)	95,00%	OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
Petrom Exploration & Production Ltd.	50,00%	OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
Gaze si Energie		Sediu 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

Congaz S.A. (Romania)	28,59%
-----------------------	--------

Contact

Sorana Baci
Director Strategie si 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 Grupului Petrom, pregatite conform IFRS, pentru perioada ianuarie – martie 2014, va avea loc pe data de 13 mai 2014.