

## Grupul Petrom: rezultatele<sup>1</sup> pentru trimestrul al treilea si ianuarie – septembrie 2013 inclusiv situatiile financiare interimare la 30 septembrie 2013

### T3/13 comparativ cu T3/12:

- ▶ EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut cu 22%, in principal ca urmare a pretului mai mare realizat la titei si a managementului strict al costurilor
- ▶ Productia zilnica in Romania a crescut usor, sustinuta de lucrarile de reparatii capitale, activitatile intense de foraj si redezvoltare a zacamintelor
- ▶ Investitiile in E&P au crescut cu 37% fata de T3/12, in concordanta cu strategia Grupului de a aloca aproximativ 80% din totalul investitiilor catre E&P
- ▶ Marea Neagra: prelucrarea datelor seismice este in desfasurare; activitatile de foraj vor fi reluate anul viitor
- ▶ Contributie scazuta din downstream, urmare a conditiilor de piata dificile

**Mariana Gheorghe, CEO al OMV Petrom S.A.:** „In trimestrul al treilea, am continuat sa ne imbunatam performanta, beneficiind de conjunctura favorabila a pretului la titei si de rezultatele optimizarii costurilor. In E&P, pe parcursul primelor 9 luni din 2013, am reusit sa obtinem, pentru prima data dupa privatizare, stabilizarea productiei la nivel de Grup, comparativ cu anul anterior, ca urmare a investitiilor continue. In zona offshore, activitatea de explorare avanseaza si, in parteneriat cu ExxonMobil, ne propunem sa reluam forajul in blocul Neptun la jumatatea anului 2014. Performanta sectorului G&E a reflectat mediul de piata dificil, caracterizat prin cerere modesta si preturi scazute la energie electrica, in timp ce in sectorul R&M, marjele de rafinare au ramas sub presiune. In continuare, ne vom concentra pe implementarea initiativelor de excelenta operationala si a programului de investitii. Aceste initiative reprezinta premise esentiale pentru o performanta sustenabila si pentru generarea de fluxuri de numerar care sa sustina programul nostru ambitios de investitii din Marea Neagra in anii urmatoari, in contextul unui cadru fiscal si de reglementare propice investitiilor.”

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	1-9/13	1-9/12	Δ%
1.389	1.585	1.286	23	EBIT	4.556	3.989	14
1.438	1.619	1.326	22	EBIT CCA excluzand elementele speciale <sup>2</sup>	4.637	4.031	15
1.061	1.272	870	46	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. <sup>3</sup>	3.663	2.897	26
1.103	1.301	916	42	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale <sup>2,3</sup>	3.731	2.945	27
0,0187	0,0225	0,0153	46	Profit pe actiune (lei)	0,0647	0,0511	26
0,0195	0,0230	0,0162	42	Profit CCA excl. elementele speciale pe actiune (lei) <sup>2</sup>	0,0659	0,0520	27
1.963	2.399	1.335	80	Flux de numerar din activitati de exploatare	6.207	4.381	42

<sup>1</sup> 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 valutare ale Bancii Nationale a Romaniei.

<sup>2</sup> 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

<sup>3</sup> Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar

## Aspecte financiare

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	mil lei	1-9/13	1-9/12	Δ%
5.787	6.574	6.983	(6)	Vanzari <sup>1</sup>	18.150	19.185	(5)
1.307	1.539	1.289	19	EBIT E&P <sup>2</sup>	4.263	4.185	2
(8)	(2)	59	n.m.	EBIT G&E	103	224	(54)
71	111	266	(58)	EBIT R&M	279	155	79
(24)	(20)	(29)	(32)	EBIT Sediul si Altele	(59)	(78)	(24)
42	(44)	(299)	(85)	Consolidare	(30)	(498)	(94)
<b>1.389</b>	<b>1.585</b>	<b>1.286</b>	<b>23</b>	<b>EBIT Grup</b>	<b>4.556</b>	<b>3.989</b>	<b>14</b>
-	(29)	(117)	(75)	<b>Elemente speciale</b> <sup>3</sup>	(70)	(245)	(71)
-	(4)	(1)	352	din care: Personal si restructurare	(4)	(65)	(94)
-	(25)	-	n.m.	Depreciere aditionala	(66)	-	n.m.
-	-	(116)	n.m.	Altele	-	(180)	n.m.
(50)	(5)	78	n.m.	Efecte CCA: Castig/(pierdere) din detinerea stocurilor	(10)	203	n.m.
1.307	1.544	1.405	10	E&P EBIT excluzand elemente speciale <sup>2,4</sup>	4.267	4.425	(4)
(8)	(2)	59	n.m.	G&E EBIT excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	144	223	(35)
121	141	189	(25)	R&M EBIT CCA excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	314	(48)	n.m.
(24)	(20)	(28)	(30)	EBIT Sediul si Altele excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	(59)	(70)	(16)
42	(44)	(299)	(85)	Consolidare	(30)	(498)	(94)
<b>1.438</b>	<b>1.619</b>	<b>1.326</b>	<b>22</b>	<b>EBIT CCA excluzand elemente speciale</b> <sup>4</sup>	<b>4.637</b>	<b>4.031</b>	<b>15</b>
1.282	1.530	1.049	46	Profit din activitatea curenta	4.396	3.497	26
1.061	1.273	864	47	Profit net	3.666	2.892	27
1.061	1.272	870	46	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. <sup>5</sup>	3.663	2.897	26
<b>1.103</b>	<b>1.301</b>	916	<b>42</b>	<b>Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale</b> <sup>4,5</sup>	<b>3.731</b>	<b>2.945</b>	<b>27</b>
0,0187	0,0225	0,0153	46	Profit pe actiune (lei)	0,0647	0,0511	26
0,0195	0,0230	0,0162	42	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) <sup>4</sup>	0,0659	0,0520	27
1.963	2.399	1.335	80	Flux de numerar din activitati de exploatare	6.207	4.381	42
0,0347	0,0423	0,0236	80	Fluxul de numerar pe actiune (lei)	0,1096	0,0773	42
1.692	568	3.234	(82)	Datorii nete	568	3.234	(82)
7	2	15	(85)	Grad de indatorare (%) <sup>6</sup>	2	15	(85)
1.079	1.407	1.178	19	Investitii	3.487	3.506	(1)
-	-	-	n.a.	ROFA (%) <sup>7</sup>	20,9	18,5	13
-	-	-	n.a.	ROACE (%) <sup>7,8</sup>	18,8	15,8	19
-	-	-	n.a.	ROACE CCA excl. elemente speciale (%) <sup>4,7,8</sup>	20,2	17,8	13
-	-	-	n.a.	ROE (%) <sup>7</sup>	19,6	17,3	13
17	17	18	(5)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	17	17	(4)
20.138	20.017	21.961	(9)	Angajati Grup Petrom la sfarsitul perioadei	20.017	21.961	(9)

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

<sup>1</sup> Vanzari excluzand accizele la produse petroliere; <sup>2</sup> Nu elimina profitul intre segmente, reprezentat in linia „Consolidare”; <sup>3</sup> Elementele speciale se aduna la sau se scad din EBIT; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate; <sup>4</sup> 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; <sup>5</sup> Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar; <sup>6</sup> Datoria neta impartita la capitaluri proprii; <sup>7</sup> Incepand cu T4/12, este calculat ca medie a precedentelor patru trimestre. Cifrele istorice au fost modificate corespunzator; <sup>8</sup> Definitiile NOPAT (Profitul operational net dupa impozitare) si a capitalului angajat au fost modificate, incepand cu T4/12. Pentru detalii suplimentare consultati sectiunea „Abrevieri si definitii”. Valorile istorice au fost modificate corespunzator.

## Segmentele de activitate

### Explorare si Productie (E&P)

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	mil lei	1-9/13	1-9/12	Δ%
1.307	1.539	1.289	19	EBIT <sup>1</sup>	4.263	4.185	2
-	(4)	(116)	(96)	Elemente speciale	(4)	(240)	(98)
1.307	1.544	1.405	10	EBIT excluzand elementele speciale <sup>1</sup>	4.267	4.425	(4)

  

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	Indicatori principali	1-9/13	1-9/12	Δ%
16,74	16,78	16,75	0	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	49,98	50,03	0
184	182	182	0	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi) <sup>2</sup>	183	183	0
7,97	8,12	8,13	0	Productie titei si condensat (mil bbl)	24,08	24,40	(1)
1,34	1,33	1,32	0	Productie gaze naturale (mld mc)	3,97	3,93	1
47,46	46,84	46,69	0	Productie gaze naturale (mld cf)	140,15	138,70	1
102,15	110,63	109,26	1	Pret mediu Ural (USD/bbl)	108,09	111,25	(3)
91,88	98,10	91,21	8	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl) <sup>3</sup>	96,54	94,13	3
70	108	77	40	Investitii de explorare (mil lei)	365	336	9
80	84	69	23	Cheltuieli de explorare (mil lei)	354	168	110
14,42	14,94	14,67	2	Cost de productie (USD/bep)	14,76	15,33	(4)

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

### Trimestrul al treilea 2013 (T3/13) comparativ cu trimestrul al treilea 2012 (T3/12)

- ▶ **EBIT excluzand elementele speciale s-a imbunatatit, sustinut de pretul realizat la titei mai mare si de managementul strict al costurilor**
- ▶ **Productia de hidrocarburi a Grupului a crescut usor datorita volumelor de productie mai mari in Romania, rezultat al eforturilor investitionale semnificative**
- ▶ **In Romania, costurile de productie exprimate in RON au scazut cu 7%; la nivel de Grup, costurile de productie exprimate in USD/bep, au crescut cu 2% in principal din cauza aprecierii RON fata de USD**

In T3/13, conjunctura pretului la titei a ramas favorabila, pretul mediu al titeiului Ural crescand usor la 110,63 USD /bbl. Pretul mediu realizat la titei a crescut cu 8%, ajungand la 98,10 USD/bbl, deoarece pentru anul 2013 nu au fost contractate instrumente de acoperire a riscului privind pretul titeiului, in timp ce rezultatul din T3/12 a reflectat pierderi de 83 mil lei cauzate de aceste instrumente .

EBIT-ul excluzand elementele speciale a crescut cu 10%, comparativ cu T3/12, ajungand la 1.544 mil lei, in special datorita vanzarilor mai mari de titei si gaze , si costurilor de productie mai mici, care au contrabalansat efectul nefavorabil al cursului de schimb (aprecierea RON fata de USD ) si cheltuielile de amortizarea mai ridicate. EBIT-ul raportat a crescut cu 19%, reflectand elemente speciale mai scazute comparativ cu T3/12.

Costurile de productie ale Grupului exprimate in USD/bep au crescut cu 2% comparativ cu T3/12, in principal din cauza efectului nefavorabil al cursului de schimb (deprecierea USD fata de RON cu 7%), in pofida costurilor de productie nominale mai scazute si a volumelor de productie mai mari. In Romania costurile de productie exprimate in USD/bep au fost stabile, inregistrand valoarea de 14,24 USD/bep. Costurile de productie din Romania exprimate in RON au scazut cu 7%, ajungand la 47,78 RON/bep, datorita managementului strict al costurilor si volumelor de productie mai mari.

Investitiile de explorare au crescut cu 40%, ajungand la 108 mil lei, in principal datorita investitiilor capitalizate mai mari din foraj. Cheltuielile de explorare au crescut cu 23% in T3/13, in special din cauza renuntarii la cateva perimetre de explorare.

In T3/13, programul de foraj a inclus 48 de sonde noi in Romania (T3/12: 31 sonde noi).

Productia zilnica de hidrocarburi a Grupului a fost de 182,4 mii bep (din care 171,2 mii bep in Romania), iar productia totala s-a situat la 16,8 mil bep, usor peste nivelul din T3/12. In Romania, productia totala de titei si gaze a crescut cu 0,7%, ajungand la 15,75 mil bep, fiind sustinuta de lucrarile de reparatii capitale, de activitatile de foraj si de red dezvoltare a zacamintelor. Productia interna de titei a fost de 7,23 mil bbl, usor peste nivelul din T3/12. Productia interna de gaze naturale a ajuns la 8,5 mil bep, cu 0,9% peste

nivelul din T3/12, in special datorita rezultatelor bune ale campaniilor de reparatii capitale offshore din blocul Istria. In Kazahstan, productia de titei si gaze a ajuns la 1,03 mil bep, in scadere cu 6,7% comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2012, ca urmare a constrangerilor de ordin tehnic din zacamintele TOC. Volumele de vanzari au crescut cu 2% comparativ cu T3/12, in special datorita vanzarilor mai mari la toate produsele in Romania.

#### **Trimestrul al treilea 2013 (T3/13) comparativ cu trimestrul al doilea 2013 (T2/13)**

EBIT-ul excluzand elementele speciale a crescut cu 18% comparativ cu nivelul din T2/13, in special datorita vanzarilor mai mari de titei si condensat, si pretului mai mare la gaze, care au compensat cheltuielile mai mari cu amortizarea si redeventele. EBIT-ul raportat s-a situat aproape la acelasi nivel cu cel al EBIT-ului excluzand elementele speciale. Costurile de productie ale Grupului exprimate in USD/bep au crescut cu 4%, in special din cauza costurilor mai mari cu serviciile. In Romania, costurile de productie exprimate in USD/bep au crescut cu 1%, iar exprimate in RON/bep, costurile de productie interne au fost cu 1% mai mari decat in T2/13, ajungand la 47,78 RON/bep. Investitiile de explorare au crescut cu 55%, in timp ce cheltuielile de explorare au crescut cu 6%, valoarea din urma reflectand in principal renuntarea la cateva perimetre de explorare in T3/13.

Productia zilnica totala a fost putin sub nivelul T2/13, in special din cauza lucrarilor de reparatii capitale din zacamantul Totea, relativ compensate de cresterea productiei in Kazahstan. Volumele de vanzari ale Grupului au crescut cu 3% comparativ cu nivelul din T2/13, ca urmare a vanzarilor mai mari de titei si condensat si a vanzarilor mai mari din stoc.

## Gaze si Energie (G&E)

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	mil lei	1-9/13	1-9/12	Δ%
(8)	(2)	59	n.m.	EBIT	103	224	(54)
-	-	-	n.a.	Elemente speciale	(42)	1	n.m.
(8)	(2)	59	n.m.	EBIT excluzand elementele speciale	144	223	(35)

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	Indicatori principali	1-9/13	1-9/12	Δ%
1.063	1.043	855	22	Vanzari de gaze (mil mc) <sup>1</sup>	3.633	3.497	4
11,50	11,24	9,24	22	Vanzari de gaze (TWh) <sup>1</sup>	39,13	37,72	4
45,7	48,5	45,7	6	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul casnic (RON/MWh) <sup>2</sup>	46,6	45,7	2
55,3	63,4	45,7	39	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul non-casnic (RON/MWh) <sup>2</sup>	55,5	45,7	21
136	129	142	(9)	Pret mediu al gazelor de import (RON/MWh) <sup>3</sup>	132	146	(10)
0,23	0,78	0,80	(3)	Productia neta de energie electrica (TWh)	1,83	0,91	102
124	173	239	(28)	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (RON/MWh) <sup>4</sup>	151	224	(33)
157	215	300	(28)	Pret mediu al energiei electrice livrate in orele de varf pe OPCOM (RON/MWh) <sup>4</sup>	191	281	(32)

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

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

<sup>3</sup> Valorile pentru T2/13, T3/13 si 1-9/13 reprezinta estimarile ANRE

<sup>4</sup> Valorile pentru T3/13 si 1-9/13 sunt preliminare

### Trimestrul al treilea 2013 (T3/13) comparativ cu trimestrul al treilea 2012 (T3/12)

- ▶ **EBIT-ul excluzand elementele speciale a fost afectat de contributia mai mica a activitatilor de gaze si energie electrica**
- ▶ **Vanzarile de gaze au crescut cu 22%, inasa marjele au scazut avand in vedere faptul ca efectul pozitiv al liberalizarii pretului la gaze este reflectat in segmentul E&P**
- ▶ **Productia neta de energie electrica a centralei electrice de la Brazi a fost de 0,76 TWh, asigurand aproximativ 6% din consumul national de electricitate, inasa preturile la energie electrica au scazut cu 28%**

EBIT-ul excluzand elementele speciale a scazut semnificativ fata de T3/12, reflectand contributia mai mica a activitatii de gaze, deoarece, incepand cu februarie 2013, efectul pozitiv din liberalizarea pretului la gaze este reflectat in E&P. In plus, activitatea de energie electrica a fost afectata de conditiile de piata nefavorabile.

In T3/13, consumul estimat de **gaze naturale** al Romaniei a scazut cu 11% comparativ cu perioada similara a anului precedent, in timp ce volumul vanzarilor de gaze ale Petrom a crescut cu 22%, datorita cererii mai mari de gaze din productia interna din partea marilor distribuitori de gaze precum si cresterii usoare a productiei interne de gaze a Petrom.

La sfarsitul T3/13, volumul total de gaze naturale aflat in depozitele subterane, detinut de Petrom, era de 279 mil mc, comparativ cu 556 mil mc la sfarsitul T3/12, reflectand cererea mai mare de gaze din productia interna in T3/13.

In T3/13, pretul reglementat al gazelor din productie interna pentru sectorul non-casnic a fost stabilit la 63,4 lei/MWh, iar pentru sectorul casnic a fost 48,5 lei/MWh, in timp ce pretul mediu al gazelor de import estimat de ANRE a fost de 405 USD/1.000 mc (sau echivalentul a 129 lei/MWh).

Cota medie de import stabilita de ANRE pentru sectorul non-casnic in T3/13 a fost de 20%, mai mica decat media de 26% inregistrata in T3/12.

Productia bruta estimata de **energie electrica** a Romaniei a scazut cu aproximativ 3% fata de T3/12, in timp ce la nivel national cererea de energie electrica s-a redus cu mai mult de 6%, surplusul fiind directionat catre export. Productia crescuta din surse hidro si regenerabile, in comparatie cu acelasi trimestru al anului trecut, a contribuit la scaderea cu 28% a pretului pe piata pentru ziua urmatoare, care s-a situat in medie la valoarea de 173 lei/MWh pentru energia electrica livrata in banda si 215 lei/MWh pentru energia electrica livrata in orele de varf, conform datelor preliminare publicate de OPCOM.

Cu o disponibilitate neta de peste 96% si o productie neta de energie electrica de 0,76 TWh (cu 3% mai mica decat in T3/12), centrala electrica de la Brazi a acoperit aproximativ 6% din consumul estimat de electricitate al Romaniei, livrand 0,42 TWh pe piata reglementata.

In T3/13, parcul eolian Dorobantu, cu o disponibilitate de peste 94%, a generat o productie neta de energie electrica de 0,02 TWh (cu 10% sub productia din T3/12), pentru care Petrom a primit aproximativ 12.600 certificate verzi. In conformitate cu Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 57/2013, adoptata in iulie 2013, a fost modificata Legea nr. 220/2008 cu privire la stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile. Astfel, incepand cu 1 iulie 2013, se amana temporar acordarea unui certificat verde (din doua certificate verzi) aferent fiecarui MWh de energie produsa din surse hidro sau eoliene (sau doua certificate pentru energia fotovoltaica) pana pe 31 martie 2017. Legislatia secundara aferenta urmeaza a fi definita.

#### **Trimestrul al treilea 2013 (T3/13) comparativ cu trimestrul al doilea 2013 (T2/13)**

Comparativ cu T2/13, EBIT-ul excluzand elementele speciale s-a imbunatatit usor, pe seama managementului strict al creantelor. Volumul vanzarilor de **gaze** ale Petrom a scazut cu 2%, in timp ce consumul national de gaze estimat a fost cu 15% mai mic.

Productia neta de **energie electrica** a centralei de la Brazi s-a imbunatatit semnificativ in comparatie cu T2/13, reflectand oprirea planificata de o luna in T2/13 si conditiile de piata mai favorabile in T3/13. Cererea stabila si cresterea usoara a productiei de energie electrica, cu o contributie mai mica din partea surselor hidro si eoliene compensata de productia de electricitate obtinuta din carbune si gaze, au determinat o crestere de aproximativ 40% a pretului pe piata spot comparativ cu trimestrul anterior.

Productia neta de energie electrica a parcului eolian Dorobantu a scazut sezonier cu 21% comparativ cu T2/13. Noile prevederi legislative mentionate mai sus, precum si productia mai redusa au determinat o reducere cu 71% a numarului de certificate verzi acordate parcului eolian Dorobantu.

## Rafinare si Marketing (R&M)

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	mil lei	1-9/13	1-9/12	Δ%
71	111	266	(58)	EBIT	279	155	79
-	(25)	-	n.m.	Elemente speciale	(25)	-	n.m.
(50)	(5)	78	n.m.	Efect CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor <sup>1</sup>	(10)	203	n.m.
121	141	189	(25)	EBIT CCA excluzand elementele speciale <sup>1</sup>	314	(48)	n.m.

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	Indicatori principali	1-9/13	1-9/12	Δ%
(1,62)	(4,31)	(0,46)	n.m.	Marja de rafinare (USD/bbl) <sup>2</sup>	(2,30)	(1,00)	129
1,02	1,03	0,86	20	Input rafinare (mil tone) <sup>3</sup>	3,00	2,29	31
92	90	76	18	Rata de utilizare a rafinarii (%) <sup>4</sup>	90	66	35
1,34	1,46	1,29	13	Vanzari totale produse rafinate (mil tone) <sup>5</sup>	3,91	3,63	8
0,92	1,03	1,09	(5)	din care vanzari marketing (mil tone) <sup>6</sup>	2,69	2,86	(6)
792	785	799	(2)	Statii de distributie marketing	785	799	(2)

<sup>1</sup> 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

<sup>2</sup> 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 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

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

<sup>4</sup> Reflecta ajustarea capacitatii nominale a rafinarii Petrobrazi la 4,2 mil tone/an, incepand cu T3/12 (anterior 4,5 mil tone/an)

<sup>5</sup> Includ toate produsele vandute de Grupul Petrom

<sup>6</sup> Exclud vanzarile la export, acestea fiind incluse in vanzarile totale de produse rafinate

### Trimestrul al treilea 2013 (T3/13) comparativ cu trimestrul al treilea 2012 (T3/12)

- ▶ **EBIT CCA excluzand elementele speciale din R&M afectat de marjele de rafinare mai slabe, cauzate de marjele mai mici la produsele petroliere, in conditiile unui pret ridicat al titeiului**
- ▶ **Rata de utilizare a rafinarii s-a imbunatatit, ajungand la 90%**
- ▶ **Activitatea de marketing a reflectat evolutia pretului titeiului, vanzarile comerciale scazute si volumele stabile la vanzarile cu amanuntul**

EBIT CCA excluzand elementele speciale s-a redus la 141 mil lei, in principal din cauza marjelor de rafinare scazute, compensate doar partial de managementul strict al costurilor. In pofida cotațiilor mai mari la titei, perspectivele pesimiste ale pietei la sfarsitul perioadei au condus la inregistrarea unor pierderi din detinerea stocurilor (efecte CCA) in cuantum de 5 mil lei, care impreuna cu elementele speciale de 25 mil lei, au generat o valoare a EBIT-ului raportat de 111 mil lei.

Indicatorul marja de **rafinare** a fost de -4,31 USD/bbl, mai scazut comparativ cu valoarea inregistrata in T3/12 (-0,46 USD/bbl). Per total, nivelul indicatorului marja de rafinare a fost afectat de costul ridicat al titeiului si de marjele mai mici la produsele petroliere, cu exceptia propilenei si a GPL.

Cantitatea totala de materii prime procesate in T3/13 a fost mai mare decat cea din T3/12, cand rafinaria a fost repornita treptat, dupa oprirea planificata de sase saptamani din T2/12. Vanzarile totale de produse rafinate au crescut cu 13%, datorita vanzarilor mai mari la export.

In T3/13, volumul total al vanzarilor din **marketing** a fost cu 5% mai mic fata de T3/12. Vanzarile cu amanuntul ale grupului, care au reprezentat 68% din vanzarile totale din marketing, sunt cu 1% sub nivelul din T3/12. Vanzarile comerciale au scazut cu 13% fata de acelasi trimestru al anului trecut, ca urmare a optimizarii portofoliului de vanzari, in contextul mediului economic actual, cu volume mai mici pentru toate produsele, cu exceptia kerosenului si a benzinei, si, de asemenea, ca urmare a finalizarii tranzactiei de vanzare a Petrom LPG in ianuarie 2013.

La sfarsitul lunii septembrie 2013, numarul total al statiilor de distributie operate in cadrul grupului Petrom a fost cu 14 unitati mai mic decat in T3/12, in principal ca urmare a optimizarii retelei de retail in Republica Moldova.

### **Trimestrul al treilea 2013 (T3/13) comparativ cu trimestrul al doilea 2013 (T2/13)**

EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut cu 17% comparativ cu T2/13 datorita contributiei mai mari din partea segmentului de marketing, ce a reflectat cresterea sezoniera a vanzarilor (sezonul estival).

Indicatorul marja de rafinare a scazut la -4,31 USD/bbl, de la -1,62 USD/bbl in T2/13, in principal din cauza marjelor mai mici la produse petroliere si a cotațiilor mai mari ale titeiului Ural. Rata de utilizare a rafinării Petrobrazi a ramas ridicata, reflectand optimizarea continua, cererea pietei si managementul stocurilor.



## Perspective 2013

### Mediul de piata

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

Pe piata locala a gazelor anticipam o cerere in general redusa. Se asteapta ca efectele pozitive ale cresterii economice asupra cererii de gaze sa fie contrabalansate de scaderea consumului de gaze din industrie in contextul liberalizarii pretului la gaze si cresterii eficientei energetice in industrie, precum si in sectorul rezidential. 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, iar primele patru etape planificate pentru anul acesta au fost implementate corespunzator. 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 obtinute din liberalizarea preturilor la gazele din productia interna, din care se deduce valoarea incrementala a redeventelor si investitiile din activitatea de explorare si productie (fara a depasi, insa, 30% din veniturile aditionale) precum si o taxa de 0,5% pe extractia de titei. In 2013, nu ne asteptam la un impact financiar substantial din liberalizarea preturilor la gaze si implementarea noilor masuri fiscale, tinand cont de faptul ca rezultatele anului 2012 reflecta deja conditii contractuale mai bune pentru vanzarile de gaze din productia interna, comparativ cu nivelul introdus oficial, de 45,7 lei/MWh pentru preturile reglementate ale gazelor din productia domestica.

Pe piata de electricitate estimam ca preturile vor fi influentate negativ, atat de dinamica ofertei, ca urmare a punerii in exploatare a unor capacitati suplimentare din surse regenerabile, cat si de cererea redusa, care reflecta partial initiativele de eficientizare energetica. Avand in vedere flexibilitatea sa ridicata, ne asteptam ca centrala de la Brazi sa joace un rol important pe piata de echilibrare, in contextul cresterii contributiei surselor regenerabile.

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

### Grupul Petrom

- ▶ Petrom planifica sa investeasca aproximativ 1,2 mld euro in 2013
- ▶ Urmărim aplicarea celor mai bune practici privind standardele HSSE si reducerea, in continuare, a valorii indicatorului LTIR
- ▶ Continuarea consultarilor cu autoritatile din Romania pentru definirea unui cadru fiscal si de reglementare stabil pe termen lung si favorabil investitiilor

### Explorare si Productie

- ▶ In vederea asigurarii unei productii stabile in Romania, vom continua derularea proiectelor de redezvoltare a zacamintelor axate pe foraj, reparatii capitale si pe injectia de apa si abur
- ▶ Planuim ca, pana la sfarsitul anului, sa avem sapte proiecte de redezvoltare a zacamintelor in faza de executie
- ▶ Avem in plan sa foram mai mult de 140 sonde in 2013, dintre care doua sonde de evaluare in zacamantul Totea
- ▶ Investitiile in E&P vor reprezenta aproximativ 80% din totalul investitiilor la nivel de Grup; cea mai mare parte a investitiilor in E&P va fi directionata catre forajul sondelor de dezvoltare, proiectele de redezvoltare a zacamintelor si Totea Deep, reparatii capitale si operatiuni de adancime, initiative de crestere a performantei precum si proiecte aferente instalatiilor de suprafata
- ▶ Blocul Neptun: In 2013, impreuna cu ExxonMobil am realizat cea mai mare achizitie seismica 3D din Marea Neagra, si estimam ca activitatile de explorare vor continua in anul 2014. Ca urmare a unor angajamente anterioare, platforma de foraj va sosi in prima parte a anului 2014 iar campania de foraj de explorare este anticipata sa inceapa la mijlocul anului 2014. Aceasta va include cel putin o sonda, si in functie de interpretarea rezultatelor, avem in plan sa foram inca o sonda de explorare in blocul Neptun in a doua jumatate a anului 2014

- ▶ Urmărim oportunități de creștere prin achiziții de perimetre de explorare în Marea Neagră: finalizarea acordului de transfer pentru achiziția, împreună cu ExxonMobil, a unei participații de 85% din perimetrul Midia (România); acordul de împărțire a producției pentru perimetrul Skifska (Ucraina) se află în proces de negociere
- ▶ Kazahstan: extinderea planului de injecție apă în zăcământul Komsomolskoe și continuarea planului de redezvoltare a zăcământului TOC (Tasbulat, Aktas, Turkmenoi), cu scopul menținerii nivelului de producție
- ▶ Realizarea excelenței operaționale prin intermediul parteneriatelor pe termen lung și altor inițiative/programe de performanță

#### **Gaze și Energie**

- ▶ Menținerea poziției de lider pe piața liberă a gazelor, concomitent cu adaptarea strategiei de vânzări la liberalizarea așteptată conform noii legi a energiei
- ▶ Creșterea valorii gazelor din producție proprie prin continuarea optimizării operării centralei de la Brazi și prin consolidarea poziției sale pe piața de electricitate
- ▶ Realizarea de sinergii prin gruparea activităților de vânzare de electricitate și gaze naturale

#### **Rafinare și Marketing**

- ▶ Implementarea următoarelor etape în cadrul programului de modernizare a rafinării Petrobrazi, estimat a se finaliza până la sfârșitul anului 2014, acordând atenție specială proiectului de conversie în vid a motorinei
- ▶ Continuăm inițiativele ce vizează creșterea eficienței energetice și reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub>
- ▶ Vizăm finalizarea lucrărilor de modernizare la depozitul de produse petroliere Bacău până la sfârșitul anului 2013 și demararea operațiunilor comerciale la începutul anului 2014
- ▶ Continuăm măsurile de management strict al costurilor și optimizarea performanței operaționale

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

### Principii, politici si metode contabile

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru primele noua luni incheiate la 30 septembrie 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 luate in considerare impreuna cu situatiile financiare anuale ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2012.

Politicile 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 Situatiilor 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 30 septembrie 2013 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Situatiile financiare interimare consolidate pentru 1-9/13 nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

### Schimbari in structura consolidata a Grupului

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

OMV Petrom SA a achizitionat compania OMV Petrom Ukraine E&P GmbH de la OMV Exploration & Production GmbH in data de 17 septembrie 2013.

### 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 septembrie 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.

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	Rate de schimb BNR	1-9/13	1-9/12	Δ%
4,395	4,440	4,522	(2)	Rata medie de schimb EUR/RON	4,407	4,434	(1)
3,367	3,354	3,617	(7)	Rata medie de schimb USD/RON	3,348	3,463	(3)
4,459	4,460	4,533	(2)	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,460	4,533	(2)
3,415	3,305	3,503	(6)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,305	3,503	(6)

### Situatia veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T2/13	T3/13	T3/12	Situatia consolidata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	1-9/13	1-9/12
5.787,18	6.574,20	6.983,30	Venituri din vanzari	18.150,31	19.185,28
(129,27)	(180,91)	(164,08)	Cheltuieli directe de distributie	(472,78)	(515,47)
(3.826,51)	(4.300,28)	(4.859,64)	Costul vanzarilor	(11.508,85)	(12.909,55)
<b>1.831,40</b>	<b>2.093,01</b>	<b>1.959,58</b>	<b>Marja bruta</b>	<b>6.168,68</b>	<b>5.760,26</b>
46,07	58,64	56,80	Alte venituri de exploatare	160,49	136,45
(250,76)	(300,07)	(280,94)	Cheltuieli de distributie	(850,23)	(836,91)
(50,74)	(43,28)	(56,48)	Cheltuieli administrative	(139,30)	(174,98)
(79,54)	(84,22)	(68,67)	Cheltuieli de explorare	(353,71)	(168,48)
(107,79)	(138,59)	(324,04)	Alte cheltuieli de exploatare	(430,14)	(727,50)
<b>1.388,64</b>	<b>1.585,49</b>	<b>1.286,25</b>	<b>Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)</b>	<b>4.555,79</b>	<b>3.988,84</b>
4,12	0,12	(1,18)	Venituri aferente entitatilor asociate	5,80	3,79
18,43	98,40	9,45	Venituri din dobanzi	182,69	39,64
(90,49)	(97,65)	(194,79)	Cheltuieli cu dobanzile	(285,64)	(482,59)
(38,23)	(56,66)	(50,74)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(62,81)	(52,49)
<b>(106,17)</b>	<b>(55,79)</b>	<b>(237,26)</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(159,96)</b>	<b>(491,65)</b>
<b>1.282,47</b>	<b>1.529,70</b>	<b>1.048,99</b>	<b>Profit din activitatea curenta</b>	<b>4.395,83</b>	<b>3.497,19</b>
(221,17)	(256,78)	(184,50)	Cheltuieli cu impozitul pe profit	(730,10)	(605,60)
<b>1.061,30</b>	<b>1.272,92</b>	<b>864,49</b>	<b>Profit net aferent perioadei</b>	<b>3.665,73</b>	<b>2.891,59</b>
<b>1.061,04</b>	<b>1.272,06</b>	<b>870,16</b>	<b>din care: atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>3.663,16</b>	<b>2.896,91</b>
0,26	0,86	(5,67)	din care: atribuibil interesului minoritar	2,57	(5,32)
<b>0,0187</b>	<b>0,0225</b>	<b>0,0153</b>	<b>Rezultatul pe actiune (lei)</b>	<b>0,0647</b>	<b>0,0511</b>

### Situatia rezultatului global (neauditata)

T2/13	T3/13	T3/12	Situatia consolidata a rezultatului global (mil lei)	1-9/13	1-9/12
<b>1.061,30</b>	<b>1.272,92</b>	<b>864,49</b>	<b>Profit net aferent perioadei</b>	<b>3.665,73</b>	<b>2.891,59</b>
(0,18)	(4,25)	10,49	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	(3,49)	11,00
-	-	(212,18)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	-	55,17
<b>(0,18)</b>	<b>(4,25)</b>	<b>(201,69)</b>	<b>Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor</b>	<b>(3,49)</b>	<b>66,17</b>
0,81	2,92	28,77	Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	1,39	(14,01)
<b>0,63</b>	<b>(1,33)</b>	<b>(172,92)</b>	<b>Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozitul pe profit</b>	<b>(2,10)</b>	<b>52,16</b>
<b>1.061,93</b>	<b>1.271,59</b>	<b>691,57</b>	<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>3.663,63</b>	<b>2.943,75</b>
<b>1.061,39</b>	<b>1.269,68</b>	<b>697,00</b>	<b>din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>3.660,56</b>	<b>2.950,41</b>
0,54	1,91	(5,43)	din care atribuibil interesului minoritar	3,07	(6,66)

## Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

### Trimestrul al treilea 2013 (T3/13) comparativ cu trimestrul al treilea 2012 (T3/12)

Vanzarile consolidate au fost de 6.574 mil lei in T3/13, cu 6% mai mici decat in T3/12, in principal din cauza scaderii volumelor vandute de titei, care a contrabalansat vanzarile mai mari de produse petroliere si gaze. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 82% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 13%, iar cele din E&P 5% (vanzarile din E&P au fost, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a insumat 1.585 mil lei, cu 23% mai mare comparativ cu rezultatul inregistrat in T3/12 (1.286 mil lei), fiind influentat pozitiv de pretul realizat la titei mai mare si de managementul strict al costurilor. In plus, rezultatul din T3/12 a fost influentat negativ de elemente speciale referitoare la litigiul din Kazahstan si de cresterea valorii pozitiei Consolidare (eliminarea profitului intre segmente<sup>1</sup>) ca efect al cresterii stocurilor in sold. EBIT CCA excluzand elementele speciale a inregistrat valoarea de 1.619 mil lei, fiind de asemenea mai mare fata de valoarea de 1.326 mil lei inregistrata in T3/12. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea pierderilor din detinerea stocurilor, in valoare de 5 mil lei si a elementelor speciale de natura cheltuielilor, care insumeaza 29 mil lei.

Rezultatul financiar net, de (56) mil lei, s-a imbunatatit semnificativ comparativ cu valoarea de (237) mil lei din T3/12. Impactul pozitiv din T3/13 a fost generat de scaderea cheltuielilor nete cu dobanzile aferente actualizarii creantelor, precum si de scaderea cheltuielilor cu dobanzile aferente imprumuturilor.

Profitul din activitatea curenta a fost de 1.530 mil lei, iar impozitul pe profit a fost de 257 mil lei in T3/13. Cheltuielile curente cu impozitul pe profitul Grupului au fost de 246 mil lei, iar cheltuielile aferente impozitului amanat au avut valoarea de 11 mil lei. Rata efectiva a impozitului pe profit in T3/13 a fost de 17%, mai mica decat rata de 18% din T3/12.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 1.272 mil lei, fiind semnificativ imbunatatit fata de valoarea de 870 mil lei inregistrata in T3/12. Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 1.301 mil lei. Profitul pe actiune a fost de 0,0225 lei in T3/13, fata de 0,0153 lei din T3/12, in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0230 lei, comparativ cu 0,0162 lei in T3/12.

### Trimestrul al treilea 2013 (T3/13) comparativ cu trimestrul al doilea 2013 (T2/13)

Comparativ cu T2/13, vanzarile au crescut cu 14%, efectul pozitiv fiind generat de cresterea volumelor de produse petroliere si electricitate vandute, precum si de pretul favorabil al titeiului. In consecinta, valoarea EBIT-ului a crescut cu 14% in T3/13 (T2/13: 1.389 mil lei). EBIT CCA excluzand elementele speciale a crescut cu 13% comparativ cu T2/13, la 1.619 mil lei (T2/13: 1.438 mil lei).

Rezultatul financiar net a crescut la (56) mil lei in T3/13, comparativ cu (106) mil lei in T2/13, in principal datorita efectului pozitiv al scaderii cheltuielilor nete cu dobanzile, generate de actualizarea creantelor, partial contrabalansat de cresterea impactului negativ din diferentele de curs valutar aferente imprumuturilor in USD acordate de Petrom filialelor din Kazahstan.

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost de 257 mil lei (T2/13: 221 mil lei), iar rata efectiva a impozitului pe profit a fost de 17% in T3/13, la acelasi nivel cu cea din T2/13. Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost cu 20% mai mare decat in T2/13, in timp ce profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a crescut cu 18%, de la 1.103 mil in T2/13 la 1.301 mil lei in T3/13.

<sup>1</sup> Aceasta eliminare reprezinta un profit nerealizat, aferent cantitatilor de titei si gaze transferate de catre E&P, dar care se afla in stocurile altor segmente ale Grupului Petrom, sub forma de materie prima sau produse finite.

## Situatia pozitiei financiare, investitii si indatorare (neauditata)

Situatia consolidata a pozitiei financiare (mil lei)	30 septembrie 2013	31 decembrie 2012
<b>Active</b>		
Imobilizari necorporale	819,32	966,51
Imobilizari corporale	29.675,30	28.512,59
Investitii in entitati asociate	44,11	39,44
Alte active financiare	2.293,61	2.357,23
Alte active	23,27	34,72
Creante privind impozitul pe profit amanat	803,17	866,16
<b>Active imobilizate</b>	<b>33.658,78</b>	<b>32.776,65</b>
Stocuri	2.014,25	2.250,54
Creante comerciale	1.592,75	1.968,09
Alte active financiare	34,80	98,93
Alte active	226,10	210,82
Numerar si echivalente de numerar	1.546,51	666,65
<b>Active circulante</b>	<b>5.414,41</b>	<b>5.195,03</b>
Active detinute pentru vanzare	88,68	172,94
<b>Total active</b>	<b>39.161,87</b>	<b>38.144,62</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
Capital social	5.664,41	18.983,37
Rezerve	19.848,39	4.454,90
<b>Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>25.512,80</b>	<b>23.438,27</b>
Interes minoritar	(29,88)	(32,93)
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>25.482,92</b>	<b>23.405,34</b>
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	240,36	241,33
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.538,12	1.717,05
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	5.750,83	5.866,10
Alte provizioane	547,91	644,88
Alte datorii financiare	146,36	168,29
Datorii privind impozitul pe profit amanat	11,25	8,24
<b>Datorii pe termen lung</b>	<b>8.234,83</b>	<b>8.645,89</b>
Furnizori si alte datorii asimilate	3.023,01	2.880,08
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	443,79	524,64
Datorii cu impozitul pe profit curent	268,71	261,21
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	643,68	1.210,27
Alte datorii financiare	321,57	360,85
Alte datorii	743,28	764,96
<b>Datorii curente</b>	<b>5.444,04</b>	<b>6.002,01</b>
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	0,08	91,38
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>39.161,87</b>	<b>38.144,62</b>

## Note la situatia pozitiei financiare din 30 septembrie 2013

Investitiile au fost de 3.487 mil lei, nivel similar cu cel inregistrat in 1-9/12 (3.506 mil lei), investitiile mai mari in E&P au fost contrabalansate de nivelul mai scazut al investitiilor in G&E si R&M.

Investitiile in E&P (3.052 mil lei) au reprezentat 88% din valoarea totala inregistrata in primele noua luni din 2013. Aceste investitii au fost directionate catre forajul sondelor de dezvoltare, proiecte integrate de redezvoltare a zacamintelor, lucrari de reparatii capitale si operatiuni de adancime, instalatii de suprafata, precum si pentru proiectul "Totea Deep".

Investitiile realizate in G&E in primele noua luni (12 mil lei) au fost semnificativ mai mici comparativ cu 1-9/12, intrucat centrala electrica de la Brazi a inceput operatiunile comerciale in august 2012.

Investitiile in R&M (392 mil lei) au reprezentat 11% din investitiile totale realizate in primele noua luni din 2013 si au fost directionate, in special, catre programul de modernizare a rafinarii Petrobrazi (incluzand modernizarea instalatiei de desulfurare gaze si recuperare sulf si a instalatiei de conversie in vid a motorinei). In plus, investitiile au fost directionate si catre dezvoltarea unor proiecte de eficientizare, precum si a unor proiecte de conformitate cu cerintele legale si de mediu.

Investitiile in segmentul Sediul si Altele au fost de 31 mil lei, vizand cu precadere proiectele IT.

Actiunile totale au crescut cu 1.017 mil lei fata de sfarsitul anului 2012, la valoarea de 39.162 mil lei. Schimbarea a constat, in principal, in cresterea neta cu 1.016 mil lei a imobilizarilor corporale si necorporale, datorita faptului ca valoarea investitiilor a fost mai mare decat valoarea amortizarii si a deprecierei. Actiunile circulante au inregistrat de asemenea o crestere determinata, in principal, de cresterea numerarului si echivalentelor de numerar, care a contrabalansat partial scaderea stocurilor si a creantelor comerciale.

Capitalurile proprii au insumat 25.483 mil lei la 30 septembrie 2013, continuand trendul crescator datorat profitului net generat in perioada curenta, partial contrabalansat de scaderea generata in urma distribuirii de dividende pentru anul financiar 2012 (1.586 mil lei). Indicatorul capital propriu la total active<sup>1</sup> a crescut la 65% la sfarsitul lunii septembrie 2013, comparativ cu 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 1.982 mil lei la 30 septembrie 2013, ca urmare a rambursarilor efectuate in primele noua luni din 2013.

Datoriile grupului, altele decat imprumuturile purtatoare de dobanzi, au scazut cu 801 mil lei, in special ca urmare a scaderii provizioanelor, a reducerii datoriilor asociate activelor detinute pentru vanzare in urma finalizarii vanzarii filialei Petrom LPG in ianuarie 2013, precum si a 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 neta<sup>2</sup> a Grupului Petrom a scazut semnificativ la 568 mil lei fata de 1.711 mil lei la sfarsitul anului 2012. La 30 septembrie 2013, gradul de indatorare<sup>3</sup> a scazut la 2,23%, de la 7,31% in decembrie 2012, fiind influentat pozitiv de cresterea numerarului si a echivalentelor de numerar si, de asemenea, de profitul net inregistrat in 1-9/13, care depaseste nivelul dividendelor distribuite.

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

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

<sup>3</sup> Indicatorul aferent gradului de indatorare = Datorie Neta/(Capital Propriu) x 100

## Situatia fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T2/13	T3/13	T3/12	Situatia sumarizata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-9/13	1-9/12
<b>1.282,47</b>	<b>1.529,70</b>	1.048,99	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>4.395,83</b>	3.497,19
(99,94)	(50,59)	120,96	Miscarea neta a provizioanelor	(143,49)	(216,56)
(10,47)	1,46	16,43	Pierdere/(Castigul) din cedarea activelor imobilizate	(1,77)	7,26
791,11	867,15	748,23	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate incluzand reversari	2.437,60	2.075,11
(24,22)	(8,33)	(18,40)	Dobanzi nete primite/(platite)	(38,95)	(28,56)
(255,29)	(175,83)	(199,22)	Impozit pe profit platit	(663,31)	(750,71)
70,95	(14,32)	169,33	Alte ajustari	11,31	337,33
<b>1.754,61</b>	<b>2.149,24</b>	<b>1.886,32</b>	<b>Surse de finantare</b>	<b>5.997,22</b>	<b>4.921,06</b>
(70,29)	(29,66)	(260,75)	(Cresterea)/scaderea stocurilor	170,07	(471,81)
244,69	160,91	(277,39)	(Cresterea)/scaderea creantelor	372,19	(236,40)
33,82	118,09	(13,15)	(Scaderea)/cresterea furnizorilor	(332,84)	168,51
<b>1.962,83</b>	<b>2.398,58</b>	<b>1.335,03</b>	<b>Trezoreria neta generata din activitatea de exploatare</b>	<b>6.206,64</b>	<b>4.381,36</b>
(1.056,12)	(1.240,33)	(1.361,78)	Imobilizari corporale si necorporale	(3.560,91)	(3.860,12)
-	-	-	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(0,10)	-
14,57	12,87	18,97	Incasari din vanzarea de active imobilizate	35,54	45,12
-	-	-	Incasari din vanzarea companiilor din grup, mai putin numerar	53,76	-
<b>(1.041,55)</b>	<b>(1.227,46)</b>	<b>(1.342,81)</b>	<b>Trezoreria neta utilizata in activitatea de investitii</b>	<b>(3.471,71)</b>	<b>(3.815,00)</b>
(228,28)	(32,60)	37,04	(Scaderea)/cresterea imprumuturilor	(290,04)	725,83
(1.529,09)	(35,09)	(51,95)	Dividende platite	(1.564,96)	(1.737,75)
<b>(1.757,37)</b>	<b>(67,69)</b>	<b>(14,91)</b>	<b>Flux net de trezorerie din activitati de finantare</b>	<b>(1.855,00)</b>	<b>(1.011,92)</b>
0,06	(0,41)	1,04	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	(0,07)	6,18
<b>(836,03)</b>	<b>1.103,02</b>	<b>(21,65)</b>	<b>(Scaderea)/cresterea neta in numerar si echivalente de numerar</b>	<b>879,86</b>	<b>(439,38)</b>
1.279,52	443,49	336,11	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	666,65	753,84
<b>443,49</b>	<b>1.546,51</b>	<b>314,46</b>	<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>1.546,51</b>	<b>314,46</b>

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 1-9/13, 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 2.735 mil lei (1-9/12: 566 mil lei). Fluxul de numerar extins fara dividende platite s-a concretizat in intrari de numerar de 1.170 mil lei (1-9/12: iesiri de numerar de 1.171 mil lei).

Intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate pentru elemente nemonetare cum ar fi amortizarea, modificarile nete in provizioane si alte ajustari nemonetare, precum si dobanzile nete incasate/ (platite) si impozitul pe profit platit au fost in valoare de 5.997 mil lei (1-9/12: 4.921 mil lei). Capitalul circulant net a generat intrari de numerar de 209 mil lei (1-9/12: iesiri de numerar de 540 mil lei), reflectand scaderea stocurilor si a creantelor, corelate cu cresterea datoriilor comerciale. Rezultatul pozitiv mentionat mai sus a fost partial compensat de plata efectuata ca urmare a primirii rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond pentru anii 2009 si 2010.

Fluxul net de numerar din activitatea de investitii (iesiri de 3.472 mil lei; 1-9/12: 3.815 mil lei) include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale.

Fluxul net de trezorerie din activitatile de finantare a reprezentat iesiri de numerar de 1.855 mil lei (1-9/12: 1.012 mil lei), in principal provenind din plata dividendelor in valoare de 1.565 mil lei si din rambursarile tragerilor din imprumuturile de la Banca Europeana de Investitii, Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si Banca pentru Comert si Dezvoltare a Marii Negre, ajunse la scadenta.



## Situatia sumarizata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Actionarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2013</b>	<b>18.983,37</b>	<b>4.396,08</b>	<b>58,84</b>	<b>(0,02)</b>	<b>23.438,27</b>	<b>(32,93)</b>	<b>23.405,34</b>
Profitul net al perioadei	-	3.663,16	-	-	3.663,16	2,57	3.665,73
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(2,60)	-	(2,60)	0,50	(2,10)
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>3.663,16</b>	<b>(2,60)</b>	<b>-</b>	<b>3.660,56</b>	<b>3,07</b>	<b>3.663,63</b>
Dividende distribuite	-	(1.586,03)	-	-	(1.586,03)	(0,03)	(1.586,06)
Ajustari ale capitalului social si ale rezultatului reportat <sup>2</sup>	(13.318,96)	13.318,96	-	-	-	-	-
Achizitii de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Distribuirea de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Modificare in detinerile de actiuni	-	50,83	(50,83)	-	-	0,01	0,01
<b>30 septembrie 2013</b>	<b>5.664,41</b>	<b>19.843,00</b>	<b>5,41</b>	<b>(0,02)</b>	<b>25.512,80</b>	<b>(29,88)</b>	<b>25.482,92</b>

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Actionarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2012</b>	<b>18.983,37</b>	<b>2.198,73</b>	<b>(79,68)</b>	<b>(0,02)</b>	<b>21.102,40</b>	<b>(25,79)</b>	<b>21.076,61</b>
Profitul net al perioadei	-	2.896,91	-	-	2.896,91	(5,32)	2.891,59
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	53,50	-	53,50	(1,34)	52,16
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>2.896,91</b>	<b>53,50</b>	<b>-</b>	<b>2.950,41</b>	<b>(6,66)</b>	<b>2.943,75</b>
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	(1.755,96)	(0,01)	(1.755,97)
Ajustari ale capitalului social si ale rezultatului reportat <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Achizitii de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Distribuirea de actiuni proprii	-	-	-	-	-	-	-
Modificare in detinerile de actiuni	-	-	-	-	-	-	-
<b>30 septembrie 2012</b>	<b>18.983,37</b>	<b>3.339,68</b>	<b>(26,18)</b>	<b>(0,02)</b>	<b>22.296,85</b>	<b>(32,46)</b>	<b>22.264,39</b>

<sup>1</sup> 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.

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

### Dividende

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 22 aprilie 2013, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2012, in cuantum de 1.586 mil lei. Plata dividendelor a inceput pe data de 18 iunie 2013.

## Raportare pe segmente

### Vanzari inter-segment

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	mil lei	1-9/13	1-9/12	Δ%
2.838,96	3.180,33	2.988,00	6	Explorare si Productie	8.997,33	9.022,19	0
100,65	93,23	105,64	(12)	Gaze si Energie	334,10	326,79	2
39,90	45,40	35,88	27	Rafinare si Marketing	130,67	119,72	9
141,67	137,62	138,03	0	Sediu si Altele	413,07	412,57	0
<b>3.121,18</b>	<b>3.456,58</b>	<b>3.267,55</b>	<b>6</b>	<b>Total</b>	<b>9.875,17</b>	<b>9.881,27</b>	<b>0</b>

### Vanzari catre clienti externi

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	mil lei	1-9/13	1-9/12	Δ%
234,36	305,44	239,98	27	Explorare si Productie	853,03	712,66	20
807,90	858,35	717,80	20	Gaze si Energie	2.802,83	2.665,09	5
4.727,01	5.393,23	6.010,22	(10)	Rafinare si Marketing	14.442,65	15.769,26	(8)
17,91	17,18	15,30	12	Sediu si Altele	51,80	38,27	35
<b>5.787,18</b>	<b>6.574,20</b>	<b>6.983,30</b>	<b>(6)</b>	<b>Total</b>	<b>18.150,31</b>	<b>19.185,28</b>	<b>(5)</b>

### Total vanzari

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	mil lei	1-9/13	1-9/12	Δ%
3.073,32	3.485,77	3.227,98	8	Explorare si Productie	9.850,36	9.734,85	1
908,55	951,58	823,44	16	Gaze si Energie	3.136,93	2.991,88	5
4.766,91	5.438,63	6.046,10	(10)	Rafinare si Marketing	14.573,32	15.888,98	(8)
159,58	154,80	153,33	1	Sediu si Altele	464,87	450,84	3
<b>8.908,36</b>	<b>10.030,78</b>	<b>10.250,85</b>	<b>(2)</b>	<b>Total</b>	<b>28.025,48</b>	<b>29.066,55</b>	<b>(4)</b>

### Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T2/13	T3/13	T3/12	Δ%	mil lei	1-9/13	1-9/12	Δ%
1.307,18	1.539,41	1.289,03	19	EBIT Explorare si Productie	4.263,40	4.185,23	2
(8,31)	(1,84)	59,25	n.m.	EBIT Gaze si Energie	102,87	224,40	(54)
71,36	111,22	266,47	(58)	EBIT Rafinare si Marketing	278,61	155,23	79
(24,01)	(19,75)	(29,03)	(32)	EBIT Sediu si Altele	(59,03)	(77,75)	(24)
<b>1.346,22</b>	<b>1.629,04</b>	<b>1.585,72</b>	<b>3</b>	<b>EBIT total segmente</b>	<b>4.585,85</b>	<b>4.487,11</b>	<b>2</b>
42,42	(43,55)	(299,47)	(85)	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	(30,06)	(498,27)	(94)
<b>1.388,64</b>	<b>1.585,49</b>	<b>1.286,25</b>	<b>23</b>	<b>EBIT Grup Petrom</b>	<b>4.555,79</b>	<b>3.988,84</b>	<b>14</b>
<b>(106,17)</b>	<b>(55,79)</b>	<b>(237,26)</b>	<b>(76)</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(159,96)</b>	<b>(491,65)</b>	<b>(67)</b>
<b>1.282,47</b>	<b>1.529,70</b>	<b>1.048,99</b>	<b>46</b>	<b>Profitul Grupului Petrom din activitatea curenta</b>	<b>4.395,83</b>	<b>3.497,19</b>	<b>26</b>

## Active<sup>1</sup>

mil lei	30 septembrie 2013	31 decembrie 2012
Explorare si Productie	21.622,53	20.364,83
Gaze si Energie	2.992,64	3.146,14
Rafinare si Marketing	5.217,66	5.277,72
Sediu si Altele	661,79	690,41
<b>Total</b>	<b>30.494,62</b>	<b>29.479,10</b>

<sup>1</sup> 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-financiari (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	0,99
Indicatorul gradului de indatorare	Datorii nete/Capital propriu*100	2,23%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri*270	26,49
Viteza de rotatie a activelor imobilizate <sup>1</sup>	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,82

<sup>1</sup> Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri la T3/13\*(360/270) zile.

### Evenimente ulterioare

In data de 6 noiembrie 2013, Curtea de Apel Bucuresti a respins actiunea OMV Petrom SA impotriva Deciziei Consiliului Concurentei. OMV Petrom SA va promova recurs, decizia irevocabila urmand a fi pronuntata de Inalta Curte de Casatie si Justitie.

Asa cum a fost comunicat prin raportul curent publicat in data de 10 ianuarie 2012, OMV Petrom SA a solicitat in instanta anulara Deciziei 97/2011 emisa de Consiliul Concurentei cu privire la rezultatul investigatiei in materie de concurenta referitoare la retragerea de pe piata locala a sortimentului Eco Premium (benzina fara plumb aditivata cu substitut de plumb). Prin aceasta actiune in instanta, OMV Petrom SA a solicitat exonerarea de la plata amenzii in valoare de 366.530.965 lei.

Actiunea promovata de catre OMV Petrom Marketing SRL (detinuta 100% de Petrom) impotriva Deciziei Consiliului Concurentei a fost, de asemenea, respinsa. In consecinta, OMV Petrom Marketing SRL va promova recurs.

## Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate, pentru perioada incheiata la 30 septembrie 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 noua luni ale anului financiar si a impactului lor asupra situatiilor financiare interimare simplificate.

Bucuresti, 7 noiembrie 2013

### Directoratul

**Mariana Gheorghe**  
Director General Executiv  
Presedinte al Directoratului



**Andreas Matje**  
Director Financiar  
Membru al Directoratului



**Gabriel Selischi**  
Membru al Directoratului  
Explorare si Productie



**Cristian Secosan**  
Membru al Directoratului  
Gaze si Energie



**Neil Anthony Morgan**  
Membru al Directoratului  
Rafinare si Marketing



## Abrevieri si definitii

ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep	baril echivalent petrol
BNR	Banca Nationala a Romaniei
CCA	costul curent de achizitie
CEO	Chief Executive Officer (Director General Executiv)
cf	cubic feet (picioare cubice); 1 mld mc = 35,3147 mld cf pentru Romania sau 34,7793 mld cf pentru Kazahstan
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
E&P	Explorare si Productie
EUR	euro
ExxonMobil	ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("ExxonMobil")
G&E	Gaze si Energie
GPL	Gaz Petrol Lichefiat
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara)
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta, Securitate si Mediu)
LTIR	Lost Time Injury Rate (Frecventa medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucratoare pierdute fata de timpul de lucru prestat)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
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 30 septembrie 2013

#### Companie-mama

OMV Petrom S.A.

#### Filiale

##### Explorare si Productie

Tasbulat Oil Corporation LLP  
(Kazahstan)<sup>1</sup> 100,00%

OMV Petrom Ukraine E&P GmbH 100,00%

Kom Munai LLP (Kazahstan) 95,00%

Petrom Exploration & Production  
Ltd. 50,00%

##### Rafinare si Marketing

OMV Petrom Marketing S.R.L. (Romania) 100,00%

Petrom Aviation S.A. (Romania) 99,99%

ICS Petrom Moldova S.A. (Republica  
Moldova) 100,00%

OMV Bulgaria OOD (Bulgaria) 99,90%

OMV Srbija DOO (Serbia) 99,96%

##### Gaze si Energie

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%

##### Sediu si Altele

Petromed Solutions S.R.L. 99,99%

<sup>1</sup> Detinuta prin intermediul Tasbulat Oil Corporation BVI drept companie de tip holding.

#### Companii asociate, contabilizate prin metoda punerii in echivalenta

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

## Contact

Sorana Baci  
Director Strategie si Relatia cu Investitorii  
Tel: +40 372 088406; Fax: +40 21 30 68518  
E-mail: [investor.relations.petrom@petrom.com](mailto:investor.relations.petrom@petrom.com)

#### Urmatorul comunicat:

Comunicarea rezultatelor preliminare consolidate ale Grupului Petrom, pregatite conform IFRS, pentru T4 si perioada ianuarie – decembrie 2013 va avea loc pe data de 19 februarie 2014.