

Grupul Petrom: rezultatele¹ pentru trimestrul al doilea si ianuarie – iunie 2012 inclusiv situatiile financiare interimare la 30 iunie 2012

- ▶ T2/12 fata de T2/11: EBIT CCA excl. elementele speciale a scazut cu 16%, la 1.059 mil lei, iar profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excl. elementele speciale a scazut cu 18%, la 769 mil lei
- ▶ Gradul de indatorare a crescut la 14%, fata de 12% in T2/11, ca efect al unui flux de numerar din activitatea de exploatare mai redus si a platii de dividende; investitiile au crescut cu 13% fata de T2/11, la 1.180 mil lei
- ▶ Profit operational usor imbunatatit in E&P fata de T2/11, sustinut de aprecierea USD fata de RON
- ▶ Rezultatul G&E a continuat sa beneficieze de contributia pozitiva a activitatii de gaze si a parcului eolian Dorobantu
- ▶ Oprirea programata, cu durata de sase saptamani, a rafinarii Petrobrazi ne permite procesarea integrala a productiei domestice de titei a Petrom

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

„In prima jumatate a anului 2012 am inregistrat o performanta financiara imbunatatita comparativ cu perioada similara din 2011, datorita pretului marginal mai mare la titei si cursului de schimb valutar favorabil. Performanta operationala din T2/12 a fost afectata de productia mai redusa de hidrocarburi ca urmare a declinului unor zacaminte-cheie din Romania si de oprirea, timp de sase saptamani, a rafinarii Petrobrazi pentru a moderniza unitatea de distilare atmosferica si in vid a titeiului. Aceasta va permite procesarea intregii productii de titei a Petrom precum si imbunatatirea randamentului distilatelor medii si reducerea consumului de energie. In luna iunie, Consiliul de Supraveghere a aprobat directiile strategice ale Petrom pentru 2021. In continuare, ne pastram angajamentul de a realiza o performanta durabila si de a ne concentra pe potentialele oportunitati de crestere in segmentul de Explorare si Productie. Acest lucru presupune continuarea programului nostru investitional de ordinul a 0,8-1,2 mld euro anual, bazat pe premisele unor fundamente robuste de piata si un mediu fiscal si de reglementare favorabil investitiilor.”

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	1-6/12	1-6/11	Δ%
1.794	909	1.224	(26)	EBIT	2.703	2.416	12
1.646	1.059	1.266	(16)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ²	2.705	2.459	10
1.384	643	903	(29)	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ³	2.027	1.744	16
1.260	769	935	(18)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale ^{2,3}	2.029	1.776	14
0,0244	0,0114	0,0159	(28)	Profit pe actiune (lei)	0,0358	0,0308	16
0,0222	0,0136	0,0165	(18)	Profit pe actiune CCA excluzand elementele speciale (lei) ²	0,0358	0,0314	14
1.962	1.084	2.016	(46)	Flux de numerar din exploatare	3.046	3.282	(7)

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



Aspecte financiare

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	mil lei	1-6/12	1-6/11	Δ%
6.005	6.197	5.293	17	Vanzari ¹	12.202	10.271	19
1.704	1.192	1.170	2	EBIT E&P ²	2.896	2.431	19
136	29	(9)	n.m.	EBIT G&E	165	24	n.m.
86	(198)	57	n.m.	EBIT R&M	(111)	4	n.m.
(12)	(37)	(11)	231	EBIT Sediul si Altele	(49)	(32)	51
(121)	(78)	17	n.m.	Consolidare	(199)	(11)	n.m.
1.794	909	1.224	(26)	EBIT Grup	2.703	2.416	12
-	(128)	(86)	49	Elemente speciale ³	(128)	(192)	(34)
-	(64)	(5)	n.m.	din care: Personal si restructurare	(64)	(6)	n.m.
-	-	0	n.a.	Depreciere aditionala	-	-	n.a.
-	-	0	n.a.	Cedare active	-	-	n.a.
-	(64)	(81)	(21)	Altele	(64)	(187)	(66)
147	(22)	44	n.m.	Efecte CCA: Castig/(pierdere) din detinerea stocurilor din rafinare	125	149	(16)
1.704	1.315	1.260	4	E&P EBIT excluzand elementele speciale ^{2,4}	3.019	2.521	20
136	28	(9)	n.m.	G&E EBIT excluzand elementele speciale ⁴	164	24	n.m.
(61)	(176)	9	n.m.	R&M EBIT CCA excluzand elementele speciale ⁴	(237)	(43)	450
(12)	(30)	(11)	175	EBIT Sediul si Altele excluzand elementele speciale ⁴	(42)	(31)	37
(121)	(78)	17	n.m.	Consolidare	(199)	(11)	n.m.
1.646	1.059	1.266	(16)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ⁴	2.705	2.459	10
1.655	793	1.121	(29)	Profit din activitatea curenta	2.448	2.133	15
1.385	643	903	(29)	Profit net	2.027	1.744	16
1.384	643	903	(29)	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ⁵	2.027	1.744	16
1.260	769	935	(18)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale ^{4,5}	2.029	1.776	14
0,0244	0,0114	0,0159	(28)	Profit pe actiune (lei)	0,0358	0,0308	16
0,0222	0,0136	0,0165	(18)	Profit pe actiune CCA excluzand elementele speciale (lei) ⁴	0,0358	0,0314	14
1.962	1.084	2.016	(46)	Flux de numerar din exploatare	3.046	3.282	(7)
0,0346	0,0191	0,0356	(46)	Fluxul de numerar pe actiune (lei)	0,0538	0,0579	(7)
1.304	3.109	2.364	32	Datorii nete	3.109	2.364	32
6	14	12	20	Grad de indatorare (%) ⁶	14	12	20
1.148	1.180	1.046	13	Investitii	2.328	1.680	39
	-		n.a.	ROFA (%)	19,3	19,1	1
	-		n.a.	ROACE (%)	17,0	17,8	(5)
	-		n.a.	ROE (%)	19,0	18,6	2
16	19	19	(2)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	17	18	(6)
22.366	22.105	23.693	(7)	Angajati Grup Petrom la sfarsitul perioadei	22.105	23.693	(7)

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

¹ Vanzari excluzand accizele la produse petroliere

² Nu include eliminarea profitului inter-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

Segmentele de activitate

Explorare si Productie (E&P)

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	mil lei	1-6/12	1-6/11	Δ%
1.704	1.192	1.170	2	EBIT ¹	2.896	2.431	19
-	(123)	(89)	38	Elemente speciale	(123)	(89)	38
1.704	1.315	1.260	4	EBIT excluzand elementele speciale ¹	3.019	2.521	20

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	Indicatori principali	1-6/12	1-6/11	Δ%
16,71	16,57	16,98	(2)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	33,28	33,76	(1)
184.000	182.000	187.000	(2)	Productie totala hidrocarburi (bep/zi) ²	183.000	187.000	(2)
8,17	8,11	8,35	(3)	Productie titei si condensat (mil bbl)	16,28	16,62	(2)
1,31	1,30	1,32	(2)	Productie gaze naturale (mld mc)	2,61	2,63	(1)
46,21	45,80	46,66	(2)	Productie gaze naturale (mld cf)	92,01	92,71	(1)
117,49	106,71	114,21	(7)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	112,28	108,29	4
98,33	92,50	95,72	(3)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl) ³	95,53	92,92	3
149,05	143,20	172,11	(17)	Pret mediu la gaze pentru producatorii interni din Romania (USD/1.000 mc) ⁴	146,18	165,95	(12)
267	(9)	96	n.m.	Investitii de explorare (mil lei)	259	210	23
18	81	205	(60)	Cheltuieli de explorare (mil lei)	100	339	(71)
15,37	15,96	16,11	(1)	Cost de productie (USD/bep)	15,66	16,39	(4)

¹ Nu include eliminarea profitului intre segmente; ² Cifrele ce exprima productia in bep/zi sunt rotunjite; ³ Pretul realizat include efectul instrumentelor de acoperire a riscului; ⁴ Pentru informatii detaliate consultati sectiunea G&E de la pagina 5

Trimestrul al doilea 2012 (T2/12) comparativ cu trimestrul al doilea 2011 (T2/11)

- ▶ **Rezultatul excluzand elementele speciale a fost afectat de scaderea pretului la titei si a volumelor de vanzari, contrabalansate de evolutia favorabila a cursului de schimb**
- ▶ **Productia de titei si gaze a Grupului a fost sub nivelul din T2/11 din cauza volumelor mai mici de productie din Romania**
- ▶ **Costurile de productie exprimate in USD/bep au scazut cu 1% datorita aprecierii USD**

In T2/12, rezultatele au fost influentate, in special, de mediul mai putin favorabil al pretului la titei, pretul mediu al titeiului Ural ajungand la 106,71 USD/bbl, cu 7% sub nivelul din T2/11. Pretul mediu realizat la titei a scazut cu 3%, la 92,50 USD/bbl, reflectand pierderile mai scazute rezultate din efectul instrumentelor de acoperire a riscului.

EBIT-ul excluzand elementele speciale a crescut cu 4% comparativ cu T2/11, ajungand la 1.315 mil lei, in special datorita efectului favorabil al cursului de schimb (aprecierea USD fata de RON), pierderilor mai mici rezultate din efectul instrumentelor de acoperire a riscului si cheltuielilor mai scazute cu explorarea. Rezultatul instrumentelor de acoperire a riscului a avut un impact negativ asupra EBIT-ului, de -68 mil lei (T2/11: -134 mil lei). EBIT-ul raportat, incluzand elementele speciale (in principal provizioane de restructurare), a fost cu 2% mai mare fata de T2/11.

Costurile de productie ale Grupului, exprimate in USD/bep, au scazut cu 1% comparativ cu T2/11, in special datorita efectului pozitiv al cursului de schimb, care a compensat volumele de productie mai scazute. In Romania, costurile de productie exprimate in USD/bep au scazut, de asemenea, cu 2% fata de T2/11, ajungand la 15,59 USD/bep, datorita cursului de schimb favorabil (aprecierea USD fata de RON), care a compensat integral efectul volumelor de productie mai scazute si cresterea costurilor de productie nominale. Costurile de productie in Romania, exprimate in RON, au crescut cu 17%, pana la 53,77 lei/bep (T2/11: 45,82 lei/bep), in principal din cauza cresterii cheltuielilor cu personalul in contextul finalizarii negocierilor legate de contractul colectiv de munca in Q2/12, dar si ca urmare a productiei mai scazute si a costurilor mai ridicate cu serviciile.

Investitiile de explorare au inregistrat valoarea de -9 mil lei din cauza reclassificarii unei sonde de dezvoltare.

Cheltuielile de explorare includ deprecierea contabila a unei sonde de explorare (3700 Deep Moinesti) si au fost cu 60% mai scazute comparativ cu T2/11, cand a fost inregistrata deprecierea contabila a licentei de explorare a zacamantului Kultuk din Kazahstan.

Productia de titei, gaze si condensat a Grupului in T2/12 a ajuns la 16,6 mil bep, cu 2% mai scazuta comparativ cu T2/11. In Romania, productia totala de titei, gaze si condensat a scazut cu 3%, ajungand la 15,4 mil bep. Productia domestica de titei a fost de 7,2 mil bbl, cu 3% sub nivelul din T2/11, din cauza declinului natural al productiei in doua zacaminte-cheie (Suplac si Videle). Productia domestica de gaze a fost de 8,3 mil bep, cu 2% sub nivelul din T2/11

(8,5 mil bep), în principal din cauza declinului ridicat a două zacăminte-cheie (Bulbuceni și Mamu). În Kazahstan, producția de titei și gaze din T2/12 a crescut ușor comparativ cu aceeași perioadă a anului 2011, la 1,1 mil bep, în special datorită producției mai ridicate de gaze din zacămintele Tasbulat și Turkmenoi și producției mai mari de titei și gaze din zacămintul Komsomolskoe. În T2/12, programul de foraj în România a cuprins 22 de sonde noi, comparativ cu 30 în T2/11. Volumele de vânzări au scăzut cu 3% comparativ cu T2/11, în linie cu scăderea producției.

Trimestrul al doilea 2012 (T2/12) comparativ cu trimestrul întâi 2012 (T1/12)

Comparativ cu T1/12, EBIT-ul excluzând elementele speciale a scăzut cu 23%, în special din cauza pretului mai mic la titei, a scăderii vânzărilor de titei, a creșterii costurilor de producție și a cheltuielilor de explorare mai mari. Rezultatul instrumentelor de acoperire a riscului a fost de -68 mil lei, îmbunătățit față de T1/12 (-159 mil lei). EBIT-ul raportat a fost cu 30% sub nivelul din T1/12, din cauza elementelor speciale, constând în principal în provizioane de restructurare. În pofida efectului pozitiv al cursului de schimb (aprecierea USD cu 4% față de RON), costurile de producție ale Grupului, exprimate în USD/bep, au crescut cu 4%, din cauza costurilor mai ridicate din România. Costurile de producție din România, exprimate în USD/bep, au fost cu 5% mai ridicate comparativ cu T1/12, în special ca urmare a cheltuielilor mai mari cu personalul. Costurile producției domestice, exprimate în RON/bep, au crescut cu 9%, ajungând la 53,77 lei/bep, față de 49,54 lei/bep în T1/12, în principal din cauza creșterii cheltuielilor cu personalul în contextul finalizării negocierilor legate de contractul colectiv de muncă în T2/12. Producția de titei, gaze și condensat a Grupului a scăzut cu 1% comparativ cu T1/12, din cauza scăderii producției din România, necompensată de creșterea producției din Kazahstan. Producția totală de titei, gaze și condensat din România a fost cu 1% mai mică decât în T1/12. Volumele de vânzări au scăzut cu 4% comparativ cu T1/12, în special ca efect al opririi rafinării Petrobrazi.

Ianuarie – iunie 2012 (1-6/12) comparativ cu ianuarie – iunie 2011 (1-6/11)

În 1-6/12, rezultatele au fost influențate de mediul favorabil al pretului la titei, pretul mediu al titeiului Ural ajungând la 112,28 USD/bbl, cu 4% peste nivelul din 1-6/11. Pretul mediu realizat la titei a crescut cu numai 3%, la 95,53 USD/bbl, reflectând rezultatul negativ al instrumentelor de acoperire a riscului. EBIT-ul excluzând elementele speciale a crescut cu 20% comparativ cu 1-6/11, în special datorită pretului mai mare la titei și efectului favorabil al cursului de schimb (aprecierea USD față de RON), aspecte parțial contrabalansate de costurile de producție mai ridicate și de pierderile mai mari din instrumentele de acoperire a riscului. Rezultatul instrumentelor de acoperire a riscului a avut un impact negativ asupra EBIT-ului, de -227 mil lei (1-6/11: -189 mil lei). EBIT-ul raportat a inclus elemente speciale cu o valoare de -123 mil lei, fiind legate, în principal, de provizioanele de restructurare.

Investitiile de explorare au crescut cu 23% față de 1-6/11, ajungând la 259 mil lei, ca efect al forării primei sonde în zona de mare adâncime din Marea Neagră. În 1-6/12, cheltuielile de explorare au ajuns la 100 mil lei, reducându-se cu 71% comparativ cu 1-6/11 (339 mil lei), când s-a înregistrat deprecierea contabilă a șapte sonde de explorare fără rezultat din România precum și a licenței de explorare a zacămintului Kultuk din Kazahstan.

Costurile de producție ale Grupului, exprimate în USD/bep, au fost cu 4% mai scăzute comparativ cu 1-6/11, în special datorită evoluției pozitive a cursului de schimb (aprecierea cu 14% a USD față de RON). Costurile de producție din România, exprimate în USD, s-au îmbunătățit datorită aprecierii USD față de RON, ajungând la 15,26 USD/bep în 1-6/12 (16,10 USD/bep în 1-6/11). Aceste efecte pozitive au fost contrabalansate de costurile mai mari aferente contractelor de creștere a producției (tarife mai mari pentru producția suplimentară), de creșterea cheltuielilor cu personalul în contextul finalizării negocierilor legate de contractul colectiv de muncă în T2/12, de costurile mai mari cu energia electrică și de scăderea volumelor de producție.

Producția de titei, gaze și condensat a Grupului în 1-6/12 a ajuns la 33,3 mil bep, cu 1% sub nivelul din 1-6/11. Producția totală de titei, gaze și condensat din România a ajuns la 31,0 mil bep, cu 2% mai mică decât în 1-6/11. Producția de titei a fost de 14,4 mil bbl, cu 2% mai scăzută față de nivelul înregistrat în 1-6/11, în special din cauza condițiilor meteo severe din ianuarie-februarie 2012 și a declinului natural al unor zacăminte-cheie. Producția de gaze a ajuns la 16,7 mil bep, cu 1% sub nivelul din 1-6/11, fiind influențată negativ de condițiile meteo severe din timpul iernii și contribuția mai redusă a unor zacăminte-cheie. Producția de titei și gaze din Kazahstan a crescut cu 4% comparativ cu 1-6/11, la 2,2 mil bep, în principal datorită creșterii producției de gaze din zacămintele TOC.

Volumele de vânzări au scăzut cu 1% față de 1-6/11, în linie cu scăderea producției.

Gaze si Energie (G&E)

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	mil lei	1-6/12	1-6/11	Δ%
136	29	(9)	n.m.	EBIT	165	24	n.m.
-	1	-	n.m.	Elemente speciale	1	-	n.m.
136	28	(9)	n.m.	EBIT excluzand elementele speciale	164	24	n.m.

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	Indicatori principali	1-6/12	1-6/11	Δ%
1.616	1.026	1.112	(7)	Vanzari consolidate de gaze (mil mc)	2.642	2.653	0
17,3	11,2	12,0	(7)	Vanzari consolidate de gaze (TWh)	28,5	28,5	0
149	143	172	(17)	Pretul mediu la gaze pentru producatorii din Romania (USD/1.000 mc)	146	166	(12)
495	495	495	0	Pretul mediu la gaze pentru producatorii din Romania (RON/1.000 mc)	495	495	0
497	458	415	10	Pretul gazelor de import (USD/1.000 mc) ¹	487	406	20

¹ In tabel sunt prezentate preturile efective la gazele de import, publicate de catre ANRE lunar, retroactiv. La data acestui raport, ultimul pret publicat se refera la luna aprilie 2012, prin urmare preturile pentru T2/12 si 1-6/12 reprezinta estimari ale Petrom.

Trimestrul al doilea 2012 (T2/12) comparativ cu trimestrul al doilea 2011 (T2/11)

- ▶ **Volumul vanzarilor consolidate de gaze a fost cu 7% mai mic decat in T2/11, in principal din cauza reducerii cererii de gaze**
- ▶ **EBIT considerabil mai mare comparativ cu T2/11, in principal datorita contributiei pozitive a parcului eolian si a conditiilor contractuale mai bune la vanzarile de gaze din productia interna**
- ▶ **Centrala electrica de la Brazi a inceput exploatarea comerciala pe 1 august**

In T2/12, consumul estimat de gaze al Romaniei a scazut cu 4% in comparatie cu perioada similara a anului trecut, din cauza scaderii cererii sectorului industrial. Volumul vanzarilor consolidate de gaze ale Petrom a scazut cu 7%, in special din cauza cererii mai reduse si a cantitatilor mai mici de gaze disponibile pentru comercializare.

EBIT-ul excluzand elementele speciale, generat de activitatea de G&E in T2/12, a crescut substantial fata de T2/11, datorita conditiilor contractuale mai bune la vanzarile de gaze domestice si evolutiei favorabile a provizioanelor pentru clienti incerti, ca efect al imbunatatirii managementului creantelor. In plus, parcul eolian Dorobantu, pus in functiune in T4/11, a avut o contributie pozitiva.

Pretul recunoscut de ANRE pentru gazul domestic a ramas neschimbat, la nivelul de 495 lei/1.000 mc (sau echivalentul a 45,71 lei/MWh). Pretul efectiv pentru gazul de import, publicat de ANRE pentru aprilie 2012 (ultimele date disponibile), a fost de 458 USD/1.000 mc (sau echivalentul a 144,04 lei/MWh).

In T2/12, cota medie de import fixata de ANRE pentru sectorul non-casnic a fost de 23% (cu un maxim de 30% in aprilie), pe cand in T2/11, cota de import pentru intreaga piata de gaze din Romania a fost in medie de 18% (cu un maxim de 22% in iunie).

In T2/12 au fost finalizate toate lucrarile de curatare la centrala electrica de la Brazi si au fost efectuate testele de performanta. Testul de fiabilitate a fost efectuat in luna iulie, iar pe 1 august a fost demarata exploatarea comerciala a centralei.

Petrom a primit 38.733 certificate verzi pentru productia neta de energie electrica, de 0,02 TWh, generata de parcul eolian Dorobantu. Certificatele au fost utilizate, in principal, pentru acoperirea cotei reglementate pentru necesarul de electricitate al Grupului Petrom.

In concordanta cu decizia de a exclude activitatea de produse chimice din portofoliul companiei, Petrom a continuat procesul de inchidere a Doljchim; activitatile de demontare si decontaminare au progresat, cu respectarea standardelor europene de mediu si de siguranta.

Trimestrul al doilea 2012 (T2/12) comparativ cu trimestrul intai 2012 (T1/12)

Comparativ cu T1/12, EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut cu 80%, in principal ca efect al reducerii sezoniere a volumelor de gaze vandute si a marjelor. Vanzarile consolidate de gaze ale Petrom au scazut cu 36%, in timp ce consumul total estimat al Romaniei a scazut cu 51% comparativ cu T1/12. Scaderea cantitatilor de gaze vandute mai mica decat a pietei de gaze reflecta profilul clientilor Grupului Petrom – in principal clienti mari, care se aprovizioneaza in majoritate cu gaze din productia Petrom. In T2/12, productia neta de energie electrica a parcului eolian Dorobantu a inregistrat o scadere sezoniera de 37% comparativ cu T1/12, ceea ce a determinat o scadere cu 37% a numarului de certificate verzi primite de catre Petrom.

Ianuarie – iunie 2012 (1-6/12) comparativ cu ianuarie – iunie 2011 (1-6/11)

In primele sase luni ale anului 2012, vanzarile consolidate de gaze ale Petrom au avut o evolutie aproximativ similara celei din ianuarie – iunie 2011, in timp ce consumul total estimat de gaze naturale al Romaniei a scazut cu 3%.

La sfarsitul lunii iunie 2012, volumul total de gaze detinut de Petrom in depozitele subterane era de 220 mil mc, comparativ cu 232 mil mc la sfarsitul lunii iunie 2011.

EBIT-ul excluzand elementele speciale a crescut semnificativ fata de perioada ianuarie – iunie 2011, datorita conditiilor contractuale mai bune la vanzarile de gaze domestice, cantitatilor de gaze mai mari extrase din inmagazinare in T1/12 si evolutiei favorabile a provizioanelor pentru clienti incerti, ca efect al managementului imbunatatit al creantelor. In plus, parcul eolian Dorobantu, pus in functiune in T4/11, a avut, de asemenea, o contributie pozitiva. In primele sase luni din 2012, productia neta de energie electrica a parcului eolian Dorobantu a fost de 0,05 TWh, pentru care Petrom a primit 100.496 certificate verzi.

Rafinare si Marketing (R&M)

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	mil lei	1-6/12	1-6/11	Δ%
86	(198)	57	n.m.	EBIT	(111)	4	n.m.
-	-	4	n.m.	Elemente speciale	-	(102)	n.m.
147	(22)	44	n.m.	Efect CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ¹	125	149	(16)
(61)	(176)	9	n.m.	EBIT CCA excluzand elementele speciale ¹	(237)	(43)	450

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	Indicatori principali	1-6/12	1-6/11	Δ%
(3,58)	1,16	(1,39)	n.m.	Marja de rafinare (USD/bbl) ²	(1,28)	(1,13)	14
0,93	0,51	0,99	(49)	Input rafinare (mil tone) ³	1,44	1,95	(27)
79	43	83	(48)	Rata de utilizare a rafinariilor (%)	61	82	(26)
0,82	0,59	0,94	(37)	Livrari rafinare (mil tone) ⁴	1,41	1,85	(24)
1,14	1,20	1,30	(8)	Vanzari totale produse rafinate (mil tone) ⁵	2,34	2,45	(4)
0,80	0,97	0,97	1	din care vanzari marketing (mil tone) ⁶	1,77	1,83	(3)
792	797	794	0	Statii de distributie marketing	797	794	0

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 cotațiile internationale ale produselor [Augusta] si ale titeiului Ural precum si pe un set de produse standardizat, tipic rafinariilor Petrom pana in anul 2010. Incepand cu T1/11, indicatorul a fost ajustat pentru a reflecta inchiderea planificata a rafinarii Arpechim si schimbarile in structura mixului de produse. Perioadele anterioare nu au fost ajustate

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

⁴ Reprezinta volumul de vanzari din Rafinare, excluzand produsele achizitionate din afara Rafinarii

⁵ Includ toate produsele vandute de Grupul Petrom

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

Trimestrul al doilea 2012 (T2/12) comparativ cu trimestrul al doilea 2011 (T2/11)

- ▶ **Oprirea planificata, cu durata de sase saptamani, a rafinarii Petrobrazii a afectat performanta R&M**
- ▶ **Marje de rafinare imbunatatite ca urmare a marjelor mai mari la produse**
- ▶ **Activitatea de marketing a fost afectata de conditiile de piata dificile din regiune, care au impactat negativ volumele si marjele in segmentul vanzarilor cu amanuntul**

In T2/12, EBIT CCA excluzand elementele speciale a fost afectat, in principal, de oprirea planificata, cu durata de sase saptamani, a rafinarii si de cheltuielile nerecurente, care au fost doar partial compensate de marjele de rafinare mai bune si de marjele comerciale usor imbunatatite. Scaderea pretului titeiului si cotațiilor produselor pe perioada functionarii rafinarii au generat pierderi din detinerea stocurilor (efecte CCA) in cuantum de 22 mil lei, determinand inregistrarea unei valori negative a EBIT-ului raportat, de -198 mil lei.

Valoarea indicatorului marjei de rafinare a fost de 1,16 USD/bbl in T2/12, peste valoarea negativa de -1,39 USD/bbl din T2/11. Marjele de rafinare s-au imbunatatit, pe ansamblu, datorita cotațiilor mai mari ale produselor, inasa acest lucru nu a putut fi pe deplin fructificat din cauza opririi rafinarii pentru sase saptamani. Ca efect al acestei opriri, rata de utilizare a rafinarii Petrobrazii a fost de doar 43%, fata de 83% in T2/11. Din acelasi motiv, cantitatea totala de materii prime procesate in T2/12 a fost la jumatatea celei procesate in T2/11, iar livrarile totale din rafinare au scazut cu 37% comparativ cu T2/11. Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 8% mai mici, din cauza scaderii vanzarilor la export.

Volumul vanzarilor totale din marketing ale Grupului au insumat 973 mii tone in T2/12, cu 1% peste volumul din T2/11. Vanzarile cu amanuntul la nivel de Grup au reprezentat 65% din vanzarile totale din marketing, situandu-se aproximativ la acelasi nivel ca in T2/11. Volumul vanzarilor comerciale de motorina si bitum la nivel de Grup a fost mai mare decat in trimestrul similar al anului precedent, in timp ce vanzarile comerciale de benzina, kerosen si GPL au inregistrat volume mai mici ca efect al opririi rafinarii.

Trimestrul al doilea 2012 (T2/12) comparativ cu trimestrul intai 2012 (T1/12)

Comparativ cu T1/12, EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut, in principal din cauza opririi planificate a rafinarii Petrobrazii din T2/12, dar si a costurilor nerecurente. In plus, din cauza opririi, rafinaria nu a putut beneficia de revenirea puternica a marjelor de rafinare in comparatie cu trimestrul anterior, in conditiile unor marje mai mari la produse, cat si preturi mai mici la titei.

Rezultatul activitatii de marketing s-a imbunatatit in T2/12, datorita pretului favorabil al titeiului si cresterii sezoniere a cererii, pe cand in T1/12 cererea a fost influentata negativ de conditiile meteo extreme din primele doua luni ale anului in Romania, Bulgaria si Serbia.

Ianuarie – iunie 2012 (1-6/12) comparativ cu ianuarie – iunie 2011 (1-6/11)

EBIT CCA excluzand elementele speciale a fost sub nivelul inregistrat in primele sase luni din 2011, fiind afectat, in principal, de oprirea rafinarii, aceasta avand un impact negativ atat asupra marjelor, cat si a costurilor. In plus, rezultatul a fost influentat negativ de cererea scazuta din T1/12, ca efect al conditiilor meteo extreme, si de mediul nefavorabil al preturilor.

Indicatorul marjei de rafinare a fost usor sub nivelul inregistrat in prima jumatate a anului 2011, dat fiind ca marjele mai mari la benzina si distilate medii au fost contrabalansate integral de preturile mai mari la titei.

Rata de utilizare a rafinarii Petrobrazii a fost de 61%, comparativ cu 82% in 1-6/11, din cauza opririi programate a rafinarii si cererii scazute din T1/12.

Volumul total al vanzarilor din marketing a scazut cu 3% fata de prima jumatate a anului trecut. Volumul total al vanzarilor cu amanuntul a fost cu 3% sub nivelul din 1-6/11, in special ca efect al conditiilor dificile de iarna din primele doua luni si din cauza unei cereri mai reduse, in contextul pretului ridicat al titeiului. Volumul vanzarilor comerciale a scazut cu 3% fata de 1-6/11, in principal din cauza scaderii vanzarilor de GPL, pacura si kerosen.

In activitatea de marketing, rezultatul excluzand elementele speciale a scazut semnificativ comparativ cu nivelul inregistrat in primele sase luni ale anului 2011, din cauza scaderii marjelor si volumelor la vanzarile cu amanuntul, ca efect al mediului economic nefavorabil.

Perspective 2012

Mediul de piata

Estimam ca pretul mediu al titeiului Brent in 2012 se va mentine peste valoarea de 100 USD/bbl si ca diferentialul Brent-Urals va continua sa fie mic. In conformitate cu prevederile noi legii a energiei electrice si a gazelor, ANRE a publicat un calendar de eliminare treptata a preturilor reglementate la gaze si energie electrica. In sectorul gazelor, termenul limita al liberalizarii preturilor gazelor pentru sectorul non-casnic este sfarsitul lui 2014, respectiv sfarsitul lui 2018 pentru consumatorii casnici. In sectorul energiei electrice, termenul limita al liberalizarii preturilor pentru consumatorii industriali este decembrie 2013, respectiv decembrie 2017 pentru consumatorii casnici. Conform declaratiilor autoritatilor romane din ultima scrisoare de intentie catre FMI, Guvernul are in vedere elaborarea (in consultare cu industria petrolului si gazelor) unui proiect de pachet ce va contine masuri fiscale, de redevente si de reglementare pentru sectorul petrol si gaze pana la sfarsitul anului 2012. Deocamdata, nu pot fi raportate masuri specifice in acest sens. Dupa imbunatatirea inregistrata in T2/12, preconizam ca marjele din activitatea de rafinare se vor deteriora, odata cu cresterea pretului titeiului. Marjele si volumele in activitatea de marketing vor continua sa ramana sub presiune, ca urmare a preturilor ridicate la titei si a mediului economic instabil in regiunea in care ne desfasuram activitatea.

Grupul

- ▶ Pentru 2012, Petrom a angajat instrumente swap de acoperire a riscului privind pretul la titei, ce asigura, pentru 30.000 bbl/zi, un nivel al pretului Brent de 101,0 USD/bbl
- ▶ Bugetul de investitii al OMV Petrom S.A. pentru 2012 insumeaza 5,2 mld lei
- ▶ Vizam aplicarea celor mai bune practici privind standardele HSEQ si reducerea, in continuare, a valorii indicatorului LTIR
- ▶ Ne concentram pe oportunitatile de crestere si pe identificarea initiativelor de imbunatatire a performantei

Explorare si Productie

- ▶ Continuarea unor proiecte de redezvoltare a zacamintelor, axandu-ne pe foraj, lucrari de reparatii capitale, injectie de apa si abur, cu scopul stabilizarii nivelului productiei din Romania
- ▶ Marea Neagra, Romania: continuarea lucrarilor de evaluare pentru a stabili daca descoperirea semnificativa de gaze, la sonda in ape de mare adancime, Domino-1, este comercial viabila; initierea unei achizitii suplimentare de seismica 3D in blocul offshore Neptun
- ▶ Continuarea forajului de evaluare in zacamantul Totea, care ar putea confirma cea mai importanta descoperire de gaze onshore din Romania, din ultimii sase ani
- ▶ Continuarea optimizarii sistemelor de productie a gazelor si modernizarea instalatiilor si echipamentelor din zacamintele majore selectate
- ▶ Kazahstan: urmarim stabilizarea volumelor de productie din zacamantul Komsomolskoe; plan de redezvoltare in zacamintele TOC (Tasbulat, Aktas, Turkmenoi), preconizat a contribui la cresterea productiei

Gaze si Energie

- ▶ Consolidarea cotei de piata si cresterea performantei in activitatea de gaze
- ▶ Exploatarea comerciala a centralei electrice Brazi a fost demarata in luna august; nu ne asteptam ca centrala sa aiba o contributie semnificativa la rezultatul acestui an

Rafinare si Marketing

- ▶ Ca urmare a modernizarii unitatii de distilare atmosferica si in vid a titeiului in T2/12, incepand cu T3/12 rafinaria Petrobrazi are o capacitate de 4,2 mil tone/an (4,5 mil tone/an anterior) si poate procesa 100% din productia domestica de titei a Petrom, urmand ca rata de utilizare a rafinarii si mixul de produse sa se imbunatateasca in continuare
- ▶ A fost finalizata constructia depozitului de produse petroliere Isalnita (cu o capacitate de aprox. 11.000 mc) si estimam ca operatiunile comerciale vor incepe inainte de sfarsitul anului 2012

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

Principii, politici si metode contabile

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru primele sase luni incheiate la 30 iunie 2012 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 2011.

Politicele si metodele contabile folosite in intocmirea situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale ale Grupului, pentru anul incheiat la 31 decembrie 2011. Metodele de evaluare in vigoare la 31 decembrie 2011 au ramas neschimbate. Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul Petrom la 30 iunie 2012 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Situatiile financiare interimare consolidate pentru 1-6/12 nu sunt auditate si nu au fost supuse revizuirii unui auditor extern.

Schimbari in consolidarea Grupului

In T2/12 nu s-a produs nicio schimbare in structura consolidata a Grupului.

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 30 iunie 2012 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.

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	Rate de schimb BNR	1-6/12	1-6/11	Δ%
4,353	4,425	4,133	7	Rata medie de schimb EUR/RON	4,389	4,179	5
3,319	3,451	2,872	20	Rata medie de schimb USD/RON	3,384	2,981	14
4,379	4,449	4,216	6	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,449	4,216	6
3,281	3,536	2,927	21	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,536	2,927	21

Situatia veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T1/12	T2/12	T2/11	Situatia consolidata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	1-6/12	1-6/11
6.004,99	6.196,99	5.292,99	Venituri din vanzari	12.201,98	10.271,08
(193,80)	(157,59)	(124,10)	Cheltuieli directe de distributie	(351,39)	(270,01)
(3.570,36)	(4.479,55)	(3.276,41)	Costul vanzarilor	(8.049,91)	(6.237,48)
2.240,83	1.559,85	1.892,48	Marja bruta	3.800,68	3.763,59
37,16	42,49	88,23	Alte venituri de exploatare	79,65	202,31
(273,56)	(282,41)	(263,64)	Cheltuieli de distributie	(555,97)	(511,47)
(55,48)	(63,02)	(64,33)	Cheltuieli administrative	(118,50)	(117,02)
(18,32)	(81,49)	(204,91)	Cheltuieli de explorare	(99,81)	(338,65)
(137,09)	(266,37)	(223,69)	Alte cheltuieli de exploatare	(403,46)	(582,98)
1.793,54	909,05	1.224,14	Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)	2.702,59	2.415,78
2,24	2,73	3,66	Venituri aferente entitatilor asociate	4,97	4,85
(69,72)	(187,89)	(49,99)	Cheltuieli nete cu dobanzile	(257,61)	(114,02)
(70,83)	69,08	(56,40)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(1,75)	(174,10)
(138,31)	(116,08)	(102,73)	Rezultat financiar net	(254,39)	(283,27)
1.655,23	792,97	1.121,41	Profit din activitatea curenta	2.448,20	2.132,51
(270,70)	(150,40)	(218,11)	Cheltuieli cu impozitul pe profit	(421,10)	(388,24)
1.384,53	642,57	903,30	Profit net aferent perioadei	2.027,10	1.744,27
1.383,84	642,91	903,32	din care: atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	2.026,75	1.743,51
0,69	(0,34)	(0,02)	din care: atribuibil interesului minoritar	0,35	0,76
0,0244	0,0114	0,0159	Rezultatul pe actiune (lei)	0,0358	0,0308

Situatia rezultatului global (neauditata)

T1/12	T2/12	T2/11	Situatia consolidata a rezultatului global (mil lei)	1-6/12	1-6/11
1.384,53	642,57	903,30	Profit net aferent perioadei	2.027,10	1.744,27
(1,73)	2,24	13,86	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	0,51	56,77
(371,36)	638,71	173,01	Castiguri/(pierderi) nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor	267,35	(202,51)
59,42	(102,20)	(27,68)	Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	(42,78)	32,40
(313,67)	538,75	159,19	Situatia rezultatului global, neta de impozitul pe profit	225,08	(113,34)
1.070,86	1.181,32	1.062,49	Rezultatul global total	2.252,18	1.630,93
1.069,66	1.183,75	1.062,57	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	2.253,41	1.627,76
1,20	(2,43)	(0,08)	din care atribuibil interesului minoritar	(1,23)	3,17

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Trimestrul al doilea 2012 (T2/12) comparativ cu trimestrul al doilea 2011 (T2/11)

Vanzarile consolidate au crescut cu 17% in T2/12 fata de T2/11, la 6.197 mil lei, datorita preturilor mai mari la titei si produse petroliere, in principal ca efect al deprecierei RON in raport cu USD, efect partial contrabalansat de scaderea volumelor de gaze vandute. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 85% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 11%, iar cele din E&P aproximativ 4% (vanzarile E&P au fost, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a insumat 909 mil lei, fiind cu 26% sub valoarea de 1.224 mil lei din T2/11, in principal din cauza opririi planificate, cu durata de sase saptamani, a rafinarii Petrobrazi, precum si din cauza elementelor speciale referitoare la provizioanele de restructurare si efectului negativ al consolidarii, ca urmare a cresterii stocurilor de titei generate de oprirea rafinarii. Aceste aspecte au fost contrabalansate partial de scaderea cheltuielilor de explorare fata de T2/11, cand a fost inregistrata deprecierea contabila a licentei de explorare aferente zacamentului Kultuk din Kazahstan. EBIT CCA excluzand elementele speciale a inregistrat valoarea de 1.059 mil lei, cu 16% mai mica fata de 1.266 mil lei in T2/11. EBIT CCA excluzand elementele speciale este recalculat dupa eliminarea pierderilor din detinerea stocurilor, in suma de 22 mil lei, si a elementelor speciale in valoare de 128 mil lei.

Rezultatul financiar net, de -116 mil lei, a fost usor mai mic comparativ cu valoarea de -103 mil lei inregistrata in T2/11. Efectul pozitiv al deprecierei semnificative a RON fata de USD, datorita caruia s-a redus pierderea din diferenta de curs asociata imprumuturilor in USD acordate filialelor din Kazahstan, a fost contrabalansat integral de cresterea cheltuielilor cu dobanzile asociate actualizarii creantelor si a provizioanelor.

In T2/12, profitul din activitatea curenta a fost de 793 mil lei, iar impozitul pe profit a fost de 150 mil lei. Cheltuiala cu impozitul pe profitul curent al Grupului a fost de 197 mil lei, iar cheltuielile aferente impozitului amanat au avut valoarea negativa de -47 mil lei. Rata efectiva a impozitului pe profit in T2/12 a fost 19%.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 643 mil lei, cu 29% mai mic comparativ cu valoarea de 903 mil lei inregistrata in T2/11. Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 769 mil lei. Profitul pe actiune a fost de 0,0114 lei in T2/12, fata de 0,0159 lei din T2/11, in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0136 lei, comparativ cu 0,0165 lei in T2/11.

Trimestrul al doilea 2012 (T2/12) comparativ cu trimestrul intai 2012 (T1/12)

Comparativ cu T1/12, vanzarile au crescut cu 3%, in special datorita volumelor mai mari de produse petroliere vandute, partial contrabalansate de scaderea volumelor de gaze vandute. EBIT-ul a scazut considerabil, la 909 mil lei, fiind cu 49% mai mic decat in T1/12 (1.794 mil lei), ca efect al rezultatului deteriorat din R&M si al cresterii cheltuielilor de explorare asociate deprecierei contabile a unor sonde de explorare fara rezultat. In plus, rezultatul din T2/12 a fost afectat de cresterea provizioanelor pentru restructurare. EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut cu 36%, de la nivelul de 1.646 mil lei din T1/12. Rezultatul financiar net s-a imbunatatit cu 16% comparativ cu valoarea negativa de -138 mil lei din T1/12, datorita castigurilor din cursul valutar, contrabalansate partial de cresterea cheltuielilor cu dobanzile asociate actualizarii creantelor. Ca urmare a profitului obtinut din activitatea curenta, cheltuiala cu impozitul pe profit al Grupului a fost de 150 mil lei (T1/12: 271 mil lei). Rata efectiva a impozitului pe profit a crescut la 19% (T1/12: 16%), din cauza inregistrarii unor cheltuieli mai mari cu impozitul pe profit amanat, aferente entitatilor din Kazahstan. Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 643 mil lei, cu 54% mai mic fata de valoarea de 1.384 mil lei inregistrata in T1/12. Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a scazut cu 39%, la 769 mil lei (T1/12: 1.260 mil lei).

Ianuarie – iunie 2012 (1-6/12) comparativ cu ianuarie – iunie 2011 (1-6/11)

Vanzarile consolidate in perioada 1-6/12 au crescut cu 19% comparativ cu 1-6/11, la 12.202 mil lei, in principal datorita evolutiei pozitive a preturilor la titei si produse petroliere. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 80% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 16%, iar cele din E&P aproximativ 4% (vanzarile E&P au fost, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a atins valoarea de 2.703 mil lei, cu 12% mai mare decat in 1-6/11, in principal datorita preturilor mai mari la titei si scaderii cheltuielilor de explorare in Romania si in Kazahstan (deprecierea contabila in 1-6/11 a licentei de explorare a zacamentului Kultuk).

EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut pana la 2.705 mil lei in 1-6/12. EBIT CCA excluzand elementele speciale este recalculat dupa eliminarea efectului net al pierderilor din elemente speciale, in valoare de 128 mil lei, si a castigurilor din detinerea stocurilor, in valoare de 125 mil lei.

Rezultatul financiar net, de -254 mil lei, a fost influentat pozitiv de efectul cursului de schimb favorabil asupra imprumuturilor in USD acordate de Petrom subsidiarelor din Kazahstan – aprecierea USD fata de RON in 1-6/12, comparativ cu deprecierea USD din 1-6/11. Totusi, aceasta imbunatatire asociata imprumuturilor in USD catre subsidiarele din Kazahstan a fost partial contrabalansata de cresterea cheltuielilor cu dobanzile si de efectele negative ale imprumuturilor bancare in EUR, ca urmare a aprecierii EUR in raport cu RON in 1-6/12.

Ca urmare a cresterii profitului din activitatea curenta la 2.448 mil lei in 1-6/12, impozitul pe profit a crescut, de asemenea, pana la 421 mil lei. Rata efectiva a impozitului pe profit a fost de 17% (1-6/11: 18%).

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 2.027 mil lei, peste valoarea de 1.744 mil lei inregistrata in 1-6/11. Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 2.029 mil lei, fiind cu 14% mai mare comparativ cu 1-6/11 (1.776 mil lei). Profitul pe actiune a fost de 0,0358 lei in 1-6/12, fata de 0,0308 lei in 1-6/11, in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0358 lei, fata de 0,0314 lei in 1-6/11.

Situatia pozitiei financiare, investitii si indatorare (neauditata)

Situatia consolidata a pozitiei financiare (mil lei)	30 iunie 2012	31 decembrie 2011
Active		
Imobilizari necorporale	1.035,23	1.120,98
Imobilizari corporale	27.665,35	26.334,28
Investitii in entitati asociate	42,23	40,91
Alte active financiare	2.877,94	2.669,22
Alte creante	24,46	48,90
Creante privind impozitul pe profit amanat	825,92	807,22
Active imobilizate	32.471,13	31.021,51
Stocuri	2.518,91	2.349,04
Creante comerciale	1.736,34	1.825,72
Alte active financiare	203,02	112,10
Alte active	408,52	349,79
Numerar si echivalente de numerar	336,11	753,84
Active detinute pentru vanzare	171,80	76,44
Active circulante	5.374,70	5.466,93
Total active	37.845,83	36.488,44
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	18.983,37	18.983,37
Rezerve	2.616,48	2.119,03
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	21.599,85	21.102,40
Interes minoritar	(27,03)	(25,79)
Total capitaluri proprii	21.572,82	21.076,61
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	196,93	195,23
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	2.489,38	2.173,30
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	6.110,29	5.897,65
Alte provizioane	854,06	860,09
Alte datorii financiare	105,49	148,54
Datorii privind impozitul pe profit amanat	27,47	12,27
Datorii pe termen lung	9.783,62	9.287,08
Furnizori si alte datorii asimilate	3.117,45	2.982,58
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	884,47	463,95
Datorii cu impozitul pe profit curent	189,16	276,05
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	1.185,43	1.311,45
Alte datorii financiare	406,38	479,16
Alte datorii	637,77	611,56
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	68,73	-
Datorii curente	6.489,39	6.124,75
Total capitaluri proprii si datorii	37.845,83	36.488,44

Note la situatia pozitiei financiare din 30 iunie 2012

Investitiile au crescut la valoarea de 2.328 mil lei (1-6/11: 1.680 mil lei), ca urmare a cresterii substantiale a investitiilor in E&P si R&M.

Investitiile in E&P (1.584 mil lei) au reprezentat 68% din valoarea totala inregistrata in primele sase luni din 2012 si au fost directionate catre forajul sondelor de dezvoltare, lucrari de reparatii capitale, operatiuni de adancime, instalatii de suprafata precum si pentru proiectele Neptun si Totea.

Aproximativ 5% din investitii au fost realizate in G&E (117 mil lei), in principal pentru centrala electrica de la Brazi, care a inceput operarea comerciala pe 1 august.

Investitiile in R&M (601 mil lei) au reprezentat 26% din totalul investitiilor efectuate in 1-6/12 si au fost directionate, in special, catre programul de modernizare al rafinarii Petrobrazi (incluzand modernizarea instalatiei de distilare atmosferica si in vid a titeiului si a instalatiei de cocsare). In plus, o parte din investitii au fost directionate catre dezvoltarea unor proiecte de eficienta precum si a unor proiecte de conformitate cu cerintele de mediu.

Investitiile in segmentul SEDIU si Altele au fost de 26 mil lei, vizand cu precadere proiecte IT.

Actiunile totale au crescut cu 1.358 mil lei fata de sfarsitul anului 2011, la valoarea de 37.846 mil lei. Schimbarea a constat, in principal, in cresterea neta a imobiliarilor corporale si necorporale cu 1.245 mil lei, investitiile realizate fiind mai mari decat amortizarea si deprecierea activelor in aceasta perioada. Cresteri au fost inregistrate si in cazul stocurilor (in special stocuri mai mari de titei, ca efect al opririi rafinarii Petrobrazi) si in cazul activelor financiare (partial asociate valorii juste a instrumentelor de acoperire a riscurilor), dar acestea au fost compensate aproape integral de scaderea numerarului si echivalentelor de numerar in urma platii dividendelor.

Capitalurile proprii au insumat 21.573 mil lei la 30 iunie 2012, cresterea datorandu-se profitului net generat in perioada curenta, contrabalansata partial de dividendele alocate, aferente anului financiar 2011 (1.756 mil lei). Indicatorul capital propriu la total active¹ a fost de 57% la sfarsitul lunii iunie 2012, usor sub nivelul inregistrat la sfarsitul lunii decembrie 2011 (58%).

Imprumuturile purtatoare de dobanzi au crescut de la 2.637 mil lei la 31 decembrie 2011, pana la 3.374 mil lei la 30 iunie 2012, in principal din cauza tragerilor inregistrate in T2/12. In plus, imprumuturile purtatoare de dobanzi au crescut ca urmare a deprecierei RON fata de EUR intre sfarsitul anului 2011 si sfarsitul T2/12.

Datoriile grupului, altele decat imprumuturile purtatoare de dobanzi, au crescut cu 125 mil lei, in special din cauza cresterii datoriilor cu furnizorii si a provizioanelor privind obligatiile de dezafectare si restaurare, partial compensate de diminuarea valorii altor provizioane si a datoriilor cu impozitul pe profit.

Datoria neta² a Grupului Petrom a crescut la 3.109 mil lei fata de 1.955 mil lei la sfarsitul anului 2011. La 30 iunie 2012, gradul de indatorare³ a crescut la 14,41%, de la 9,28% in decembrie 2011, fiind influentat negativ de cresterea datoriei nete, cumulata cu diminuarea numerarului si a echivalentelor de numerar in primele sase luni ale anului 2012.

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)

T1/12	T2/12	T2/11	Situatia sumarizata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/12	1-6/11
1.655,23	792,97	1.121,41	Profit inainte de impozitare	2.448,20	2.132,51
(173,12)	(164,40)	(56,01)	Miscarea neta a provizioanelor	(337,52)	(76,31)
(3,71)	(5,46)	0,13	Pierdere/(Castigul) din cedarea activelor imobilizate	(9,17)	(10,33)
616,59	710,29	759,37	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate incluzand reversari	1.326,88	1.435,55
220,84	(52,84)	116,18	Alte ajustari	168,00	299,36
2.315,83	1.280,56	1.941,08	Surse de finantare	3.596,39	3.780,78
(44,70)	(166,36)	123,50	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(211,06)	103,23
(168,15)	209,14	243,48	(Cresterea)/scaderea creantelor	40,99	174,46
146,91	34,75	103,34	(Scaderea)/cresterea furnizorilor	181,66	(362,37)
2,63	(12,79)	(19,99)	Dobanzi nete primite/(platite)	(10,16)	(11,10)
(290,17)	(261,32)	(375,09)	Impozit pe profit platit	(551,49)	(402,65)
1.962,35	1.083,98	2.016,32	Trezoreria neta generata din activitatea de exploatare	3.046,33	3.282,35
(1.263,48)	(1.234,86)	(1.062,59)	Imobilizari corporale si necorporale	(2.498,34)	(2.496,26)
11,09	15,06	5,64	Incasari din vanzarea de active imobilizate	26,15	29,66
(1.252,39)	(1.219,80)	(1.056,95)	Trezoreria neta utilizata in activitatea de investitii	(2.472,19)	(2.466,60)
(1,25)	690,04	6,18	(Scaderea)/cresterea imprumuturilor	688,79	(980,37)
(0,45)	(1.685,35)	(960,55)	Dividende platite	(1.685,80)	(960,59)
(1,70)	(995,31)	(954,37)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(997,01)	(1.940,96)
0,24	4,90	3,29	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	5,14	(17,67)
708,50	(1.126,23)	8,29	(Scaderea)/cresterea neta in numerar si echivalente de numerar	(417,73)	(1.142,88)
753,84	1.462,34	437,43	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	753,84	1.588,60
1.462,34	336,11	445,72	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	336,11	445,72

Note la situatia fluxurilor de trezorerie

In 1-6/12, 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 574 mil lei (1-6/11: 816 mil lei). Fluxul de numerar extins fara dividende platite s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.112 mil lei (1-6/11: 145 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 au fost de 3.596 mil lei (1-6/11: 3.781 mil lei). Variatia neta a provizioanelor indica o valoare negativa semnificativa, de 338 mil lei in 1-6/12, in special din cauza platii amenzilor primite de la Consiliul Concurentei, in valoare de 504 mil lei, compensata de cresterea in alte provizioane – in principal efectul din actualizarea provizioanelor de dezafectare.

Capitalul circulant net, dobanda si taxele au generat iesiri de numerar de 550 mil lei (1-6/11: 498 mil lei).

Fluxul de numerar din activitatea de investitii (iesiri de 2.472 mil lei; 1-6/11: 2.467 mil lei) include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale.

Fluxul de trezorerie din activitatile de finantare a reprezentat iesiri de numerar de 997 mil lei (1-6/11: iesiri de 1.941 mil lei), in principal provenind din plata dividendelor in valoare de 1.686 mil lei, partial compensata de cresterea imprumuturilor trase de OMV Petrom S.A. Intrarile nete aferente imprumuturilor reflecta tragerile din al treilea imprumut sindicalizat si de la Raiffeisen Bank, acestea fiind mai mari decat rambursarile catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si Banca pentru Comert si Dezvoltare a Marii Negre in T2/12.

Situatia sumarizata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni de trezorerie	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
Rezultatul global al perioadei	-	2.026,75	226,66	-	2.253,41	(1,23)	2.252,18
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	(1.755,96)	(0,01)	(1.755,97)
Achizitii de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Distribuirea de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Modificari in interesul minoritar	-	-	-	-	-	-	-
30 iunie 2012	18.983,37	2.469,52	146,98	(0,02)	21.599,85	(27,03)	21.572,82

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni de trezorerie	Actionarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2011	18.983,37	(555,42)	57,65	(0,02)	18.485,58	(26,54)	18.459,04
Rezultatul global al perioadei	-	1.743,51	(115,75)	-	1.627,76	3,17	1.630,93
Dividende distribuite	-	(1.002,60)	-	-	(1.002,60)	(0,08)	(1.002,68)
Achizitii de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Distribuirea de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Modificari in interesul minoritar	-	-	-	-	-	-	-
30 iunie 2011	18.983,37	185,49	(58,10)	(0,02)	19.110,74	(23,45)	19.087,29

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

Dividende

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 27 aprilie 2012, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2011, in cuantum de 1.756 mil lei. Plata dividendelor a inceput pe data de 18 iunie 2012.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	mil lei	1-6/12	1-6/11	Δ%
3.155,30	2.878,89	2.782,99	3	Explorare si Productie	6.034,19	5.469,21	10
125,11	96,04	99,72	(4)	Gaze si Energie	221,15	210,51	5
47,49	36,35	42,36	(14)	Rafinare si Marketing	83,84	82,94	1
131,43	143,11	66,12	116	Sediu si Altele	274,54	202,93	35
3.459,33	3.154,39	2.991,19	5	Total	6.613,72	5.965,59	11

Vanzari catre clienti externi

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	mil lei	1-6/12	1-6/11	Δ%
234,53	238,15	99,65	139	Explorare si Productie	472,68	292,96	61
1.273,01	674,28	649,49	4	Gaze si Energie	1.947,29	1.579,99	23
4.484,86	5.274,18	4.532,25	16	Rafinare si Marketing	9.759,04	8.380,94	16
12,58	10,39	11,60	(10)	Sediu si Altele	22,97	17,19	34
6.004,99	6.196,99	5.292,99	17	Total	12.201,98	10.271,08	19

Total vanzari

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	mil lei	1-6/12	1-6/11	Δ%
3.389,83	3.117,04	2.882,64	8	Explorare si Productie	6.506,87	5.762,17	13
1.398,12	770,32	749,21	3	Gaze si Energie	2.168,44	1.790,50	21
4.532,35	5.310,53	4.574,61	16	Rafinare si Marketing	9.842,88	8.463,88	16
144,01	153,50	77,72	98	Sediu si Altele	297,51	220,12	35
9.464,32	9.351,38	8.284,18	13	Total	18.815,70	16.236,67	16

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T1/12	T2/12	T2/11	Δ%	mil lei	1-6/12	1-6/11	Δ%
1.704,18	1.192,02	1.170,42	2	EBIT Explorare si Productie	2.896,20	2.431,03	19
136,27	28,88	(9,26)	n.m.	EBIT Gaze si Energie	165,15	24,04	n.m.
86,43	(197,67)	56,68	n.m.	EBIT Rafinare si Marketing	(111,24)	3,92	n.m.
(12,11)	(36,61)	(11,06)	231	EBIT Sediu si Altele	(48,72)	(32,20)	51
1.914,77	986,62	1.206,78	(18)	EBIT total segmente	2.901,39	2.426,79	20
(121,23)	(77,57)	17,36	n.m.	Consolidare: Eliminarea profiturilor dintre companii	(198,80)	(11,01)	n.m.
1.793,54	909,05	1.224,14	(26)	EBIT Grup Petrom	2.702,59	2.415,78	12
(138,31)	(116,08)	(102,73)	13	Rezultat financiar net	(254,39)	(283,27)	(10)
1.655,23	792,97	1.121,41	(29)	Profitul Grupului Petrom din activitatea curenta	2.448,20	2.132,51	15

Active¹

mil lei	30 iunie 2012	31 decembrie 2011
Explorare si Productie	19.555,11	18.716,01
Gaze si Energie	3.097,31	2.930,96
Rafinare si Marketing	5.340,09	5.079,04
Sediu si Altele	708,07	729,25
Total	28.700,58	27.455,26

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.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare simplificate, pentru perioada de sase luni terminata la 30 iunie 2012, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a contului de profit si pierdere 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 sase luni ale anului financiar si a impactului lor asupra situatiilor financiare interimare simplificate.

Bucuresti, 8 august 2012

Directoratul

Mariana Gheorghe
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului



Daniel Turnheim
Director Financiar
Membru al Directoratului



Johann Pleininger
Membru al Directoratului
Explorare si Productie



Hilmar Kroat-Reder
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; 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
Excl.	Excluzand
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)
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
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
UE	Uniunea Europeana
USD	Dolar american

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul Petrom la 30 iunie 2012

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Explorare si Productie		Refinare si Marketing	
Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazahstan) ¹	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L. (Romania)	100,00%
Korned LLP (Kazahstan)	100,00%	Petrom Aviation S.A. (Romania)	99,99%
Kom Munai LLP (Kazahstan)	95,00%	Petrom LPG 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)	99,90%
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 21 40 60765; Fax: +40 21 30 68518
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Urmatorul comunicat:

Comunicarea rezultatelor consolidate ale Grupului Petrom, pregatite conform IFRS, pentru T3 si perioada ianuarie – septembrie 2012 va avea loc pe data de 7 noiembrie 2012.