

Grupul Petrom: rezultatele¹ pentru ianuarie – martie 2013

inclusiv situatiile financiare interimare la 31 martie 2013

- ▶ T1/13 comparativ cu T1/12: Profitul net CCA atribuibil actionarilor excluzand elementele speciale a crescut cu 5%, la 1.328 mil lei
- ▶ EBIT CCA excluzand elementele speciale, de 1.579 mil lei, a scazut cu 4%, influentat de campaniile seismice intensive din Marea Neagra
- ▶ Gradul de indatorare a continuat sa se imbunatateasca pana la nivelul de 4% la sfarsitul T1/13
- ▶ Productie zilnica stabila in E&P si activitati de explorare intensificate, atat offshore, cat si onshore
- ▶ Vanzari de gaze mai scazute fata de T1/12, din cauza vremii mai calduroase, si o contributie pozitiva a activitatii de energie
- ▶ Marje de rafinare imbunatate comparativ cu T1/12, insa volumele vanzarilor din marketing se afla inca sub presiune

Mariana Gheorghe, CEO al OMV Petrom S.A.: „In primul trimestru din 2013 am continuat sa avem o performanta financiara si operationala buna, ce reflecta un nivel in continuare ridicat al pretului titeiului si un mediu macroeconomic local relativ stabil. In E&P, am reusit sa mentinem productia de hidrocarburi stabila si am intensificat activitatile de explorare. Offshore, suntem aproape de finalizarea celui mai mare program seismic din Marea Neagra. Onshore, am semnat un parteneriat cu Repsol pentru a explora impreuna zone de mare adancime din Romania. Performanta G&E reflecta contributia crescuta a unitatilor producatoare de electricitate, dar si mediul de piata mai dificil, caracterizat prin cerere de piata modesta si preturi scazute la electricitate. In R&M, marjele de rafinare s-au imbunatatit si observam semne de revenire in activitatea de retail din Romania. Pe 22 aprilie 2013, actionarii nostri au aprobat distribuirea de dividende in valoare de 1.586 mil lei (360 mil euro) din profiturile pe anul 2012. Mergand mai departe, vom continua programul semnificativ de investitii anuale ce depaseste un miliard de euro, necesar pentru mentinerea unei performante durabile, ceea ce ne va permite sa sustinem potentiale oportunitati de crestere in activitatea de explorare si productie din Marea Neagra.”

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	2012	2011	Δ%
1.673	1.582	1.794	(12)	EBIT	5.662	4.936	15
1.824	1.579	1.646	(4)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ²	5.855	5.475	7
1.056	1.330	1.384	(4)	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ³	3.953	3.757	5
1.362	1.328	1.260	5	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale ^{2,3,4}	4.307	4.206	2
0,0186	0,0235	0,0244	(4)	Profit pe actiune (lei)	0,0698	0,0663	5
0,0240	0,0234	0,0222	5	Profit pe actiune CCA excl. elementele speciale (lei) ^{2,4}	0,0760	0,0743	2
2.804	1.845	1.962	(6)	Flux de numerar din activitati de exploatare	7.185	6.442	12
-	-	-	n.a.	Dividend pe actiune (lei)	0,028	0,031	(10)

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 Nu include elementele speciale de natura cheltuielilor, in valoare de 209 mil lei, inregistrate in 2012 ca urmare a controlului fiscal de fond si care au fost reflectate in rezultatul financiar



Aspecte financiare

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	mil lei	2012	2011	Δ%
7.073	5.789	6.005	(4)	Vanzari ¹	26.258	22.614	16
1.281	1.417	1.704	(17)	EBIT E&P ²	5.467	5.236	4
135	113	136	(17)	EBIT G&E	360	149	142
(18)	96	86	11	EBIT R&M	138	(187)	n.m.
(39)	(15)	(12)	26	EBIT Sediul si Altele	(117)	(79)	48
313	(29)	(121)	(76)	Consolidare	(185)	(183)	1
1.673	1.582	1.794	(12)	EBIT Grup	5.662	4.936	15
(117)	(42)	-	n.a.	Elemente speciale ³	(362)	(852)	(57)
(15)	-	-	n.a.	din care: Personal si restructurare	(80)	(18)	353
(39)	(42)	-	n.a.	Depreciere aditionala	(39)	(151)	(74)
-	-	-	n.a.	Provizion pentru amenda primita de la Consiliul Concurentei	-	(504)	n.a.
(62)	-	-	n.a.	Altele	(242)	(178)	36
(34)	44	147	(70)	Efecte CCA: Castig/(pierdere) din detinerea stocurilor	169	312	(46)
1.329	1.417	1.704	(17)	E&P EBIT excluzand elemente speciale ^{2,4}	5.754	5.432	6
136	155	136	13	G&E EBIT excluzand elemente speciale ⁴	359	150	139
80	52	(61)	n.m.	R&M EBIT CCA excluzand elemente speciale ⁴	31	152	(79)
(33)	(15)	(12)	27	EBIT Sediul si Altele excluzand elemente speciale ⁴	(104)	(76)	37
313	(29)	(121)	(76)	Consolidare	(185)	(183)	1
1.824	1.579	1.646	(4)	EBIT CCA excluzand elemente speciale ⁴	5.855	5.475	7
1.329	1.584	1.655	(4)	Profit din activitatea curenta	4.826	4.609	5
1.055	1.332	1.385	(4)	Profit net	3.946	3.759	5
1.056	1.330	1.384	(4)	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ⁵	3.953	3.757	5
1.362	1.328	1.260	5	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale ^{4,5,6}	4.307	4.206	2
0,0186	0,0235	0,0244	(4)	Profit pe actiune (lei)	0,0698	0,0663	5
0,0240	0,0234	0,0222	5	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{4,6}	0,0760	0,0743	2
2.804	1.845	1.962	(6)	Flux de numerar din activitati de exploatare	7.185	6.442	12
0,0495	0,0326	0,0346	(6)	Fluxul de numerar pe actiune (lei)	0,1269	0,1137	12
1.711	1.079	1.304	(17)	Datorii nete	1.711	1.955	(13)
7	4	6	(26)	Grad de indatorare (%) ⁷	7	9	(21)
1.424	1.001	1.148	(13)	Investitii	4.930	4.803	3
-	-	-	n.a.	Dividend pe actiune (lei)	0,028	0,031	(10)
-	18,8	21,0	(10)	ROFA (%) ⁸	19,8	19,2	3
-	15,7	19,1	(18)	ROACE (%) ^{8,9}	16,5	17,3	(4)
-	17,6	20,5	(14)	ROACE CCA excl. elemente speciale (%) ^{4,8,9}	18,0	19,3	(7)
-	17,2	21,2	(19)	ROE (%) ⁸	17,9	19,2	(7)
21	16	16	(3)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	18	18	(1)
21.650	20.790	22.366	(7)	Angajati Grup Petrom la sfarsitul perioadei	21.650	22.912	(6)

Cifrele din tabelul de mai sus si din tabellele 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 Nu include elementele speciale de natura cheltuielilor, in valoare de 209 mil lei, inregistrate in 2012 ca urmare a controlului fiscal de fond si care au fost reflectate in rezultatul financiar; ⁷ Datoria neta impartita la capitaluri proprii; ⁸ Incepand cu T4/12, este calculat ca medie a precedentelor patru trimestre. Cifrele istorice au fost modificate corespunzator; ⁹ Definitiile NOPAT (Profitul operational net dupa impozitare) si a capitalului angajat au fost modificate la T4/12. Pentru detalii suplimentare consultati sectiunea „Abrevieri si definitii”. Valorile istorice au fost modificate corespunzator.

Segmentele de activitate

Explorare si Productie (E&P)

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	mil lei	2012	2011	Δ%
1.281	1.417	1.704	(17)	EBIT ¹	5.467	5.236	4
(48)	-	-	-	Elemente speciale	(287)	(195)	47
1.329	1.417	1.704	(17)	EBIT excluzand elementele speciale ¹	5.754	5.432	6

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	Indicatori principali	2012	2011	Δ%
16,84	16,46	16,71	(1)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	66,87	67,77	(1)
183	183	184	0	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi) ²	183	186	(2)
8,09	7,99	8,17	(2)	Productie titei si condensat (mil bbl)	32,49	33,08	(2)
1,34	1,30	1,31	(1)	Productie gaze naturale (mld mc)	5,27	5,32	(1)
47,34	45,85	46,21	(1)	Productie gaze naturale (mld cf)	186,04	187,69	(1)
109,32	111,37	117,49	(5)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	110,76	109,60	1
93,61	99,37	98,33	1	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl) ³	94,00	93,30	1
194	187	267	(30)	Investitii de explorare (mil lei)	530	436	21
159	190	18	n.m.	Cheltuieli de explorare (mil lei)	328	420	(22)
15,51	14,92	15,37	(3)	Cost de productie (USD/bep)	15,37	16,22	(5)

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 anii 2011 si 2012)

Trimestrul intai 2013 (T1/13) comparativ cu trimestrul intai 2012 (T1/12)

- ▶ **Productia de hidrocarburi a Grupului a fost stabila, in special datorita activitatilor de reparatii capitale si foraj**
- ▶ **Costurile de productie exprimate in USD/bep au scazut cu 3%**
- ▶ **Cea mai mare campanie de seismica 3D din Marea Neagra: finalizata in sectorul de mica adancime si in stadiu avansat pentru cei aprox. 6.000 km² din sectorul de mare adancime al blocului Neptun**

In T1/13, conjunctura pretului titeiului a ramas favorabila, in pofida scaderii cu 5% fata de T1/12, pana la 111,37 USD/bbl, a pretului mediu al titeiului Ural. Pretul mediu realizat la titei a ajuns la 99,37 USD/bbl, cu 1% mai mare decat in T1/12, cand au fost inregistrate pierderi de 159 mil lei din instrumentele de acoperire a riscului de pret al titeiului, pe cand pentru anul 2013 nu au mai fost contractate astfel de instrumente.

EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut cu 17%, comparativ cu T1/12, la 1.417 mil lei, in special din cauza cheltuielilor de explorare mai ridicate si a volumelor mai mici de vanzari de titei, partial compensate de costurile de productie mai scazute. EBIT-ul raportat se situeaza la acelasi nivel ca EBIT-ul excluzand elementele speciale, deoarece nu au fost inregistrate elemente speciale in T1/13.

Costurile de productie ale Grupului exprimate in USD/bep au scazut cu 3% comparativ cu T1/12 in pofida volumelor de productie usor mai scazute. In Romania, costurile de productie, exprimate in USD/bep, au scazut cu 3% comparativ cu T1/12, ajungand la 14,51 USD/bep. Costurile de productie din Romania exprimate in RON au scazut de asemenea cu 3%, ajungand la 48,21 RON /bep (T1/12: 49,54 RON/bep), datorita managementului strict al costurilor. Efectul acestuia a contrabalansat cheltuielile mai mari cu personalul, ca urmare a finalizarii negocierilor contractului colectiv de munca din T1/13.

Investitiile de explorare au ajuns la 187 mil lei, cu 30% mai mici comparativ cu T1/12, care a reflectat costurile asociate sondei de explorare forate in Marea Neagra. Cheltuielile de explorare au ajuns la 190 mil lei, semnificativ mai ridicate comparativ cu T1/12. Acest lucru reflecta activitatea seismica intensificata, datorita celui mai amplu program de achizitie seismica 3D intreprins vreodata in Marea Neagra, aflat in derulare in acest trimestru. De asemenea, intr-o mica masura, aceste cheltuieli reflecta si doua sonde de explorare onshore care nu au avut succes. Studiul de seismica 3D pentru blocul Neptun a inceput in decembrie 2012, pentru o suprafata de aproximativ 1.600 km² in apele de mica adancime si pentru aproximativ 6.000 km² in sectorul de mare adancime. Achizitia datelor seismice pentru apele de mica adancime a

fost finalizata in T1/13, un exercitiu similar fiind in desfasurare la finele trimestrului in sectorul de mare adancime al blocului Neptun.

In T1/13, programul de foraj a inclus 44 sonde noi in Romania, comparativ cu 31 sonde noi in T1/12.

Productia zilnica de hidrocarburi a Grupului a fost in general stabila, situandu-se la 183 mii bep/zi (din care 171 mii bep/zi in Romania), sustinuta de lucrarile de reparatii capitale, foraj si de activitatile de redezvoltare a zacamintelor. Productia totala de titei si gaze a Grupului a ajuns la 16,5 mil bep in T1/13, cu 1% mai scazuta, comparativ cu T1/12, din cauza productiei de titei mai scazute din Romania, care a fost doar partial contrabalansata de productia de titei usor mai ridicata din Kazahstan. In Romania, productia totala de titei, gaze si condensat a scazut cu 1,6%, la 15,4 mil bep (T1/12 o zi in plus - an bisect). Productia interna de titei a fost de 7,0 mil bbl, cu 2,5% sub nivelul T1/12, fiind determinata in special de volumele mai scazute din zacamintele Suplacu si Videle. Productia interna de gaze a ajuns la 8,3 mil bep, cu 0,8% mai scazuta decat nivelul T1/12, declinul zacamintelor Bulbuceni, Radinesti si Mamu fiind doar partial compensat prin productia suplimentara din zacamantul Totea. In Kazahstan, productia de titei si gaze a fost aproape stabila, comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2012, situandu-se la 1,1 mil bep.

Volumele de vanzari au scazut cu 3%, comparativ cu T1/12, din cauza vanzarilor mai scazute la titei, partial contrabalansate de vanzarile mai ridicate la gaze din Romania.

Trimestrul intai 2013 (T1/13) comparativ cu trimestrul al patrulea 2012 (T4/12)

EBIT-ul excluzand elementele speciale a crescut cu 7%, comparativ cu nivelul T4/12, fiind determinat in special de costurile de productie mai scazute, precum si de preturile mai mari realizate la titei si gaze. Rezultatul din T4/12 a reflectat efectul negativ al instrumentelor de acoperire a riscului de 84 mil lei. EBIT-ul raportat a crescut cu 11%, T1/13 nefiind afectat de elemente speciale.

Productia zilnica de titei si gaze in T1/13 a fost stabila in Romania si la nivel de Grup, productia ridicata de titei compensand scaderea productiei de gaze din Romania.

Costurile de productie ale Grupului, exprimate in USD/bep au scazut cu 4%, fiind determinate in special de costurile totale de productie, mai scazute, exprimate in moneda locala. In Romania, costurile de productie exprimate in USD/bep au fost cu 3% mai scazute, comparativ cu T4/12, datorita costurilor mai scazute cu materialele, care au compensat efectul cursului de schimb valutar (deprecierea USD cu 5% fata de RON). Costurile de productie interna exprimate in RON/bep au scazut cu 8%, ajungand la 48,21 RON/bep, comparativ cu nivelul T4/12, care a inclus si provizioanele pentru materiale neutilizabile. Volumele de vanzari ale Grupului au scazut cu 2%, comparativ cu nivelul T4/12, din cauza vanzarilor mai scazute la gaze si condensat din Romania.

Gaze si Energie (G&E)

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	mil lei	2012	2011	Δ%
135	113	136	(17)	EBIT	360	149	142
(1)	(42)	-	n.m.	Elemente speciale	1	(1)	n.m.
136	155	136	13	EBIT excluzand elementele speciale	359	150	139

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	Indicatori principali	2012	2011	Δ%
1.344	1.527	1.616	(5)	Vanzari de gaze (mil mc) ¹	4.841	5.055	(4)
14,44	16,39	17,32	(5)	Vanzari de gaze (TWh) ¹	52,16	54,17	(4)
45,7	45,7	45,7	0	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul casnic (RON/MWh) ²	45,7	45,7	0
45,7	47,9	45,7	5	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul non-casnic (RON/MWh) ²	45,7	45,7	0
134	130	155	(15)	Pret mediu al gazelor de import (RON/MWh) ³	143	127	13
0,77	0,82	0,03	n.m.	Productia neta de energie electrica (TWh)	1,68	0,32	428
196	155	249	(38)	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (RON/MWh) ⁴	217	221	(2)
258	200	316	(37)	Pret mediu al energiei electrice livrate in orele de varf pe OPCOM (RON/MWh) ⁴	275	262	5

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

³ Valorile pentru T1/13 reprezinta estimari bazate pe ipotezele ANRE

⁴ Valorile pentru T1/13 sunt preliminare

Trimestrul intai 2013 (T1/13) comparativ cu trimestrul intai 2012 (T1/12)

- ▶ **EBIT excluzand elementele speciale mai mare datorita contributiei crescute a activitatilor de energie electrica si optimizarii costurilor**
- ▶ **Vanzari de gaze mai mici, in linie cu declinul general al pietei de gaze, in principal ca efect al vremii mai calduroase**
- ▶ **Petrom a acoperit aproximativ 5% din productia de electricitate a Romaniei din T1/13**

EBIT excluzand elementele speciale generat de activitatea de G&E in T1/13 a crescut fata de T1/12, datorita contributiei activitatii de energie electrica si optimizarii costurilor. In T1/13, activitatea de gaze a avut o contributie la EBIT mai mica decat in perioada similara a anului precedent, fiind afectata de scaderea volumelor vanzarilor de gaze. In plus, T1/12 a reflectat conditii contractuale mai bune pentru vanzarile de gaze din productie interna, peste nivelul de referinta introdus oficial, de 45,7 lei/MWh, pentru pretul reglementat al gazelor din productie interna, incepand cu 1 februarie 2013.

Rezultatul raportat al G&E a fost de 113 mil lei, reflectand elementele speciale, in valoare de 42 mil lei, aferente deprecierei contabile a unor active secundare.

In T1/13, consumul estimat de gaze naturale al Romaniei a scazut cu 5% in comparatie cu perioada similara a anului trecut, in principal ca efect al unei ierni mai blande. Volumul vanzarilor de gaze ale Petrom a scazut cu 5%, urmand evolutia pietei.

La sfarsitul T1/13, volumul total de gaze aflat in depozitele subterane, detinut de Petrom, a fost de 28 mil mc, comparativ cu 51 mil mc la sfarsitul T1/12.

Pentru lunile februarie-martie 2013, pretul reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul non-casnic a fost de 49,0 lei/MWh, iar pentru sectorul casnic a fost de 45,7 lei/MWh. In T1/13, pretul mediu al gazelor de import, estimat pe baza ipotezelor ANRE, a fost de 420 USD/1,000 mc (sau echivalentul a 130 lei/MWh).

In T1/13, cota medie de import fixata de ANRE pentru sectorul non-casnic a fost de 31% (cu un maxim de 40% in ianuarie), considerabil mai mica decat cea de 53% din T1/12.

Productia bruta estimata de energie electrica a Romaniei a scazut cu aproximativ 3% fata de T1/12, in timp ce consumul brut estimat a scazut cu aproximativ 4%. Conform datelor preliminare publicate de OPCOM, in T1/13 pretul mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe piata pentru ziua urmatoare a fost de 155 lei/MWh si de 200 lei/MWh pentru energia electrica livrata in orele de varf.

Cu o disponibilitate de aproape 98%, productia neta de electricitate a centralei Brazi (in operare comerciala din T3/12) a fost de 0,78 TWh, din care 44% a fost livrata catre piata reglementata, la pretul de 169 lei/MWh. Incepand cu 30 martie, centrala Brazi a intrat in oprirea planificata, cu durata de o luna, pentru montarea unei instalatii de tratare a gazelor.

In T1/13, cu o disponibilitate de aproape 100%, parcul eolian Dorobantu a generat o productie neta de electricitate de 0,04 TWh, cu 15% mai mare decat in T1/12, pentru care Petrom a primit 71.028 certificate verzi.

In T1/13, Petrom a acoperit aproximativ 5% din productia de electricitate a Romaniei.

Trimestrul intai 2013 (T1/13) comparativ cu trimestrul al patrulea 2012 (T4/12)

Comparativ cu T4/12, EBIT excluzand elementele speciale a crescut cu 14%, in principal datorita contributiei activitatilor de energie electrica. Volumul vanzarilor de gaze ale Petrom a crescut cu 13%, situandu-se sub cresterea de 16% a consumului estimat de gaze naturale al Romaniei, deoarece majoritatea clientilor Petrom achizitioneaza exclusiv gaze din productie interna. Productia neta de electricitate a centralei Brazi a fost cu 5% mai mare decat in T4/12, cand a fost afectata de lucrarile de reparatii prelungite efectuate de operatorul sistemului energetic national la statia de transformare proprie precum si de lucrarile planificate de mentenanta la una dintre turbinele pe gaze. Aceasta crestere a fost sustinuta de contractele favorabile de tip forward, generand un rezultat mai mare al activitatii de energie, in ciuda preturilor spot mai mici ale energiei electrice in Romania. Productia neta de electricitate a parcului eolian Dorobantu a crescut sezonier cu 61% comparativ cu T4/12, determinand o crestere corespunzatoare a numarului de certificate verzi primite.

Rafinare si Marketing (R&M)

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	mil lei	2012	2011	Δ%
(18)	96	86	11	EBIT	138	(187)	n.m.
(63)	-	-	-	Elemente speciale	(63)	(651)	(90)
(34)	44	147	(70)	Efect CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ¹	169	312	(46)
80	52	(61)	n.m.	EBIT CCA excluzand elementele speciale ¹	31	152	(79)

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	Indicatori principali	2012	2011	Δ%
(2,51)	(0,88)	(3,58)	(75)	Marja de rafinare (USD/bbl) ²	(1,39)	(2,40)	(42)
1,05	0,94	0,93	2	Input rafinare (mil tone) ³	3,34	3,79	(12)
93	86	79	9	Rata de utilizare a rafinarii (%) ⁴	73	79	(8)
1,38	1,11	1,14	(2)	Vanzari totale produse rafinate (mil tone) ⁵	5,00	5,23	(4)
0,97	0,73	0,80	(8)	din care vanzari marketing (mil tone) ⁶	3,83	4,07	(6)
798	796	792	1	Statii de distributie marketing	798	793	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 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 intai 2013 (T1/13) comparativ cu trimestrul intai 2012 (T1/12)

- ▶ **Rezultat R&M mai mare datorita performantei operationale imbunatatite, atat in activitatea de rafinare, cat si in activitatea de marketing**
- ▶ **Indicatorul marja de rafinare a crescut, in principal datorita marjelor mai mari la benzina si cotationilor mai scazute la titei**
- ▶ **Volumul de vanzari din marketing este inca afectat de redresarea economica foarte modesta din regiunea in care operam**

EBIT CCA excluzand elementele speciale s-a imbunatatit fata de T1/12, inregistrand valoarea de 52 mil lei, in principal datorita imbunatatirii graduale a structurii mixului de produse si redresarii activitatii de retail. Cotationile in crestere ale titeiului si ale produselor de-a lungul primelor doua luni din 2013, desi partial contrabalansate de scaderea preturilor din martie, au generat castiguri din detinerea stocurilor (efecte CCA) in valoare de 44 mil lei.

Rezultatul din activitatea de rafinare a avut o contributie pozitiva, datorita imbunatatirii structurii mixului de produse, in urma opririi planificate, de sase saptamani, a rafinarii Petrobrazi in T2/12 si datorita marjelor mai mari la produse. Indicatorul marja de rafinare s-a imbunatatit, atingand nivelul de -0,88 USD/bbl, comparativ cu -3,58 USD/bbl in T1/12, in principal datorita marjelor mai mari la benzina si pretului mai scazut al titeiului.

Cantitatea totala de materii prime procesate in T1/13 a fost usor mai mare decat in T1/12. Vanzarile totale de produse rafinate au scazut cu 2%, fiind afectate de vanzarile mai mici din activitatea de marketing.

Rata de utilizare a rafinarii a crescut la 86%, comparativ cu 79% in aceeaasi perioada a anului trecut, reflectand ajustarea capacitatii nominale la 4,2 mil tone/an, in urma modernizarii unitatii de distilare atmosferica si in vid a titeiului, realizate in T2/12 (anterior, capacitatea de rafinare era de 4,5 mil tone/an).

Cu o contributie pozitiva, rezultatul din activitatea de marketing a fost mai mare decat in T1/12, in principal datorita marjelor imbunatatite la vanzarile cu amanuntul si managementului strict al costului. Volumul total al vanzarilor din marketing a scazut cu 8%, in principal din cauza declinului vanzarilor comerciale, intr-un mediu de piata persistent nefavorabil influentat de ritmul lent al

redresarii economice. Vanzarile cu amanuntul la nivel de grup au reprezentat 70% din volumul vanzarilor totale din marketing ale Grupului, usor sub nivelul inregistrat in T1/12, evoluand, totusi, similar cu piata de retail. Volumul vanzarilor comerciale a scazut cu 22% comparativ cu T1/12, ca urmare a optimizarii portofoliului de vanzari si mediului economic mai putin favorabil, inregistrandu-se volume mai mici la toate produsele, cu exceptia benzinei. In plus, scaderea s-a datorat, in mare masura, si finalizarii tranzactiei de vanzare a activitatii de GPL la inceputul lunii ianuarie 2013. In urma finalizarii, vanzarile de GPL sunt reflectate in vanzarile totale de produse rafinate, si nu in vanzarile din marketing. Numarul statiilor de distributie operate in cadrul Grupului Petrom la finele lunii martie 2013 era de 796, cu patru unitati mai mult decat in aceeasi perioada a anului anterior.

Trimestrul intai 2013 (T1/13) comparativ cu trimestrul al patrulea 2012 (T4/12)

In pofida performantei imbunatatite a activitatii de rafinare, EBIT CCA excluzand elementele speciale a fost de 52 mil lei, sub nivelul de 90 mil lei inregistrat in T4/12, din cauza scaderii sezoniere a contributiei activitatii de marketing. Rata de utilizare a rafinarii Petrobrazi a scazut la 86% (T4/12: 93%) ca urmare a cererii scazute a pietei si punerii in functiune a proiectului de modernizare a instalatiei de cocsare. Indicatorul marja de rafinare s-a imbunatatit, inregistrand valoarea de -0,88 USD/bbl, fata de -2,51 USD/bbl in T4/12, in principal datorita marjelor mai mari la benzina.

Rezultatul activitatii de marketing a scazut comparativ cu T4/12, in principal din cauza marjelor mai mici si scaderii sezoniere a volumelor comerciale si de retail.

Perspective 2013

Mediul de piata

Pentru 2013, estimam ca pretul mediu al titeiului Brent se va situa peste valoarea de 100 USD/bbl, iar diferentialul Brent-Urals va continua sa fie relativ mic.

Pe piata locala a gazelor estimam ca cererea se va mentine stabila, dar cu anumite provocari. Efectele cresterii economice modeste se preconizeaza a fi acompaniate de masurile de eficientizare din industrie, in contextul liberalizarii pretului la gaze. In ceea ce priveste pretul gazelor, guvernul a aprobat un calendar de majorare treptata a preturilor reglementate la gazele din productie interna pentru perioada 2013-2014. Doua majorari au fost deja aplicate pana in prezent (incepand cu 1 februarie si, respectiv, 1 aprilie), ambele aplicabile sectorului non-casnic. Calendarul vizeaza doua majorari suplimentare in 2013 (in iulie si octombrie), aplicabile atat sectorului non-casnic, cat si sectorului casnic. De asemenea, incepand din februarie 2013, guvernul a introdus si un pachet de masuri fiscale, care afecteaza producatorii de titei si gaze, impunand o taxa de 60% pe veniturile suplimentare din liberalizarea preturilor la gazele din productia interna, din care se deduc valoarea incrementala a redeventelor si investitiile din activitatea de explorare si productie (fara a depasi, insa, 30% din veniturile aditionale); in plus, guvernul a introdus si o taxa de 0,5% pe extractia de titei, ce a intrat in vigoare tot in luna februarie. S-au facut progrese in definirea legislatiei secundare privind functionarea pietei gazelor pe durata procesului de dereglementare a preturilor gazelor, nefiind inca aprobata. In 2013 nu ne asteptam la un impact financiar substantial din liberalizarea preturilor la gaze si implementarea noilor masuri fiscale, tinand cont ca rezultatele anului 2012 reflecta deja conditiile contractuale mai bune pentru vanzarile de gaze din productie interna, comparativ cu nivelul introdus oficial, de 45,7 lei/MWh pentru preturile reglementate ale gazelor din productie domestica. Cele doua masuri sunt in vigoare pana la sfarsitul anului 2014, an care coincide cu expirarea regimului actual de taxe pentru titei si gaze.

Dinamica ofertei pe piata energiei electrice estimam ca va exercita presiune asupra preturilor, ca urmare a punerii in exploatare a unor capacitati suplimentare din surse regenerabile, dar si ca efect al cererii reduse, ce reflecta cresterea economica modesta si masurile viitoare de eficientizare energetica.

Marjele si volumele din activitatea de rafinare si marketing vor continua sa ramana sub presiune, ca urmare a cotațiilor internationale ridicate la titei si produse petroliere, precum si ca efect al slabei revigorari economice din regiunea in care ne desfasuram activitatea.

Grupul Petrom

- ▶ Plan de investitii de peste 1 mld euro al OMV Petrom S.A. pentru 2013
- ▶ Vizam aplicarea celor mai bune practici privind standardele HSSE, cu zero fatalitati, si reducerea, in continuare, a valorii indicatorului LTIR
- ▶ Ne concentram asupra oportunitatilor de crestere in E&P si pe implementarea initiativelor de imbunatatire a performantei in intreaga organizatie
- ▶ Angajarea in dialogul cu autoritatile romane pentru definirea unui cadru fiscal si de reglementare pe termen lung, stabil si propice investitiilor

Explorare si Productie

- ▶ In vederea asigurarii unei productii stabile in Romania, vom continua derularea catorva proiecte de redezvoltare a zacamintelor axate pe foraj, reparatii capitale si pe injectia de apa si abur
- ▶ Planuim ca, pana la sfarsitul anului, sa avem cinci proiecte de redezvoltare a zacamintelor in faza de implementare
- ▶ Avem in plan sa foram mai mult de 110 sonde, dintre care doua sonde de evaluare in zacamantul Totea
- ▶ Investitiile in E&P vor reprezenta aproximativ 80% din totalul investitiilor la nivel de Grup; preconizam o crestere fata de 2012 a investitiilor de explorare si evaluare. Cea mai mare parte va fi alocata proiectelor "Neptun Deep", "Totea Deep" si proiectelor de redezvoltare si foraj sonde de dezvoltare
- ▶ In Romania se afla in desfasurare o ampla prospectiune seismica 3D in blocul Neptun, ce estimam a se finaliza pana la sfarsitul lunii mai. Dupa interpretarea datelor, planificam inceperea unei noi campanii de foraj de explorare catre sfarsitul anului 2013

- ▶ Kazakhstan: implementarea planului de injectie apa in zacamantul Komsomolskoe si a planului de redevoltare a zacamantului TOC (Tasbulat, Aktas, Turkmenoi) cu scopul mentinerii nivelului de productie
- ▶ Urmairim oportunitatile de crestere prin achizițiile de perimetre de explorare din Marea Neagra: finalizarea acordului de transfer pentru achizitia, impreuna cu ExxonMobil, a unei participatii de 85% din perimetrul Midia (Romania); acordul de impartire a productiei pentru perimetrul Skifska (Ucraina) se afla in curs de negociere
- ▶ Atingerea unei excelente operationale prin intermediul parteneriatelor pe termen lung

Gaze si Energie

- ▶ Mentinerea pozitiei de lider pe piata libera a gazelor, concomitent cu adaptarea strategiei de vanzari la liberalizarea asteptata conform noii legi a energiei
- ▶ Cresterea valorii gazelor din productie proprie prin continuarea optimizarii operarii centralei de la Brazi si prin consolidarea pozitiei sale pe piata
- ▶ Realizarea sinergiilor prin gruparea activitatilor de vanzare electricitate si gaze naturale catre clientii existenti
- ▶ Centrala electrica Brazi a reinceput operarea la sfarsitul lunii aprilie, dupa oprirea de o luna pentru montarea unei instalatii de tratare a gazelor naturale

Rafinare si Marketing

- ▶ Implementarea urmatoarelor etape in cadrul programului de modernizare a rafinarii Petrobrazi, estimat a se finaliza pana la sfarsitul anului 2014: vizam punerea in functiune a noii instalatii de desulfurare a gazelor, pana la sfarsitul T2/13, si continuarea proiectului de conversie in vid a motorinei
- ▶ Continuum imbunatatirile privind eficienta energetica si reducerea emisiilor de CO₂
- ▶ Vizam finalizarea lucrarilor de modernizare la depozitul de produse petroliere Bacau, pana la sfarsitul anului 2013 si demararea operatiunilor comerciale la inceputul anului 2014
- ▶ Continuum masurile de management strict al costurilor si optimizarea performantei operationale

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

Principii, politici si metode contabile

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru primele trei luni incheiate la 31 martie 2013 au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 Situatii Financiare Interimare.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nu includ toate informatiile si elementele publicate in raportarea anuala si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2012.

Politicele contabile si metodele de evaluare folosite pentru intocmirea situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale ale Grupului, pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012, cu exceptia celor descrise mai jos.

Amendamentele la IAS 1 „Prezentarea Situatilor Financiare” si imbunatatirile aduse standardelor IFRS (2009 – 2011) au fost implementate incepand cu 1 ianuarie 2013, fara a avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare interimare simplificate.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul Petrom la 31 martie 2013 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Situatiile financiare interimare consolidate pentru T1/13 nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Schimbari in structura consolidata a Grupului

In T1/13, OMV Petrom a vandut Petrom LPG S.A.

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.

In plus fata de situatiile financiare interimare si notele acestora, informatii suplimentare despre principalii factori ce influenteaza situatiile financiare interimare intocmite la 31 martie 2013, sunt furnizate ca parte a descrierii activitatii segmentelor Grupului Petrom.

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.

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	Rate de schimb BNR	2012	2011	Δ%
4,527	4,385	4,353	1	Rata medie de schimb EUR/RON	4,457	4,238	5
3,492	3,322	3,319	0	Rata medie de schimb USD/RON	3,470	3,048	14
4,429	4,415	4,379	1	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,429	4,320	3
3,358	3,446	3,281	5	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,358	3,339	1

Situatia veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T4/12	T1/13	T1/12	Situatia consolidata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	2012	2011
7.072,85	5.788,93	6.004,99	Venituri din vanzari	26.258,13	22.613,65
(180,57)	(162,60)	(193,80)	Cheltuieli directe de distributie	(696,04)	(564,14)
(4.396,10)	(3.382,06)	(3.570,36)	Costul vanzarilor	(17.305,65)	(14.320,74)
2.496,18	2.244,27	2.240,83	Marja bruta	8.256,44	7.728,77
50,13	55,78	37,16	Alte venituri de exploatare	186,58	432,51
(335,86)	(299,40)	(273,56)	Cheltuieli de distributie	(1.172,77)	(1.160,71)
(67,14)	(45,28)	(55,48)	Cheltuieli administrative	(242,12)	(237,36)
(159,24)	(189,95)	(18,32)	Cheltuieli de explorare	(327,72)	(420,25)
(310,91)	(183,76)	(137,09)	Alte cheltuieli de exploatare	(1.038,41)	(1.407,20)
1.673,16	1.581,66	1.793,54	Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)	5.662,00	4.935,76
(1,61)	1,56	2,24	Venituri aferente entitatilor asociate	2,18	3,12
22,77	65,86	17,24	Venituri din dobanzi	59,86	47,23
(345,55)	(97,50)	(86,96)	Cheltuieli cu dobanzile	(825,59)	(380,11)
(19,70)	32,08	(70,83)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(72,19)	2,59
(344,09)	2,00	(138,31)	Rezultat financiar net	(835,74)	(327,17)
1.329,07	1.583,66	1.655,23	Profit din activitatea curenta	4.826,26	4.608,59
(274,56)	(252,15)	(270,70)	Cheltuieli cu impozitul pe profit	(880,16)	(849,97)
1.054,51	1.331,51	1.384,53	Profit net aferent perioadei	3.946,10	3.758,62
1.056,40	1.330,06	1.383,84	din care: atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	3.953,31	3.756,75
(1,89)	1,45	0,69	din care: atribuibil interesului minoritar	(7,21)	1,87
0,0186	0,0235	0,0244	Rezultatul pe actiune (lei)	0,0698	0,0663
-	-	-	Dividend pe actiune (lei)	0,028	0,031

Situatia rezultatului global (neauditata)

T4/12	T1/13	T1/12	Situatia consolidata a rezultatului global (mil lei)	2012	2011
1.054,51	1.331,51	1.384,53	Profit net aferent perioadei	3.946,10	3.758,62
(7,21)	0,94	(1,73)	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	3,79	(10,78)
96,72	-	(371,36)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	151,89	(151,89)
89,51	0,94	(373,09)	Totalul elementelor care vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	155,68	(162,67)
(11,60)	(2,34)	59,42	Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	(25,61)	24,30
77,91	(1,40)	(313,67)	Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozitul pe profit	130,07	(138,37)
1.132,42	1.330,11	1.070,86	Situatia rezultatului global total al perioadei	4.076,17	3.620,25
1.132,89	1.329,49	1.069,66	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	4.083,30	3.619,42
(0,47)	0,62	1,20	din care atribuibil interesului minoritar	(7,13)	0,83

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Trimestrul intai 2013 (T1/13) comparativ cu trimestrul intai 2012 (T1/12)

Vanzarile consolidate au scazut cu 4% in T1/13 fata de T1/12, la 5.789 mil lei, din cauza scaderii vanzarilor de produse petroliere si a volumelor mai mici de gaze naturale vandute. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 75% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 20%, iar cele din E&P aproximativ 5% (vanzarile din E&P au fost, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a insumat 1.582 mil lei, fiind cu 12% mai mic comparativ cu rezultatul inregistrat in T1/12 (1.794 mil lei), in principal, din cauza cresterii semnificative a cheltuielilor de explorare determinate de campania intensiva de achizitie seismica din T1/13 si a vanzarilor mai scazute la titei. EBIT CCA excluzand elementele speciale a inregistrat valoarea de 1.579 mil lei, cu 4% mai mic fata de 1.646 mil lei in T1/12. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea castigurilor din detinerea stocurilor, in suma de 44 mil lei, si a elementelor speciale nete de natura cheltuielilor in valoare de 42 mil lei, aferente ajustarii de depreciere a activelor care nu apartin activitatii de baza din segmentul G&E.

Rezultatul financiar net, de 2 mil lei, a fost semnificativ imbunatatit comparativ cu valoarea de -138 mil lei din T1/12, in principal datorita castigurilor din diferente de curs valutar in T1/13 (aferente imprumuturilor in USD acordate de Petrom filialelor din Kazahstan ca urmare a aprecierii USD fata de RON si a creditelor bancare in EUR contractate, ca urmare a deprecierei EUR fata de RON in T1/13).

Profitul din activitatea curenta a fost de 1.584 mil lei, iar impozitul pe profit a fost de 252 mil lei in T1/13. Cheltuielile curente cu impozitul pe profitul Grupului au fost de 241 mil lei, iar cheltuielile aferente impozitului amanat au avut valoarea de 11 mil lei. Rata efectiva a impozitului pe profit in T1/13 a fost 16%, la fel ca in T1/12.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 1.330 mil lei, cu 4% mai mic comparativ cu valoarea de 1.384 mil lei inregistrata in T1/12. Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 1.328 mil lei. Profitul pe actiune a fost de 0,0235 lei in T1/13, fata de 0,0244 lei din T1/12, in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0234 lei, comparativ cu 0,0222 lei in T1/12.

Trimestrul intai 2013 (T1/13) comparativ cu trimestrul al patrulea 2012 (T4/12)

Comparativ cu T4/12, vanzarile au scazut cu 18%, in special din cauza scaderii sezoniere a volumelor vandute in R&M, care au fost doar partial compensata de cresterea vanzarilor de energie electrica in T1/13. Efectul negativ al scaderii cantitatilor vandute de produse petroliere, a fost partial contrabalansat de scaderea cheltuielilor operationale in T1/13, si a condus la scaderea cu 5% a EBIT-ului la valoarea de 1.582 mil lei (T4/12: 1.673 mil lei). EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut cu 13% comparativ cu T4/12, la 1.579 mil lei, (T4/12: 1.824 mil lei). Rezultatul financiar net s-a imbunatatit semnificativ la 2 mil lei in T1/13, de la -344 mil lei in T4/12, cand a inclus elementele speciale de natura cheltuielilor reprezentand dobanzi de intarziere pretinse in urma primirii rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond pentru anii 2009 si 2010. De asemenea, impactul pozitiv al diferentelor de curs valutar datorate aprecierii USD fata de RON a contribuit la imbunatatirea rezultatului financiar al trimestrului curent.

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost de 252 mil lei (T4/12: 275 mil lei). Rata efectiva a impozitului pe profit a scazut la 16% in T1/13 de la 21% in T4/12 cand a fost influentata de cheltuielile nedeductibile inregistrate in urma controlului fiscal de fond in OMV Petrom S.A. Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 1.330 mil lei, cu 26% mai mare fata de valoarea de 1.056 mil lei inregistrata in T4/12. In timp ce profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a scazut cu 3%, de la 1.362 mil lei in T4/12 la 1.328 mil lei in T1/13.

Situatia pozitiei financiare, investitii si indatorare (neauditata)

Situatia consolidata a pozitiei financiare (mil lei)	31 martie 2013	31 decembrie 2012
Active		
Imobilizari necorporale	886,70	966,51
Imobilizari corporale	28.864,52	28.512,59
Investitii in entitati asociate	41,00	39,44
Alte active financiare	2.360,62	2.357,23
Alte active	31,69	34,72
Creante privind impozitul pe profit amanat	859,41	866,16
Active imobilizate	33.043,94	32.776,65
Stocuri	1.942,75	2.250,54
Creante comerciale	1.994,94	1.968,09
Alte active financiare	90,16	98,93
Alte active	207,66	210,82
Numerar si echivalente de numerar	1.279,52	666,65
Active detinute pentru vanzare	76,26	172,94
Active circulante	5.591,29	5.367,97
Total active	38.635,23	38.144,62
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	18.983,37	18.983,37
Rezerve	5.784,39	4.454,90
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	24.767,76	23.438,27
Interes minoritar	(32,30)	(32,93)
Total capitaluri proprii	24.735,46	23.405,34
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	240,33	241,33
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.685,88	1.717,05
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	5.854,53	5.866,10
Alte provizioane	599,25	644,88
Alte datorii financiare	171,11	168,29
Datorii privind impozitul pe profit amanat	10,76	8,24
Datorii pe termen lung	8.561,86	8.645,89
Furnizori si alte datorii asimilate	2.535,37	2.880,08
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	533,50	524,64
Datorii cu impozitul pe profit curent	270,97	261,21
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	786,76	1.210,27
Alte datorii financiare	343,61	360,85
Alte datorii	867,56	764,96
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	0,14	91,38
Datorii curente	5.337,91	6.093,39
Total capitaluri proprii si datorii	38.635,23	38.144,62

Note la situatia pozitiei financiare din 31 martie 2013

Investitiile au scazut la valoarea de 1.001 mil lei (T1/12: 1.148 mil lei), ca urmare a scaderii semnificative a investitiilor in G&E si R&M.

Investitiile in E&P (872 mil lei) au reprezentat 87% din valoarea totala inregistrata in primul trimestru din 2013 si au fost directionate catre forajul sondelor de dezvoltare, lucrari de reparatii capitale si operatiuni de adancime, instalatii de suprafata, proiecte de redezvoltare a zacamintelor, precum si pentru proiectul „Totea Deep”.

Investitiile realizate in G&E in primul trimestru (7 mil lei), au fost semnificativ mai mici fata de T1/12 pentru ca centrala electrica de la Brazi a inceput operatiunile comerciale in august 2012, ramanand pentru 2013 o suma mai mica de investit, in special pentru o instalatie de tratare a gazelor.

Investitiile in R&M (115 mil lei) 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 Altele au fost de 7 mil lei, vizand cu precadere proiecte IT.

Actiunile totale au crescut cu 491 mil lei fata de sfarsitul anului 2012, la valoarea de 38.635 mil lei. Schimbarea a constat, in principal, in cresterea numerarului si echivalentelor de numerar de 613 mil lei si de asemenea in cresterea neta a imobiliarilor corporale si necorporale cu 272 mil lei, investitiile realizate fiind mai mari decat amortizarea si deprecierea activelor. Aceasta crestere a fost partial contrabalansata de scaderea stocurilor ca urmare a scaderii cantitatilor de gaze si produse petroliere si de scaderea activelor detinute pentru vanzare in urma finalizarii vanzarii filialei Petrom LPG in ianuarie 2013.

Capitalurile proprii au crescut la 24.735 mil lei la 31 martie 2013, cresterea datorandu-se profitului net generat in perioada curenta. Indicatorul capital propriu la total active¹ a crescut la 64% la sfarsitul lunii martie 2013, mai mare decat nivelul inregistrat la sfarsitul lunii decembrie 2012 (61%).

Imprumuturile purtatoare de dobanzi au scazut de la 2.242 mil lei la 31 decembrie 2012, la 2.219 mil lei la 31 martie 2013, in principal ca urmare a rambursarilor efectuate in T1/13.

Datoriile grupului, altele decat imprumuturile purtatoare de dobanzi, au scazut cu 817 mil lei, in special ca urmare a scaderii datoriilor cu furnizorii si, de asemenea, datorita platilor efectuate in T1/13, aferente rezultatului controlului fiscal de fond pentru anii 2009 si 2010. OMV Petrom S.A. a inceput procedura legala de contestare in instanta a rezultatului acestui control.

Datoria neta² a Grupului Petrom a scazut la 1.079 mil lei fata de 1.711 mil lei la sfarsitul anului 2012. La 31 martie 2013, gradul de indatorare³ a scazut la 4,36%, de la 7,31% in decembrie 2012, fiind influentat pozitiv de cresterea pozitiei de numerar si echivalente de numerar in primul trimestru din 2013 si de rezultatele perioadei curente.

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 echivalente de numerar

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

Situatia fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T4/12	T1/13	T1/12	Situatia sumarizata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2012	2011
1.329,07	1.583,66	1.655,23	Profit inainte de impozitare	4.826,26	4.608,59
(10,80)	7,04	(173,12)	Miscarea neta a provizioanelor	(227,36)	200,07
67,12	7,24	(3,71)	Pierdere/(Castigul) din cedarea activelor imobilizate	74,38	(4,68)
777,11	779,34	616,59	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate incluzand reversari	2.852,22	2.830,21
(39,23)	(6,40)	2,63	Dobanzi nete primite/(platite)	(67,79)	(99,70)
(234,99)	(232,19)	(290,17)	Impozit pe profit platit	(985,70)	(844,47)
368,98	(45,32)	220,84	Alte ajustari	706,31	203,86
2.257,26	2.093,37	2.028,29	Surse de finantare	7.178,32	6.893,88
446,35	270,02	(44,70)	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(25,46)	33,61
74,86	(33,41)	(168,15)	(Cresterea)/scaderea creantelor	(161,54)	(432,42)
25,61	(484,75)	146,91	(Scaderea)/cresterea furnizorilor	194,12	(53,45)
2.804,08	1.845,23	1.962,35	Trezoreria neta generata din activitatea de exploatare	7.185,44	6.441,62
(1.269,53)	(1.264,46)	(1.263,48)	Imobilizari corporale si necorporale	(5.129,65)	(5.264,87)
-	(0,10)	-	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	-	-
19,30	8,10	11,09	Incasari din vanzarea de active imobilizate	64,42	113,17
9,92	53,76	-	Incasari din vanzarea companiilor din grup, mai putin numerar	9,92	59,25
(1.240,31)	(1.202,70)	(1.252,39)	Trezoreria neta utilizata in activitatea de investitii	(5.055,31)	(5.092,45)
(1.203,98)	(29,16)	(1,25)	(Scaderea)/cresterea imprumuturilor	(478,15)	(1.199,23)
(3,64)	(0,78)	(0,45)	Dividende platite	(1.741,39)	(993,32)
(1.207,62)	(29,94)	(1,70)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(2.219,54)	(2.192,55)
(3,96)	0,28	0,24	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	2,22	8,62
352,19	612,87	708,50	(Scaderea)/cresterea neta in numerar si echivalente de numerar	(87,19)	(834,76)
314,46	666,65	753,84	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	753,84	1.588,60
666,65	1.279,52	1.462,34	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	666,65	753,84

Nota: Incepand cu T1/13 pozitile Dobanzi nete primite/(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 T1/13, 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 643 mil lei (T1/12: 710 mil lei). Fluxul de numerar extins fara dividende platite s-a concretizat in intrari de numerar de 642 mil lei (T1/12: intrari de 710 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 dobanzi nete incasate/(platite) si impozitul pe profit platit au fost de 2.093 mil lei (T1/12: 2.028 mil lei).

Capitalul circulant net a generat iesiri de numerar de 248 mil lei (T1/12: 66 mil lei), in principal pentru plata efectuata ca urmare a primirii rezultatelor controlului fiscal de fond pentru anii 2009 si 2010, partial compensata de scaderea stocurilor.

Fluxul de numerar net din activitatea de investitii (iesiri de 1.203 mil lei; T1/12: 1.252 mil lei) include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale.

Fluxul de trezorerie net din activitatile de finantare a reprezentat iesiri de numerar de 30 mil lei (T1/12: iesiri de 2 mil lei), constituite in principal din rambursarile tragerilor din imprumuturile de la Banca Europeana de Investitii ajunse la scadenta.

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	-	1.330,06	-	-	1.330,06	1,45	1.331,51
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(0,57)	-	(0,57)	(0,83)	(1,40)
Rezultatul global total al perioadei	-	1.330,06	(0,57)	-	1.329,49	0,62	1.330,11
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-
Achizitii de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Distribuirea de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Modificare in detinerile de actiuni	-	50,83	(50,83)	-	-	0,01	0,01
31 martie 2013	18.983,37	5.776,97	7,44	(0,02)	24.767,76	(32,30)	24.735,46

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	-	1.383,84	-	-	1.383,84	0,70	1.384,54
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(314,18)	-	(314,18)	0,50	(313,68)
Rezultatul global total al perioadei	-	1.383,84	(314,18)	-	1.069,66	1,20	1.070,86
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-
Achizitii de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Distribuirea de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Modificare in detinerile de actiuni	-	-	-	-	-	-	-
31 martie 2012	18.983,37	3.582,57	(393,86)	(0,02)	22.172,06	(24,59)	22.147,47

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.

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. Plata dividendelor va incepe pe data de 18 iunie 2013.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	mil lei	2012	2011	Δ%
3.049,79	2.978,04	3.155,30	(6)	Explorare si Productie	12.071,98	11.172,10	8
119,84	140,22	125,11	12	Gaze si Energie	446,63	436,24	2
42,64	45,37	47,49	(4)	Rafinare si Marketing	162,36	161,96	0
148,92	133,78	131,43	2	Sediu si Altele	561,49	576,91	(3)
3.361,19	3.297,41	3.459,33	(5)	Total	13.242,46	12.347,21	7

Vanzari catre clienti externi

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	mil lei	2012	2011	Δ%
207,28	313,23	234,53	34	Explorare si Productie	919,94	571,34	61
1.031,10	1.136,58	1.273,01	(11)	Gaze si Energie	3.696,19	3.190,68	16
5.817,93	4.322,41	4.484,86	(4)	Rafinare si Marketing	21.587,19	18.795,16	15
16,54	16,71	12,58	33	Sediu si Altele	54,81	56,47	(3)
7.072,85	5.788,93	6.004,99	(4)	Total	26.258,13	22.613,65	16

Total vanzari

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	mil lei	2012	2011	Δ%
3.257,07	3.291,27	3.389,83	(3)	Explorare si Productie	12.991,92	11.743,44	11
1.150,94	1.276,80	1.398,12	(9)	Gaze si Energie	4.142,82	3.626,92	14
5.860,57	4.367,78	4.532,35	(4)	Rafinare si Marketing	21.749,55	18.957,12	15
165,46	150,49	144,01	4	Sediu si Altele	616,30	633,38	(3)
10.434,04	9.086,34	9.464,32	(4)	Total	39.500,59	34.960,86	13

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T4/12	T1/13	T1/12	Δ%	mil lei	2012	2011	Δ%
1.281,34	1.416,81	1.704,18	(17)	EBIT Explorare si Productie	5.466,57	5.236,32	4
135,40	113,02	136,27	(17)	EBIT Gaze si Energie	359,80	148,84	142
(17,71)	96,03	86,43	11	EBIT Rafinare si Marketing	137,52	(187,37)	n.m.
(38,77)	(15,27)	(12,11)	26	EBIT Sediu si Altele	(116,52)	(78,98)	48
1.360,26	1.610,59	1.914,77	(16)	EBIT total segmente	5.847,37	5.118,82	14
312,90	(28,93)	(121,23)	(76)	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	(185,37)	(183,06)	1
1.673,16	1.581,66	1.793,54	(12)	EBIT Grup Petrom	5.662,00	4.935,76	15
(344,09)	2,00	(138,31)	n.m.	Rezultat financiar net	(835,74)	(327,17)	155
1.329,07	1.583,66	1.655,23	(4)	Profitul Grupului Petrom din activitatea curenta	4.826,26	4.608,59	5

Active¹

mil lei	31 martie 2013	31 decembrie 2012
Explorare si Productie	20.743,75	20.364,83
Gaze si Energie	3.069,08	3.146,14
Rafinare si Marketing	5.261,87	5.277,72
Sediu si Altele	676,52	690,41
Total	29.751,22	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.

Indicatori economico-financiar (in conformitate cu Regulamentul nr. 1/2006 al Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare)

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat
Indicatorul lichiditatii curente	Active curente/Datorii curente	1,05
Indicatorul gradului de indatorare	Datorii nete/Capital propriu*100	4,36%
Viteza de rotatie a debitelor – clientii	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri*90	30,81
Viteza de rotatie a activelor imobilizate ¹	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,80

¹ Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri la T1/13*(360/90) zile.

Evenimente ulterioare

Pe 4 aprilie, Petrom a publicat o actualizare despre proiectul de explorare "Neptun Deep". Studiul de seismica 3D din blocul "Neptun Deep" urmeaza sa fie finalizat in T2/13. ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited si OMV Petrom se asteapta sa investeasca pana la un miliard de dolari americani, in acest program de explorare. Programul include prospectiunea seismica 3D, aflata in desfasurare, precum si forajul de explorare si evaluare ulterior, care se estimeaza ca va incepe spre sfarsitul anului 2013 sau inceputul anului 2014. Evaluarea suplimentara a rezultatelor sondei Domino-1 a permis o estimare initiala preliminara a productiei de gaze potentiale dintr-o dezvoltare viitoare a Domino de aproximativ 630 mil cf (picioare cubice) pe zi.

Pe 22 aprilie, Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) a aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli al OMV Petrom S.A. pentru anul financiar 2013, cu investitii estimate la 6,4 mld de lei. AGOA a aprobat, de asemenea, un dividend brut de 0,028 lei/actiune pentru anul financiar 2012, cuantumul total fiind de 1.586 mil lei, corespunzator unei rate de distribuire a profitului de 40%. AGOA a numit noii membrii ai Consiliului de Supraveghere Petrom pentru un nou mandat de patru ani (pana pe 28 aprilie 2017) si a reconfirmat Ernst & Young Assurance Service S.R.L. ca auditor financiar al companiei pentru anul 2013.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate, pentru perioada incheiata la 31 martie 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 primelor trei luni ale anului financiar si a impactului lor asupra situatiilor financiare interimare simplificate.

Bucuresti, 14 mai 2013

Directoratul

Mariana Gheorghe
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului



Andreas Matje
Director Financiar
Membru al Directoratului



Johann Pleininger
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

AGOA	Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor
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; 1.000 metri cubi standard = 35,3147 miliarde cf pentru Romania sau 34,7793 miliarde cf pentru Kazahstan
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
E&P	Explorare si Productie
EUR	euro
G&E	Gaze si Energie
GPL	Gaz Petrol Lichefiat
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara)
IT	Information Technology (Tehnologia Informatiei)
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
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 martie 2013

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%
Kom Munai LLP (Kazahstan)	95,00%	Petrom Aviation S.A. (Romania)	99,99%
Petrom Exploration & Production Ltd.	50,00%	ICS Petrom Moldova S.A. (Republica Moldova)	100,00%
		OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
		OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
Gaze si Energie		Sediu si Altele	
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%		
Petrom Distributie Gaze S.R.L.	99,99%		
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	99,99%	Petromed Solutions 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
Strategie, Dezvoltare Corporativa 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 T2 si perioada ianuarie – iunie 2013 va avea loc pe data de 13 august 2013.