



## Grupul OMV Petrom: rezultatele<sup>1</sup> pentru T2 si ianuarie – iunie 2014, inclusiv situatiile financiare interimare la 30 iunie 2014

### T2/14 comparativ cu T2/13

- ▶ EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut cu 20%, afectat, in principal, de oprirea planificata pentru o luna a rafinarii Petrobrazi precum si de noul impozit pe constructii din Romania
- ▶ Productie de hidrocarburi relativ stabila in Romania, dar volume mai mici in Kazahstan
- ▶ Modernizarea rafinarii Petrobrazi finalizata cu succes; vanzarile din marketing afectate de cresterea nivelului de taxare a carburantilor si de concurenta sporita
- ▶ Contributie negativa a activitatii de energie electrica, din cauza deteriorarii marjelor
- ▶ Investitii cu 54% mai mari, datorita modernizarii rafinarii si investitiilor de explorare mai mari ca urmare a intensificarii activitatii in Marea Neagra

**Mariana Gheorghe, CEO al OMV Petrom S.A.:** „In prima jumatate a anului 2014 am continuat sa implementam proiectele noastre de investitii in conformitate cu strategia companiei. Astfel, am finalizat cu succes, in termenele si bugetul stabilite, proiectul de modernizare a rafinarii Petrobrazi, demarat in 2010, in valoare de 600 mil euro, care ne va permite imbunatatirea marjelor de rafinare si o mai buna satisfacere a cererii pietei. In E&P, operatiunile de foraj si reparatii capitale au contribuit la stabilizarea productiei interne. In zona offshore de mica adancime, sonda de explorare Marina-1 a descoperit cel mai mare zacamant de titei din Marea Neagra, de la privatizare. In zona de mare adancime am finalizat mobilizarea platformei Ocean Endeavor, care ne-a permis inceperea forajului la sonda Domino-2 din blocul Neptun Deep, cu scopul de a confirma descoperirea initiala de gaze si de a identifica posibilitati suplimentare de explorare. Cererea redusa de produse petroliere si gaze, combinata cu impozitarea suplimentara introdusa in 2013-2014, a neutralizat in mare masura beneficiile rezultate in urma liberalizarii pretului la gaze. Cu toate acestea, avand in vedere ciclul lung al investitiilor in sectorul de titei si gaze si presupunand un viitor cadru fiscal si de reglementare favorabil investitiilor, ne vom continua proiectele, concentrandu-ne in special pe cele de explorare si redezvoltare zacaminte, atat onshore, cat si offshore.”

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	1-6/14	1-6/13	Δ%
1.472	626	1.389	(55)	EBIT	2.098	2.970	(29)
1.477	1.147	1.438	(20)	EBIT CCA excluzand elementele speciale <sup>2</sup>	2.624	3.017	(13)
1.075	311	1.061	(71)	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. <sup>3</sup>	1.387	2.391	(42)
1.080	827	1.103	(25)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale <sup>2,3</sup>	1.907	2.431	(22)
0,0190	0,0055	0,0187	(71)	Profit pe actiune (lei)	0,0245	0,0422	(42)
0,0191	0,0146	0,0195	(25)	Profit CCA excl. elementele speciale pe actiune (lei) <sup>2</sup>	0,0337	0,0429	(22)
2.072	1.318	1.963	(33)	Flux de numerar din activitati de exploatare	3.390	3.808	(11)

<sup>1</sup> Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu standardele internationale de raportare financiara (IFRS); toti indicatorii se refera la Grupul OMV Petrom, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel; indicatorii financiari sunt exprimati in milioane lei si sunt rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere. In procesul de consolidare, OMV Petrom utilizeaza ca referinta ratele de schimb 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

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	mil lei	1-6/14	1-6/13	Δ%
5.296	5.423	5.787	(6)	Vanzari <sup>1</sup>	10.719	11.576	(7)
1.372	836	1.307	(36)	EBIT E&P <sup>2</sup>	2.208	2.724	(19)
37	(13)	(8)	52	EBIT G&E	24	105	(77)
71	60	71	(16)	EBIT R&M	131	167	(22)
(10)	(59)	(24)	144	EBIT Corporativ si altele	(69)	(39)	76
2	(199)	42	n.m.	Consolidare	(197)	13	n.m.
<b>1.472</b>	<b>626</b>	<b>1.389</b>	<b>(55)</b>	<b>EBIT Grup</b>	<b>2.098</b>	<b>2.970</b>	<b>(29)</b>
<b>(0)</b>	<b>(535)</b>	-	n.a.	<b>Elemente speciale</b> <sup>3</sup>	<b>(535)</b>	<b>(42)</b>	<b>n.m.</b>
(2)	(1)	-	n.a.	din care: Personal si restructurare	(3)	-	n.a.
-	(491)	-	n.a.	Depreciere aditionala	(491)	(42)	n.m.
2	(43)	-	n.a.	Altele	(41)	-	n.a.
(5)	14	(50)	n.m.	Efecte CCA: Castig/(pierdere) din detinerea stocurilor	9	(5)	n.m.
1.372	1.330	1.307	2	E&P EBIT excluzand elemente speciale <sup>2,4</sup>	2.702	2.724	(1)
39	(14)	(8)	63	G&E EBIT excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	25	146	(83)
75	46	121	(62)	R&M EBIT CCA excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	121	173	(30)
(10)	(16)	(24)	(33)	EBIT Corporativ si altele excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	(26)	(39)	(33)
2	(199)	42	n.m.	Consolidare	(197)	13	n.m.
<b>1.477</b>	<b>1.147</b>	<b>1.438</b>	<b>(20)</b>	<b>EBIT CCA excluzand elemente speciale</b> <sup>4</sup>	<b>2.624</b>	<b>3.017</b>	<b>(13)</b>
1.340	571	1.282	(55)	Profit din activitatea curenta	1.911	2.866	(33)
1.075	312	1.061	(71)	Profit net	1.387	2.393	(42)
1.075	311	1.061	(71)	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. <sup>5</sup>	1.387	2.391	(42)
<b>1.080</b>	<b>827</b>	<b>1.103</b>	<b>(25)</b>	<b>Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale</b> <sup>4,5</sup>	<b>1.907</b>	<b>2.431</b>	<b>(22)</b>
0,0190	0,0055	0,0187	(71)	Profit pe actiune (lei)	0,0245	0,0422	(42)
0,0191	0,0146	0,0195	(25)	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) <sup>4</sup>	0,0337	0,0429	(22)
2.072	1.318	1.963	(33)	Flux de numerar din activitati de exploatare	3.390	3.808	(11)
0,0366	0,0233	0,0347	(33)	Fluxul de numerar pe actiune (lei)	0,0598	0,0672	(11)
(356)	1.084	1.692	(36)	Datorii nete	1.084	1.692	(36)
(1)	4	7	(41)	Grad de indatorare (%) <sup>6</sup>	4	7	(41)
1.249	1.657	1.079	54	Investitii	2.906	2.080	40
-	-	-	n.a.	ROFA (%)	16,3	20,1	(19)
-	-	-	n.a.	ROACE (%)	14,7	17,4	(15)
-	-	-	n.a.	ROACE CCA excl. elemente speciale (%) <sup>4</sup>	16,7	18,9	(12)
-	-	-	n.a.	ROE (%)	14,5	18,5	(22)
20	45	17	163	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	27	17	66
19.509	19.428	20.138	(4)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	19.428	20.138	(4)

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.

## Segmentele de activitate

### Explorare si Productie (E&P)

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	mil lei	1-6/14	1-6/13	Δ%
1.372	836	1.307	(36)	EBIT <sup>1</sup>	2.208	2.724	(19)
-	(493)	-	n.m.	Elemente speciale	(493)	-	n.m.
1.372	1.330	1.307	2	EBIT excluzand elementele speciale <sup>1</sup>	2.702	2.724	(1)

  

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	Indicatori principali	1-6/14	1-6/13	Δ%
16,36	16,36	16,74	(2)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	32,72	33,20	(1)
182	180	184	(2)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi) <sup>2</sup>	181	183	(1)
7,83	7,69	7,97	(4)	Productie titei si condensat (mil bbl)	15,51	15,95	(3)
1,31	1,33	1,34	(1)	Productie gaze naturale (mld mc)	2,63	2,64	0
46,15	46,89	47,46	(1)	Productie gaze naturale (mld cf)	93,03	93,31	0
107,42	108,20	102,15	6	Pret mediu Ural (USD/bbl)	107,80	106,76	1
95,54	96,95	91,88	6	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl)	96,24	95,73	1
99	329	70	372	Investitii de explorare (mil lei)	428	257	67
44	90	80	13	Cheltuieli de explorare (mil lei)	133	269	(51)
17,00	18,70	14,42	30	Cost de productie (USD/bep)	17,86	14,67	22

<sup>1</sup> Nu elimina profitul intre segmente; <sup>2</sup> Cifrele ce exprima productia in mii bep/zi sunt rotunjite

### Trimestrul al doilea 2014 (T2/14) comparativ cu trimestrul al doilea 2013 (T2/13)

- ▶ **EBIT excluzand elementele speciale a inregistrat o usoara crestere, in principal datorita vanzarilor de titei si gaze mai mari**
- ▶ **Productia de hidrocarburi a grupului a scazut cu 2%, din cauza productiei mai mici din Kazahstan**
- ▶ **Costurile de productie exprimate in USD/bep au crescut cu 30%, in principal din cauza noului impozit pe constructii, costurilor mai mari cu personalul (incluzand si cheltuieli nerecurente) si productiei mai scazute in Kazahstan**
- ▶ **Intensificarea activitatii de explorare in Marea Neagra**

In T2/14, pretul titeiului a ramas favorabil, pretul mediu al titeiului Ural inregistrand valoarea de 108,20 USD/bbl, in crestere cu 6% comparativ cu T2/13. Pretul mediu realizat la titei a crescut tot cu 6%, pana la 96,95 USD/bbl.

EBIT excluzand elementele speciale a inregistrat o usoara crestere, la 1.330 mil lei, in principal datorita vanzarilor de titei si gaze mai mari, care au compensat costurile operationale mai mari, efectele nefavorabile ale cursului de schimb (deprecierea USD fata de RON cu 4%) si cresterea cheltuielilor de explorare. Acestea din urma au inregistrat valoarea de 90 mil lei, cu 13% peste valoarea inregistrata in T2/13, in principal din cauza sondelor care nu au avut succes. Elementele speciale reflecta ajustarea de depreciere din Kazahstan, ca urmare a proiectului fara succes de redevoltare a zacamintelor TOC. EBIT-ul raportat a inregistrat valoarea de 836 mil lei, cu 36% sub nivelul din T2/13.

Costurile de productie ale Grupului in USD/bep au crescut cu 30%, din cauza costurilor mai mari inregistrate in Romania, a efectelor nefavorabile ale cursului de schimb si a productiei mai scazute in Kazahstan. In Romania, costurile de productie in USD/bep au crescut cu 31%, iar in RON/bep au crescut cu 26% fata de T2/13, reflectand in principal noul impozit pe constructii introdus in 2014 si costuri mai

mari cu personalul (incluzand si cheltuieli nerecurente) ca rezultat al negocierilor privind Contractul Colectiv de Munca din T2/14.

Investitiile de explorare din T2/14 au crescut pana la 329 mil lei, reflectand in principal mobilizarea platformei de foraj in ape de mare adancime, Ocean Endeavor, pentru Domino-2 si forajul cu succes al sondei Marina-1 in apele de mica adancime ale Marii Negre.

In T2/14 am finalizat forajul a 25 sonde noi in Romania, comparativ cu 39 sonde noi in T2/13, accentul fiind pus pe lucrari de foraj mai complexe, efectuate la o adancime mai mare.

Productia zilnica de hidrocarburi a Grupului a fost de 179,8 mii bep/zi (din care 172,0 mii bep/zi in Romania), iar productia totala a fost de 16,4 mil bep, cu 2,2% sub nivelul din T2/13, reflectand scaderea productiei in Kazahstan. In Romania, productia totala de titei si gaze a fost de 15,65 mil bep, cu 0,7% sub nivelul din T2/13 (15,76 mil bep). Productia interna de titei a fost de 7,03 mil bbl, cu 1,8% mai mica fata de 7,16 mil bbl in T2/13, din cauza declinului natural al zacamantului Suplacu. Productia interna de gaze s-a mentinut stabila, la 8,6 mil bep, sustinuta in principal de punerea in productie a sondelor noi pe zacamintele Totea si Mamu, care au compensat declinul natural. In Kazahstan, productia a fost de 0,71 mil bep, cu 27% sub nivelul T2/13, reflectand dificultatile legate de integritatea conductelor de pe zacamantul Tasbulat, precum si declinul natural al unor zacaminte-cheie. Volumul vanzarilor s-a mentinut stabil comparativ cu T2/13, volumele mai mici din Kazahstan fiind compensate de cresterea volumelor de titei si gaze in Romania.

#### **Trimestrul al doilea 2014 (T2/14) comparativ cu trimestrul intai 2014 (T1/14)**

EBIT excluzand elementele speciale a scazut cu 3%, in principal din cauza cresterii costurilor de operare si a cheltuielilor de explorare, compensate partial de cresterea vanzarilor de gaze si a pretului titeiului. EBIT-ul raportat in T2/14 a reflectat elemente speciale privind ajustarea de depreciere din Kazahstan. Costurile de productie ale Grupului in USD/bep au crescut cu 10% fata de T1/14, in principal din cauza cresterii costurilor de operare in Romania si a efectelor nefavorabile ale cursului de schimb, partial compensate de cresterea productiei disponibile pentru vanzare. In Romania, costurile de productie in USD/bep au crescut cu 10%, iar in RON/bep au crescut cu 8% (59,47 RON/bep), in principal din cauza costurilor mai mari cu personalul (incluzand si cheltuieli nerecurente), ca rezultat al negocierilor privind Contractul Colectiv de Munca.

Investitiile de explorare au crescut la 329 mil lei, fata de 99 mil in T1/14, datorita intensificarii activitatii in Marea Neagra.

Productia zilnica a Grupului a fost de 179,8 mii bep/zi, iar productia totala a fost 16,36 mil bep, stabila fata de T1/14, deoarece cresterea de 1,4% din Romania a fost contrabalansata de scaderea cu 22,3% a productiei din Kazahstan. Volumele de vanzari ale Grupului au inregistrat o usoara crestere de 1% comparativ cu T1/14, in principal datorita vanzarilor mai mari de gaze si titei din Romania.

#### **Ianuarie – iunie 2014 (1-6/14) comparativ cu ianuarie – iunie 2013 (1-6/13)**

In 1-6/14, rezultatele au reflectat productia stabila si evolutia favorabila a pretului titeiului, pretul mediu realizat la titei fiind de 96,24 USD/bbl (1-6/13: 95,73 USD/bbl).

EBIT excluzand elementele speciale s-a mentinut relativ constant comparativ cu 1-6/13, deoarece vanzarile mai mari de gaze si cheltuielile de explorare mai scazute au fost contrabalansate de cresterea costurilor de productie si cheltuieli cu ajustarea de depreciere, precum si de efectul nefavorabil al cursului de schimb (deprecierea USD fata de RON). Cheltuielile de explorare au inregistrat valoarea de 133 mil lei, cu 51% sub nivelul din 1-6/13, care a reflectat cea mai mare campanie de seismica 3D realizata in apele romanesti ale Marii Negre. EBIT-ul raportat, in valoare de 2.208 mil lei, a reflectat ajustarea de depreciere din Kazahstan, in 1-6/13 nefiind inregistrate elemente speciale.

Costurile de productie ale Grupului in USD/bep au avut o crestere de 22% fata de 1-6/13, in principal din cauza cresterii costurilor de productie in Romania si a efectelor nefavorabile ale cursului de

schimb (deprecierea USD fata de RON cu 3%). Costurile de productie din Romania in USD/bep au crescut la 17,59 USD/bep, in principal din cauza noului impozit pe constructii introdus in 2014 si a costurilor cu personalul (incluzand si cheltuieli nerecurente).

Investitiile de explorare, de 428 mil lei, au fost cu 67% mai mari fata de 1-6/13 reflectand in principal intensificarea activitatilor in Marea Neagra.

Productia de titei si gaze a Grupului a fost de 32,7 mil bep, iar productia totala de titei si gaze in Romania a atins nivelul de 31,1 mil bep, in usoara scadere fata de 1-6/13. Productia interna de titei a scazut cu 1,1%, la 14,0 mil bbl, in principal din cauza declinului natural al zacamantului Suplacu. Productia interna de gaze a crescut cu 0,8%, la 17,1 mil bep, sustinuta de rezultatele pozitive ale campaniilor de reparatii capitale offshore si de sondele noi de pe zacamintele Totea si Mamu. Productia de titei si gaze din Kazahstan a scazut cu 21,8% comparativ cu 1-6/13, atingand valoarea de 1,6 mil bep, in principal din cauza dificultatilor legate de integritatea conductelor de pe zacamantul Tasbulat. Volumele de vanzari au scazut cu 1% comparativ cu 1-6/13, din cauza scaderii vanzarilor in Kazahstan, partial compensate de cresterea vanzarilor de titei si gaze in Romania.

## Gaze si Energie (G&E)

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	Indicatori principali	1-6/14	1-6/13	Δ%
1.249	1.031	1.063	(2)	Vanzari de gaze (mil mc) <sup>1</sup>	2.281	2.590	(11)
13,47	11,24	11,50	(2)	Vanzari de gaze (TWh) <sup>1</sup>	24,71	27,89	(11)
T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	mil lei	1-6/14	1-6/13	Δ%
37	(13)	(8)	52	EBIT	24	105	(77)
(2)	1	0	n.m.	Elemente speciale	(1)	(42)	(97)
39	(14)	(8)	63	EBIT excluzand elementele speciale	25	146	(83)
50,6	51,8	45,7	13	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul casnic (RON/MWh)	51,2	45,7	12
72,0	89,4	55,3	62	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul non-casnic (RON/MWh)	80,7	51,6	56
129	116	136	(15)	Pret mediu al gazelor de import (RON/MWh) <sup>2</sup>	123	133	(8)
0,58	0,11	0,23	(50)	Productia neta de energie electrica (TWh)	0,69	1,05	(34)
145	143	124	16	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (RON/MWh) <sup>3</sup>	144	140	3
193	169	157	7	Pret mediu al energiei electrice livrate in orele de varf pe OPCOM (RON/MWh) <sup>3</sup>	181	178	1

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

<sup>2</sup> Valorile reprezinta estimarile ANRE

<sup>3</sup> Valorile pentru T2/14 si 6m/14 sunt preliminare

### Trimestrul al doilea 2014 (T2/14) comparativ cu trimestrul al doilea 2013 (T2/13)

- ▶ **EBIT excluzand elementele speciale deteriorat, reflectand contributia negativa a activitatii de energie electrica**
- ▶ **Vanzarile de gaze au scazut usor, cu 2%**
- ▶ **Productie neta de electricitate mica a centralei Brazi, determinata de marjele negative**

EBIT excluzand elementele speciale s-a deteriorat cu 63% fata de T2/13, reflectand contributia negativa a activitatii de energie electrica ca efect al marjelor negative, partial contrabalansata de contributia mai mare a activitatii de gaze.

Consumul estimat de gaze naturale al Romaniei a crescut cu 3% comparativ cu T2/13. Volumul vanzarilor de gaze ale OMV Petrom s-a diminuat usor, cu 2%, reflectand vanzarile mai mici catre segmentul reglementat si consumul scazut al centralei electrice de la Brazi. Acestea nu au putut fi compensate integral de cererea mai mare a industriei producatoare de ingrasaminte chimice si nici de extinderea portofoliului de clienti.

La sfarsitul T2/14, volumul total de gaze naturale aflat in depozitele subterane, detinut de OMV Petrom, era de 200 mil mc, comparativ cu 151 mil mc la sfarsitul T2/13.

In T2/14, pretul reglementat al gazelor din productie interna a fost stabilit la 89,4 RON/MWh pentru sectorul non-casnic si la 51,8 RON/MWh pentru sectorul casnic, in timp ce pretul mediu al gazelor de import conform estimarilor ANRE a fost de 380 USD/1.000 mc (sau echivalentul a 116 RON/MWh).

Cota medie de import stabilita de ANRE pentru sectorul non-casnic a fost de 7% in T2/14, cu mult sub media de 25% inregistrata in T2/13.

Productia bruta estimata de energie electrica a Romaniei a crescut cu aproape 11% fata de T2/13, in timp ce consumul national brut estimat s-a diminuat cu 1%, in T2/14 inregistrandu-se exporturi-record (1,6 TWh balanta neta estimata export-import).

In pofida preturilor mari la energie electrica pe Piata Zilei Urmatoare, conform datelor preliminare publicate de OPCOM, cresterea pretului gazelor datorata procesului de liberalizare a condus la marje negative in activitatea de electricitate in T2/14. In consecinta, centrala electrica Brazi a atins un nivel al productiei nete de energie de 0,09 TWh. Disponibilitatea centralei a fost 93%.

In T2/14, parcul eolian Dorobantu, cu o disponibilitate neta de 98%, a generat o productie neta de electricitate de 0,02 TWh, cu 19% mai mica decat in T2/13. Pentru electricitatea produsa si livrata, OMV Petrom Wind Power S.R.L. a primit ~29.700 de certificate verzi, jumătate dintre ele urmand sa devina eligibile pentru tranzactionare dupa 1 ianuarie 2018 (T2/13: ~43.000 de certificate verzi, toate eligibile pentru tranzactionare).

### **Trimestrul al doilea 2014 (T2/14) comparativ cu trimestrul intai 2014 (T1/14)**

Comparativ cu T1/14, EBIT excluzand elementele speciale s-a redus semnificativ, reflectand contributia mai mica a activitatilor de gaze si energie electrica.

Consumul de gaze estimat al Romaniei a inregistrat o scadere sezoniera cu 51% fata de T1/14, in timp ce volumul vanzarilor de gaze ale OMV Petrom a scazut cu 17%.

Productia neta de electricitate a centralei de la Brazi a scazut cu 83% in comparatie cu T1/14 ca efect al deteriorarii marjelor. Productia neta de electricitate a parcului eolian Dorobantu a scazut sezonier, cu 28%.

### **Ianuarie – iunie 2014 (1-6/14) comparativ cu ianuarie – iunie 2013 (1-6/13)**

EBIT excluzand elementele speciale a scazut cu 83%, in principal din cauza deteriorarii contributiei activitatii de energie electrica.

Volumele vanzarilor de gaze ale OMV Petrom au fost cu 11% sub nivelul din 1-6/13, comparativ cu scaderea de 5% a consumului estimat de gaze al Romaniei, reflectand preponderent extractia scazuta din depozitele subterane in T1/14 (intrucat compania a vandut cantitati aditionale de gaze in perioada de injectie din T2-T3/13, in loc sa le depoziteze pentru iarna).

In 1-6/14, consumul national estimat de energie electrica a scazut usor, cu 2%, in timp ce productia estimata a fost cu 7% mai mare comparativ cu 1-6/13, cea mai mare crestere provenind din surse regenerabile si carbune. Productia neta de energie electrica a OMV Petrom a fost semnificativ redusa, reflectand productia mai mica a centralei Brazi, de 0,64 TWh (1-6/13: 0,98 TWh) determinata de scaderea marjelor ca rezultat al pretului mai mare al gazelor. Disponibilitatea neta a centralei s-a situat la 95%.

Cu o disponibilitate de 98%, productia neta de electricitate a parcului eolian Dorobantu a fost de 0,04 TWh (1-6/13: 0,06 TWh), pentru care OMV Petrom a primit ~70.000 de certificate verzi, jumătate dintre ele urmand sa devina eligibile pentru tranzactionare dupa 1 ianuarie 2018 (1-6/13: ~114.000 de certificate verzi, toate eligibile pentru tranzactionare).

## Rafinare si Marketing (R&M)

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	mil lei	1-6/14	1-6/13	Δ%
71	60	71	(16)	EBIT	131	167	(22)
2	-	-	n.a.	Elemente speciale	2	-	n.m.
(5)	14	(50)	n.m.	Efect CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor <sup>1</sup>	9	(5)	n.m.
75	46	121	(62)	EBIT CCA excluzand elementele speciale <sup>1</sup>	121	173	(30)

  

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	Indicatori principali	1-6/14	1-6/13	Δ%
(2,41)	(1,88)	(1,62)	16	Marja de rafinare (USD/bbl) <sup>2</sup>	(2,15)	(1,25)	72
1,00	0,68	1,02	(33)	Input rafinare (mil tone) <sup>3</sup>	1,69	1,97	(14)
92	59	92	(36)	Rata de utilizare a rafinarii (%)	76	89	(15)
1,11	1,11	1,34	(17)	Vanzari totale produse rafinate (mil tone) <sup>4</sup>	2,23	2,45	(9)
0,72	0,83	0,92	(10)	din care vanzari marketing (mil tone) <sup>5</sup>	1,55	1,66	(7)
784	782	792	(1)	Statii de distributie marketing	782	792	(1)

<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 cotiatiile internationale ale produselor [Augusta] si ale titeiului Ural, precum si pe un set de produse standardizat, tipic rafinarii Petrobrazii din T1/11 (indicatorul va fi adaptat dupa finalizarea programului de modernizare a Petrobrazii); marjele de rafinare reale realizate de OMV Petrom pot fi diferite fata de acest indicator si fata de marjele pietei, ca urmare a mixului diferit de titei si produse si a conditiilor diferite de operare

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

<sup>4</sup> Includ toate produsele vandute de Grupul Petrom

<sup>5</sup> Exclud vanzarile la export, acestea fiind incluse in vanzarile totale de produse rafinate

### Trimestrul al doilea 2014 (T2/14) comparativ cu trimestrul al doilea 2013 (T2/13)

- ▶ Finalizarea cu succes a programului de modernizare a rafinarii Petrobrazii
- ▶ Performanta activitatii de rafinare a fost afectata de oprirea planificata a rafinarii
- ▶ Indicatorul marja de rafinare a scazut, din cauza marjelor mai mici la produse
- ▶ Volumul vanzarilor din marketing a fost afectat de cresterea taxelor si a competitiei

In T2/14, EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut la 46 mil lei, in principal din cauza cantitatii procesate mai mici, ca rezultat al opririi planificate a rafinarii Petrobrazii timp de o luna, dar si din cauza marjelor de rafinare deteriorate si a scaderii vanzarilor si marjelor in activitatea de marketing. Cresterea pretului titeiului si a cotiatiilor produselor petroliere a generat venituri din detinerea stocurilor (efecte CCA) in cuantum de 14 mil lei, ceea ce a contribuit la rezultatul raportat de 60 mil lei.

Indicatorul marja de rafinare a fost (1,88) USD/bbl, sub nivelul inregistrat in T2/13, fiind afectat de marjele mai mici la distilate medii, partial compensate de marjele mai mari la propilena.

Rata de utilizare a rafinarii a fost de 59% (92% in T2/13), reflectand oprirea planificata a rafinarii. Drept rezultat, cantitatea totala de materii prime procesate in T2/14 a scazut cu 33% fata de nivelul inregistrat in T2/13. Cu toate acestea, vanzarile de produse rafinate au scazut cu doar 17% datorita managementului optim al stocurilor.

Volumele de vanzari din marketing ale Grupului in T2/14 au fost cu 10% sub nivelul din T2/13. Vanzarile cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 70% din vanzarile totale din marketing, au scazut cu 8% fata de nivelul din T2/13, fiind afectate in principal de cresterea taxelor la carburanti in



Romania si de concurenta mai mare. Vanzarile comerciale au scazut cu 15% fata de acelasi trimestru al anului trecut, reflectand concurenta puternica pe piata de motorina si vanzarile mai mari din T2/13, favorizate de perioada de mentenanta si opririle rafinariilor locale. Vanzarile de bitum in Romania si Bulgaria au fost afectate de lipsa fondurilor in sectorul constructiilor si de vremea ploioasa.

La sfarsitul T2/14, numarul de statii de distributie operate in cadrul Grupului OMV Petrom era de 782, cu 10 unitati mai putin decat in T2/13, in principal ca rezultat al optimizarii retelei de distributie a carburantilor in Republica Moldova.

#### **Trimestrul al doilea 2014 (T2/14) comparativ cu trimestrul intai 2014 (T1/14)**

EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut comparativ cu T1/14, in principal, din cauza opririi planificate a rafinarii Petrobrazi in T2/14. Mai mult decat atat, oprirea planificata a impiedicat rafinaria sa beneficieze de pe urma imbunatatirii indicatorului marja de rafinare, determinata de cresterea marjelor la benzina. Rezultatul activitatii de marketing s-a imbunatatit in T2/14 datorita vanzarilor sezoniere mai mari.

#### **Ianuarie – iunie 2014 (1-6/14) comparativ cu ianuarie – iunie 2013 (1-6/13)**

EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut in 1-6/14, fiind afectat de oprirea planificata a rafinarii Petrobrazi, cu impact asupra volumelor si a costurilor, precum si de conditiile nefavorabile de piata.

Indicatorul marja de rafinare a scazut, fiind afectat de marjele mai mici la benzina si distilate medii.

Rata de utilizare a rafinarii Petrobrazi a scazut la 76%, fata de 89% in 1-6/13, din cauza opririi programate a rafinarii.

Volumul vanzarilor din marketing a scazut cu 7% fata de 1-6/13. Vanzarile cu amanuntul au scazut cu 4%, in principal din cauza cresterii taxelor la carburanti in Romania si a intensificarii concurentei de pe piata. Vanzarile comerciale au scazut cu 12% din cauza concurentei crescute pe piata motorinei si ca efect al volumelor mai mari din 1-6/13, generate de oprirea rafinariilor locale. In plus, cantitatile de pacura contractate nu au fost vandute datorita iernii blande.

## Perspective 2014

### Mediul de piata, fiscal si de reglementare

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

Cadrul de reglementare pentru gaze si energie electrica trece prin schimbari semnificative, cu impact puternic asupra rezultatelor financiare si operationale ale companiei.

In Romania, pretul **gazelor** din productia interna aplicabil sectorului non-casnic in a doua jumatate a anului 2014 a fost stabilit la 89,4 RON/MWh (acelasi nivel ca in T2/14), pretul pentru T4/14 urmand a fi revizuit ulterior. Majorarile de preturi prevazute pentru sectorul casnic pentru T3/14 si T4/14 au fost reconfirmate. Estimam ca cererea de gaze naturale a Romaniei va continua sa scada, fapt ce va genera intensificarea concurentei pe piata si a presiunii asupra marjelor.

Incepand cu 15 iulie 2014, pana la 31 decembrie 2018, producatorii de gaze au obligatia sa vanda o anumita cota din productia proprie de gaze pe piata centralizata din Romania.

Incepand cu 1 aprilie 2014 baza de calcul pentru impozitul de 60% pe veniturile suplimentare rezultate din vanzarea gazelor din productie interna catre clientii non-casnici pe piata concurentiala este pretul realizat, cu un nivel minim de 72 RON/MWh pentru volumele de gaze comercializate altfel decat pe piata centralizata.

Pe piata de **electricitate** estimam ca preturile vor fi sub presiune, atat din cauza dinamicii productiei, sursele regenerabile fiind de asteptat sa atinga o cota sporita in mixul de productie, cat si din cauza cererii scazute de electricitate, care reflecta in parte initiativele de eficientizare energetica. Incepand cu 1 iulie 2014, taxa de cogenerare pentru exporturile de electricitate a fost anulata, in timp ce, pentru piata interna, a fost redusa cu 45,8% (de la 18,38 RON/MWh la 9,96 RON/MWh).

Marjele de rafinare si volumele din marketing vor continua sa ramana sub presiune, ca urmare a cotatiilor internationale ridicate la titei si produse petroliere, precum si ca efect al cresterii taxelor pe carburanti si a concurentei sporite din Romania.

Avand in vedere ciclul lung al investitiilor in sectorul de titei si gaze, recente schimbari ale regimului fiscal au un impact direct asupra operatiunilor companiei. Aceste schimbari afecteaza atat cererea si oferta pe piata, cat si rezultatele financiare si performanta operationala ale companiei. Impozitul de 1,5%, aplicat la valoarea bruta a constructiilor, care a fost introdus la 1 ianuarie 2014, are un impact negativ direct asupra costurilor de operare in toate segmentele de activitate ale companiei (in special in E&P) si afecteaza rentabilitatea unora dintre proiectele noastre investitionale. Mai mult decat atat, cresterile accizei pe carburanti implementate in ianuarie si aprilie 2014, sporesc presiunea asupra volumelor si marjelor din activitatea de marketing din Romania.

Anticipam discutii cu autoritatile romane in vederea obtinerii unui cadru fiscal si de reglementare stabil pe termen lung si favorabil investitiilor, discutii care vor aborda impozitarea suplimentara a hidrocarburilor si impozitul pe constructii.

### OMV Petrom Grup

- ▶ OMV Petrom a alocat un buget de investitii de peste 1,3 mld euro pentru 2014, din care aproximativ 85% va fi dedicat proiectelor din E&P (forarea sondelor de dezvoltare, proiectele de redezvoltare a zacamintelor, activitati de reparatii capitale/operatiuni de adancime, proiectul Neptun Deep);
- ▶ Urmarim aplicarea celor mai bune practici privind standardele HSSE si reducerea, in continuare, a valorii indicatorului LTIR.

### Explorare si Productie

- ▶ In vederea stabilizarii productiei in Romania, vom continua derularea proiectelor de redezvoltare a zacamintelor, de foraj si reparatii capitale, precum si initiativele de excelenta operationala;
- ▶ Vom continua activitatile operationale intensive: executarea a peste 1.600 lucrari de reparatii

capitale; forarea a peste 140 de sonde, din care mai mult de jumătate vor fi efectuate în cadrul proiectelor de redevoltare a zăcămintelor; aducerea a patru proiecte de redevoltare în faza de execuție până la sfârșitul anului;

- ▶ În Kazahstan – vom urmări implementarea planului de injecție apă în zăcămintele TOC și Komsomolskoe pentru a menține presiunea de zăcămant și a încetini ritmul declinului natural al producției;
- ▶ Forarea a 10 sonde de explorare onshore și offshore, incluzând și forajul de explorare în cadrul parteneriatelor cu Hunt Oil și Repsol;
- ▶ Parteneriatele cu ExxonMobil: Neptun Deep – forajul sondei Domino 2 a început în iulie și se preconizează a fi finalizat până la sfârșitul anului 2014; rezultatele vor fi disponibile la începutul anului 2015; Midia – vom continua interpretarea datelor seismice.

### **Gaze și Energie**

- ▶ Vom optimiza lanțul valoric al gazelor într-o manieră integrată pentru a contracara dinamic provocările din mediul de piață și pentru a maximiza valoarea generată;
- ▶ Pe data de 31 iulie 2014, OMV Petrom S.A. a finalizat tranzacția de vânzare a 28,59% din participația deținută în compania de distribuție și furnizare gaze, Congaz S.A.;
- ▶ Preconizăm ca marjele din activitatea de energie electrică vor continua să se deterioreze, conducând la un rezultat negativ al acestei activități în 2014; încercăm să diminuăm această tendință prin consolidarea poziției centralei Brazi pe pietele de echilibrare și de servicii tehnologice de sistem, prin valorificarea flexibilității centralei.

### **Rafinare și Marketing**

- ▶ Ne așteptăm ca programul de modernizare a rafinării Petrobrazi să sporească ponderea distilatelor medii în mixul de producție și să conducă la îmbunătățirea indicatorului marja de rafinare cu aproximativ 5 USD/bbl comparativ cu perioada premergătoare modernizării. Totodată, în rafinarie vom continua implementarea măsurilor de creștere a eficienței energetice;
- ▶ Programul de optimizare a rețelei de depozite de produse petroliere: operațiunile de reconstrucție a terminalului din Cluj au demarat la începutul lunii iunie și se preconizează ca vor fi finalizate în 2015;
- ▶ Continuăm măsurile de management strict al costurilor și de optimizare operațională.

## 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 2014 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 2013.

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 2013.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2014 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/14 nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

### Schimbari in structura consolidata a Grupului

In perioada 1-6/14, compania asociata OMV Petrom Global Solutions S.R.L. a fost inclusa in cadrul Grupului prin metoda punerii in echivalenta.

### 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 2014, sunt furnizate ca parte a descrierii activitatii segmentelor Grupului OMV Petrom.

### Ratele de schimb

OMV Petrom utilizeaza in procesul de consolidare ratele de schimb comunicate de Banca Nationala a Romaniei (BNR). Situatiile veniturilor si cheltuielilor filialelor sunt 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.

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	Rate de schimb BNR	1-6/14	1-6/13	Δ%
4,503	4,429	4,395	1	Rata medie de schimb EUR/RON	4,466	4,390	2
3,287	3,228	3,367	(4)	Rata medie de schimb USD/RON	3,258	3,344	(3)
4,451	4,389	4,459	(2)	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,389	4,459	(2)
3,242	3,224	3,415	(6)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,224	3,415	(6)

### Situatia veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T1/14	T2/14	T2/13	Situatia consolidata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	1-6/14	1-6/13
5.295,93	5.423,33	5.787,18	Venituri din vanzari	10.719,26	11.576,11
(132,37)	(117,04)	(129,27)	Cheltuieli directe de distributie	(249,41)	(291,87)
(3.269,90)	(4.174,59)	(3.826,51)	Costul vanzarilor	(7.444,49)	(7.208,57)
<b>1.893,66</b>	<b>1.131,70</b>	<b>1.831,40</b>	<b>Marja bruta</b>	<b>3.025,36</b>	<b>4.075,67</b>
69,96	52,91	46,07	Alte venituri de exploatare	122,87	101,85
(236,88)	(237,58)	(250,76)	Cheltuieli de distributie	(474,46)	(550,16)
(43,48)	(48,26)	(50,74)	Cheltuieli administrative	(91,74)	(96,02)
(43,73)	(89,65)	(79,54)	Cheltuieli de explorare	(133,38)	(269,49)
(167,88)	(183,20)	(107,79)	Alte cheltuieli de exploatare	(351,08)	(291,55)
<b>1.471,65</b>	<b>625,92</b>	<b>1.388,64</b>	<b>Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)</b>	<b>2.097,57</b>	<b>2.970,30</b>
(6,81)	10,04	4,12	Venituri / (pierderi) aferente entitatilor asociate	3,23	5,68
18,01	17,16	18,43	Venituri din dobanzi	35,17	84,29
(124,41)	(74,23)	(90,49)	Cheltuieli cu dobanzile	(198,64)	(187,99)
(18,84)	(7,48)	(38,23)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(26,32)	(6,15)
<b>(132,05)</b>	<b>(54,51)</b>	<b>(106,17)</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(186,56)</b>	<b>(104,17)</b>
<b>1.339,60</b>	<b>571,41</b>	<b>1.282,47</b>	<b>Profit din activitatea curenta</b>	<b>1.911,01</b>	<b>2.866,13</b>
(264,59)	(259,46)	(221,17)	Cheltuieli cu impozitul pe profit	(524,05)	(473,32)
<b>1.075,01</b>	<b>311,95</b>	<b>1.061,30</b>	<b>Profit net aferent perioadei</b>	<b>1.386,96</b>	<b>2.392,81</b>
<b>1.075,44</b>	<b>311,10</b>	<b>1.061,04</b>	<b>din care: atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>1.386,54</b>	<b>2.391,10</b>
(0,43)	0,85	0,26	din care: atribuibil interesului minoritar	0,42	1,71
<b>0,0190</b>	<b>0,0055</b>	<b>0,0187</b>	<b>Rezultatul pe actiune (lei)</b>	<b>0,0245</b>	<b>0,0422</b>

### Situatia rezultatului global (simplificata, neauditata)

T1/14	T2/14	T2/13	Situatia consolidata a rezultatului global (mil lei)	1-6/14	1-6/13
<b>1.075,01</b>	<b>311,95</b>	<b>1.061,30</b>	<b>Profit net aferent perioadei</b>	<b>1.386,96</b>	<b>2.392,81</b>
(7,27)	(5,73)	(0,18)	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	(13,00)	0,76
<b>(7,27)</b>	<b>(5,73)</b>	<b>(0,18)</b>	<b>Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor</b>	<b>(13,00)</b>	<b>0,76</b>
0,35	0,48	0,81	Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	0,83	(1,53)
<b>(6,92)</b>	<b>(5,25)</b>	<b>0,63</b>	<b>Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozitul pe profit</b>	<b>(12,17)</b>	<b>(0,77)</b>
<b>1.068,09</b>	<b>306,70</b>	<b>1.061,93</b>	<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>1.374,79</b>	<b>2.392,04</b>
<b>1.068,40</b>	<b>305,70</b>	<b>1.061,39</b>	<b>din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>1.374,10</b>	<b>2.390,88</b>
(0,31)	1,00	0,54	din care atribuibil interesului minoritar	0,69	1,16

## **Note la situatia veniturilor si cheltuielilor**

### **Trimestrul al doilea 2014 (T2/14) comparativ cu trimestrul al doilea 2013 (T2/13)**

Valoarea vanzarilor consolidate a fost de 5.423 mil lei in T2/14, cu 6% mai mica decat in T2/13, in principal din cauza scaderii volumelor vanzarilor de produse petroliere si electricitate, chiar daca volumul vanzarilor de titei a fost mai mare (datorita opririi planificate a rafinarii Petrobrazi) si pretul gazelor naturale a crescut comparativ cu T2/13. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 78% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 18%, iar cele din E&P 4% (vanzarile din E&P au fost, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, nu catre terti).

EBIT-ul Grupului a insumat 626 mil lei si a fost mai mic comparativ cu rezultatul inregistrat in T2/13 (T2/13: 1.389 mil lei), in principal din cauza ajustarii de depreciere a activelor filialei TOC, in valoare de 491 mil lei, ca urmare a proiectului fara succes de redevoltare a zacamentelor. De asemenea, introducerea unui nou impozit pe constructii in Romania, rezultatele mai mici in rafinare generate de oprirea planificata pentru o luna a rafinarii Petrobrazi si conditiile de piata dificile au influentat in mod negativ rezultatele.

Oprirea planificata pentru o luna a rafinarii din Romania a avut un impact negativ si asupra liniei de consolidare ca urmare a cantitatilor mari de titei ramase in stoc la finalul perioadei.

EBIT CCA excluzand elementele speciale a inregistrat valoarea de 1.147 mil lei, fiind de asemenea mai mic fata de valoarea de 1.438 mil lei inregistrata in T2/13. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea elementelor speciale nete de natura cheltuielilor in valoare de 535 mil lei (generate in principal de ajustarea de depreciere a unui grup de active din Kazahstan) si dupa eliminarea castigurilor din detinerea stocurilor, in valoare de 14 mil lei.

Rezultatul financiar net, de (55) mil lei, s-a imbunatatit comparativ cu valoarea de (106) mil lei din T2/13, in principal datorita castigurilor din diferente de curs valutar aferente imprumuturilor in EUR de la banci, ca urmare a deprecierei EUR fata de RON in T2/14 comparativ cu aprecierea EUR fata de RON in T2/13.

Profitul din activitatea curenta a fost de 571 mil lei, iar impozitul pe profit a fost de 259 mil lei in T2/14. Cheltuielile cu impozitul pe profitul curent al Grupului au fost de 252 mil lei, iar cheltuielile aferente impozitului amanat au avut valoarea de 7 mil lei. Rata efectiva a impozitului pe profit in T2/14 a fost 45% fiind influentata negativ in principal de ajustarea de depreciere a activelor filialei TOC.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 311 mil lei in T2/14, mai mic comparativ cu valoarea din T2/13 (T2/13: 1.061 mil lei). Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 827 mil lei. Profitul pe actiune a fost de 0,0055 lei in T2/14, fata de 0,0187 in T2/13, in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0146 lei, comparativ cu 0,0195 lei in T2/13.

### **Trimestrul al doilea 2014 (T2/14) comparativ cu trimestrul intai 2014 (T1/14)**

Comparativ cu T1/14, vanzarile au crescut cu 2%, in special datorita cresterii volumelor vanzarilor de produse petroliere, fiind partial compensate de vanzarile mai mici de electricitate. Cu toate ca vanzarile au fost mai mari, EBIT-ul a scazut (T1/14: 1.472 mil lei), T2/14 fiind impactat de ajustarea de depreciere a unui grup de active din Kazahstan, de oprirea rafinarii Petrobrazi si de cheltuieli de explorare mai mari. EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut cu 22% comparativ cu T1/14 (T1/14: 1.477 mil lei).

Rezultatul financiar net a fost de (55) mil lei in T2/14, comparativ cu (132) mil lei in T1/14, intrucat T1/14 a fost afectat de cheltuielile generate de rezultatul controlului fiscal in sucursala din Kazahstan.

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost de 259 mil lei (T1/14: 265 mil lei), iar rata efectiva a impozitului pe profit a fost de 45% in T2/14, mai mare comparativ cu rata de 20% din T1/14, in principal in relatie

cu activitatile din Kazahstan. Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 311 mil lei, mai mic decat in T1/14 (T1/14: 1.075 mil lei), in timp ce profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a scazut cu 23%, de la 1.080 mil lei in T1/14 la 827 mil lei in T2/14.

#### **Ianuarie – iunie 2014 (1-6/14) comparativ cu ianuarie – iunie 2013 (1-6/13)**

Valoarea vanzarilor consolidate in perioada 1-6/14 a scazut cu 7% comparativ cu 1-6/13, la 10.719 mil lei, in principal din cauza scaderii volumelor vanzarilor de produse petroliere si electricitate comparativ cu perioada similara a anului trecut, fiind partial contrabalansata de cresterea pretului gazelor naturale. Vanzarile din segmentul G&E, reflecta volumele mai mici de electricitate si gaze naturale vandute. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 76% din totalul vanzarilor consolidate, cele din G&E au reprezentat 19% 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 2.098 mil lei (1-6/13: 2.970 mil lei), fiind influentat negativ de cheltuielile nerecurente aferente ajustarii de depreciere a unui grup de active din Kazahstan si de introducerea unui nou impozit pe constructii incepand cu 1 ianuarie 2014. De asemenea, oprirea planificata a rafinarii Petrobrazi din T2/2014 a influentat negativ rezultatul operational.

EBIT CCA excluzand elementele speciale a scazut la valoarea de 2.624 mil lei in 1-6/14. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea elementelor speciale de natura cheltuielilor in valoare de 535 mil lei, si a castigurilor din detinerea stocurilor, in valoare de 9 mil lei. Rezultatul financiar net a scazut la (187) mil lei, comparativ cu (104) mil lei in 1-6/13, fiind afectat de cheltuielile generate de rezultatul controlului fiscal in sucursala din Kazahstan in T1/14.

Cheltuiala cu impozitul pe profit in 1-6/14 a fost de 486 mil lei si cheltuiala aferenta impozitului amanat a fost de 38 mil lei; rata efectiva a impozitului pe profit in 1-6/14 a crescut la 27%, fiind influentata negativ de ajustarea de depreciere a activelor.

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 1.387 mil lei, mai mic comparativ cu valoarea de 2.391 mil lei in 1-6/13. Profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale a avut valoarea de 1.907 mil lei, cu 22% mai mic decat valoarea de 2.431 mil lei in 1-6/13. Profitul pe actiune a fost de 0,0245 lei in 1-6/14 (1-6/13: 0,0422 lei), in timp ce profitul pe actiune CCA excluzand elementele speciale a fost de 0,0337 lei (1-6/13: 0,0429).

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

Situatia consolidata a pozitiei financiare (mil lei)	30 iunie 2014	31 decembrie 2013
<b>Active</b>		
Imobilizari necorporale	1,122,65	814,73
Imobilizari corporale	30.925,75	30.659,38
Investitii in entitati asociate	91,18	42,71
Alte active financiare	2.140,51	2.143,45
Alte active	18,70	22,34
Creante privind impozitul pe profit amanat	839,23	877,28
<b>Active imobilizate</b>	<b>35.138,02</b>	<b>34.559,89</b>
Stocuri	2.207,56	1.996,29
Creante comerciale	1.591,66	1.429,24
Alte active financiare	292,38	302,67
Alte active	654,76	314,67
Numerar si echivalente de numerar	716,34	1.408,24
<b>Active circulante</b>	<b>5.462,70</b>	<b>5.451,11</b>
Active detinute pentru vanzare	13,25	35,87
<b>Total active</b>	<b>40.613,97</b>	<b>40.046,87</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	20.635,57	21.006,10
<b>Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>26.299,98</b>	<b>26.670,51</b>
Interes minoritar	(28,18)	(28,83)
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>26.271,80</b>	<b>26.641,68</b>
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	303,30	303,95
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.139,15	1.253,73
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	5.577,73	5.778,13
Alte provizioane	621,22	601,80
Alte datorii financiare	277,31	289,28
Datorii privind impozitul pe profit amanat	10,98	11,05
<b>Datorii pe termen lung</b>	<b>7.929,69</b>	<b>8.237,94</b>
Furnizori si alte datorii asimilate	3.249,15	2.958,26
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	374,57	189,04
Datorii cu impozitul pe profit curent	272,21	258,76
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	810,34	651,84
Alte datorii financiare	715,05	318,87
Alte datorii	991,16	790,37
<b>Datorii curente</b>	<b>6.412,48</b>	<b>5.167,14</b>
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	-	0,11
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>40.613,97</b>	<b>40.046,87</b>



## Note la situatia pozitiei financiare din 30 iunie 2014

Investitiile au crescut la valoarea de 2.906 mil lei in 1-6/14 (1-6/13: 2.080 mil lei), ca urmare a investitiilor semnificativ mai mari in E&P si R&M.

Investitiile in E&P (2.287 mil lei) au reprezentat 79% din valoarea totala inregistrata in primele sase luni ale anului 2014, fiind cu 24% peste nivelul din 1-6/13 si au fost directionate catre forajul sondelor de dezvoltare, lucrari de reparatii capitale si operatiuni de adancime, instalatii de suprafata, proiecte de redezvoltare a zacamintelor, precum si catre proiectul "Neptun Deep".

Investitiile in R&M (534 mil lei) au fost generate de oprirea planificata a rafinarii Petrobrazi in vederea finalizarii programului de modernizare al acesteia (incluzand instalatia de conversie in vid a motorinei). In plus, investitiile au fost alocate si proiectelor de eficientizare, precum si unor proiecte de conformitate cu cerintele legale si de mediu.

Investitiile in segmentul Corporativ si Altele au fost de 84 mil lei, referindu-se in principal la proiecte IT si la investitia financiara in compania nou infiintata, OMV Petrom Global Solutions SRL, care ofera servicii de suport multiple exclusiv companiilor din Grupul OMV.

Actiunile totale au crescut cu 567 mil lei fata de sfarsitul anului 2013, la valoarea de 40.614 mil lei. Schimbarea a constat, in mare parte, in cresterea neta a imobilizarilor corporale cu 266 mil lei, investitiile realizate fiind mai mari decat amortizarea si deprecierea activelor in aceasta perioada.

Cresterea semnificativa a imobilizarilor necorporale se datoreaza, in principal, reinceperii operatiunilor de foraj din Marea Neagra, in parteneriat cu ExxonMobil. Cresterea altor active si a stocurilor, cea din urma fiind generata de cresterea stocului de titei datorita opririi planificate a rafinarii Petrobrazi, a fost aproape integral contrabalansata de scaderea numerarului si echivalentelor de numerar, ca urmare a platii de dividende.

Capitalurile proprii au scazut la 26.272 mil lei la 30 iunie 2014, deoarece profitul net generat in perioada curenta a fost contrabalansat de distribuirea de dividende pentru anul financiar 2013 (1.745 mil lei). Indicatorul capital propriu la total active<sup>1</sup> a fost de 65% la sfarsitul lunii iunie 2014, usor mai mic fata de nivelul inregistrat la sfarsitul lunii decembrie 2013 (67%).

Imprumuturile purtatoare de dobanzi au crescut usor de la 1.443 mil lei la 31 decembrie 2013, pana la 1.514 mil lei la 30 iunie 2014.

Datoriile grupului, altele decat imprumuturile purtatoare de dobanzi, au crescut cu 866 mil lei, in mare parte datorita cresterii obligatiilor comerciale si a altor datorii financiare legate de cresterea activitatilor de investitii, precum si datorita cresterii obligatiilor de taxe ca urmare a introducerii unui nou impozit pe constructii in 2014 in Romania.

Datoria neta<sup>2</sup> a Grupului OMV Petrom a crescut comparativ cu valoarea de la sfarsitul anului 2013, de la 332 mil lei la 31 decembrie 2013 la 1.084 mil lei la iunie 2014. In consecinta, gradul de indatorare<sup>3</sup> a crescut la 4,13%, de la 1,25% in decembrie 2013.

<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 echivalente de numerar

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

### Situatia fluxurilor de trezorerie (simplificata, neauditata)

T1/14	T2/14	T2/13	Situatia sumarizata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/14	1-6/13
<b>1.339,60</b>	<b>571,41</b>	<b>1.282,47</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>1.911,01</b>	<b>2.866,13</b>
36,84	(36,00)	(99,94)	Miscarea neta a provizioanelor	0,84	(92,90)
(3,49)	32,67	(10,47)	Pierderea/(Castigul) din cedarea activelor imobilizate	29,18	(3,23)
812,43	1.335,05	791,11	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate incluzand reversari	2.147,52	1.570,45
(4,75)	(20,15)	(24,22)	Dobanzi nete platite	(24,90)	(30,62)
(229,09)	(233,97)	(255,29)	Impozit pe profit platit	(463,06)	(487,48)
78,57	16,10	70,95	Alte ajustari	94,63	25,63
<b>2.030,12</b>	<b>1.665,10</b>	<b>1.754,61</b>	<b>Surse de finantare</b>	<b>3.695,22</b>	<b>3.847,98</b>
(72,08)	(176,83)	(70,29)	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(248,91)	199,73
(30,64)	(329,30)	244,69	(Cresterea)/scaderea creantelor	(359,94)	211,28
144,48	159,20	33,82	(Scaderea)/cresterea furnizorilor	303,68	(450,93)
<b>2.071,88</b>	<b>1.318,18</b>	<b>1.962,83</b>	<b>Trezoreria neta generata din activitatea de exploatare</b>	<b>3.390,05</b>	<b>3.808,06</b>
(1.408,77)	(1.101,34)	(1.056,12)	Imobilizari corporale si necorporale	(2.510,11)	(2.320,58)
(0,28)	(45,00)	-	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(45,28)	(0,10)
7,48	25,62	14,57	Incasari din vanzarea de active imobilizate	33,10	22,67
15,99	-	-	Incasari din vanzarea companiilor din grup, mai putin numerar	15,99	53,76
<b>(1.385,58)</b>	<b>(1.120,72)</b>	<b>(1.041,55)</b>	<b>Trezoreria neta utilizata in activitatea de investitii</b>	<b>(2.506,30)</b>	<b>(2.244,25)</b>
(32,99)	122,78	(228,28)	Cresterea/scaderea imprumuturilor	89,79	(257,44)
(0,36)	(1.656,36)	(1.529,09)	Dividende platite	(1.656,72)	(1.529,87)
<b>(33,35)</b>	<b>(1.533,58)</b>	<b>(1.757,37)</b>	<b>Flux net de trezorerie din activitati de finantare</b>	<b>(1.566,93)</b>	<b>(1.787,31)</b>
(3,15)	(5,57)	0,06	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	(8,72)	0,34
<b>649,80</b>	<b>(1.341,70)</b>	<b>(836,03)</b>	<b>(Scaderea)/cresterea neta in numerar si echivalente de numerar</b>	<b>(691,90)</b>	<b>(223,16)</b>
1.408,24	2.058,04	1.279,52	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.408,24	666,65
<b>2.058,04</b>	<b>716,34</b>	<b>443,49</b>	<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>716,34</b>	<b>443,49</b>

#### Note la situatia fluxurilor de trezorerie

In 1-6/14, 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 884 mil lei (1-6/13: 1.564 mil lei). Fluxul de numerar extins fara dividende platite s-a concretizat in iesiri de numerar de 773 mil lei (1-6/13: intrari de numerar de 34 mil lei).

Intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate pentru elemente nemonetare cum ar fi amortizarea, modificarile nete in provizioane si alte ajustari nemonetare, precum si dobanzile nete si impozitul pe profit platite au fost in valoare de 3.695 mil lei (1-6/13: 3.848 mil lei).

Capitalul circulant net a generat iesiri de numerar de 305 mil lei (1-6/13: 40 mil lei), fiind influentat, in principal, de cresterea stocurilor ca urmare a opririi rafinarii Petrobrazi si de cresterea creantelor datorata vanzarilor de gaze naturale.

Fluxul net de numerar utilizat in activitatea de investitii (iesiri de numerar de 2.506 mil lei; 1-6/13: 2.244 mil lei) include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale.

Fluxul net de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reprezentat iesiri de numerar de 1.567 mil lei (1-6/13: 1.787 mil lei), in principal provenind din plata dividendelor in suma de 1.657 mil lei.

## 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 2014</b>	<b>5.664,41</b>	<b>21.000,68</b>	<b>5,44</b>	<b>(0,02)</b>	<b>26.670,51</b>	<b>(28,83)</b>	<b>26.641,68</b>
Profitul net al perioadei	-	1.386,54	-	-	1.386,54	0,42	1.386,96
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(12,44)	-	(12,44)	0,27	(12,17)
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>1.386,54</b>	<b>(12,44)</b>	<b>-</b>	<b>1.374,10</b>	<b>0,69</b>	<b>1.374,79</b>
Dividende distribuite	-	(1.744,63)	-	-	(1.744,63)	(0,04)	(1.744,67)
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 iunie 2014</b>	<b>5.664,41</b>	<b>20.642,59</b>	<b>(7,00)</b>	<b>(0,02)</b>	<b>26.299,98</b>	<b>(28,18)</b>	<b>26.271,80</b>

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	-	2.391,10	-	-	2.391,10	1,71	2.392,81
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(0,22)	-	(0,22)	(0,55)	(0,77)
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>2.391,10</b>	<b>(0,22)</b>	<b>-</b>	<b>2.390,88</b>	<b>1,16</b>	<b>2.392,04</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 iunie 2013</b>	<b>5.664,41</b>	<b>18.570,94</b>	<b>7,79</b>	<b>(0,02)</b>	<b>24.243,12</b>	<b>(31,79)</b>	<b>24.211,33</b>

<sup>1</sup> Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea operatiunilor din strainatate si rezerve din consolidarea de filiale in etape.

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

## Raportare pe segmente

### Vanzari inter-segment

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	mil lei	1-6/14	1-6/13	Δ%
3.045,41	3.224,53	2.838,96	14	Explorare si Productie	6.269,94	5.817,00	8
106,77	86,79	100,65	(14)	Gaze si Energie	193,56	240,87	(20)
37,37	42,71	39,90	7	Rafinare si Marketing	80,08	85,27	(6)
139,70	151,30	141,67	7	Corporativ si altele	291,00	275,45	6
<b>3.329,25</b>	<b>3.505,33</b>	<b>3.121,18</b>	<b>12</b>	<b>Total</b>	<b>6.834,58</b>	<b>6.418,59</b>	<b>6</b>

### Vanzari catre clienti externi

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	mil lei	1-6/14	1-6/13	Δ%
264,06	222,31	234,36	(5)	Explorare si Productie	486,37	547,59	(11)
1.044,91	961,52	807,90	19	Gaze si Energie	2.006,43	1.944,48	3
3.961,71	4.211,77	4.727,01	(11)	Rafinare si Marketing	8.173,48	9.049,42	(10)
25,25	27,73	17,91	55	Corporativ si altele	52,98	34,62	53
<b>5.295,93</b>	<b>5.423,33</b>	<b>5.787,18</b>	<b>(6)</b>	<b>Total</b>	<b>10.719,26</b>	<b>11.576,11</b>	<b>(7)</b>

### Total vanzari (neconsolidate)

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	mil lei	1-6/14	1-6/13	Δ%
3.309,47	3.446,84	3.073,32	12	Explorare si Productie	6.756,31	6.364,59	6
1.151,68	1.048,31	908,55	15	Gaze si Energie	2.199,99	2.185,35	1
3.999,08	4.254,48	4.766,91	(11)	Rafinare si Marketing	8.253,56	9.134,69	(10)
164,95	179,03	159,58	12	Corporativ si altele	343,98	310,07	11
<b>8.625,18</b>	<b>8.928,66</b>	<b>8.908,36</b>	<b>0</b>	<b>Total</b>	<b>17.553,84</b>	<b>17.994,70</b>	<b>(2)</b>

### Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T1/14	T2/14	T2/13	Δ%	mil lei	1-6/14	1-6/13	Δ%
1.372,08	836,27	1,307,18	(36)	EBIT Explorare si Productie	2.208,35	2.723,99	(19)
36,63	(12,64)	(8,31)	52	EBIT Gaze si Energie	23,99	104,71	(77)
71,47	59,92	71,36	(16)	EBIT Rafinare si Marketing	131,39	167,39	(22)
(10,34)	(58,62)	(24,01)	144	EBIT Corporativ si altele	(68,96)	(39,28)	76
<b>1.469,84</b>	<b>824,93</b>	<b>1.346,22</b>	<b>(39)</b>	<b>EBIT total segmente</b>	<b>2.294,77</b>	<b>2.956,81</b>	<b>(22)</b>
1,81	(199,01)	42,42	n.m.	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	(197,20)	13,49	n.m.
<b>1.471,65</b>	<b>625,92</b>	<b>1.388,64</b>	<b>(55)</b>	<b>EBIT Grup OMV Petrom</b>	<b>2.097,57</b>	<b>2.970,30</b>	<b>(29)</b>
<b>(132,05)</b>	<b>(54,51)</b>	<b>(106,17)</b>	<b>(49)</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(186,56)</b>	<b>(104,17)</b>	<b>79</b>
<b>1.339,60</b>	<b>571,41</b>	<b>1.282,47</b>	<b>(55)</b>	<b>Profitul Grupului OMV Petrom din activitatea curenta</b>	<b>1.911,01</b>	<b>2.866,13</b>	<b>(33)</b>

## Active<sup>1</sup>

mil lei	30 iunie 2014	31 decembrie 2013
Explorare si Productie	22.746,17	22.296,95
Gaze si Energie	2.875,84	2.948,54
Rafinare si Marketing	5.732,05	5.491,25
Corporativ si altele	694,34	737,37
<b>Total</b>	<b>32.048,40</b>	<b>31.474,11</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.

## Evenimente ulterioare

**Pe 16 iulie**, OMV Petrom, a anuntat forarea cu succes a unei sonde de explorare offshore, in perimetrul XVIII Istria (mica adancime). Sonda Marina-1 a identificat un zacamant de titei in platoul continental al Marii Negre. Primele estimari rezultate din testele de productie indica o productie potentiala pe sonda de 1.500 – 2.000 bep/zi. Costurile pentru forajul sondei de explorare s-au ridicat la circa 19 milioane de euro.

**Pe 21 iulie**, ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited si OMV Petrom au anuntat inceperea forajului la sonda Domino-2 in zona de mare adancime a blocului Neptun, in sectorul romanesc al Marii Negre. Datele colectate in timpul programului de foraj vor fi utilizate pentru a evalua dimensiunea si viabilitatea comerciala a zacamantului de gaze descoperit de sonda de explorare Domino-1, in anul 2012.

**Pe 24 iulie**, OMV Petrom a anuntat finalizarea cu succes a programului de modernizare a rafinarii Petrobrazi, derulat in perioada 2010-2014. Investitiile totale pentru procesul de modernizare s-au ridicat la circa 600 milioane euro. Principalul obiectiv al procesului de modernizare a fost cresterea competitivitatii. OMV Petrom poate acum procesa intreaga productie de titei din Romania intr-o singura rafinarie. Ajustarea capacitatii rafinarii Petrobrazi pana la 4,2 milioane tone/an asigura procesarea eficienta a intregii productii de titei a companiei in România, valorificand specificul de companie integrata al OMV Petrom.

**Pe 31 iulie**, OMV Petrom a finalizat vanzarea catre GDF SUEZ Energy România SA a participatiei de 28,59% in Congaz SA, companie de distributie si furnizare a gazelor, care nu facea obiectul activitatii de baza a OMV Petrom.

## Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada incheiata la 30 iunie 2014, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor ale Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca situatia performantei operationale si informatiile prezentate in acest raport ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a principalelor evenimente care au avut loc in decursul primelor sase luni ale anului financiar si a impactului lor asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate.

**Bucuresti, 12 august 2014**

### Directoratul

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



**Andreas Matje**  
Director Financiar  
Membru al Directoratului



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



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



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



## Abrevieri si definitii

---

ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep	baril echivalent petrol
BNR	Banca Nationala a Romaniei
CCA	costul curent de achizitie
CEO	Chief Executive Officer (Director General Executiv)
cf	cubic feet (picioare cubice); 1 mld mc = 35,3147 mld cf pentru Romania sau 34,7793 mld cf pentru Kazahstan
CO <sub>2</sub>	dioxid de carbon
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
E&P	Explorare si Productie
EUR	euro
ExxonMobil	ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("ExxonMobil")
G&E	Gaze si Energie
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara)
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta, Securitate si Mediu)
LTIR	Lost Time Injury Rate (Frecventa medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucratoare pierdute fata de timpul de lucru prestat)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (nesemnificativ): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul din activitatea curenta dupa impozitare plus dobanda neta, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT/Capitalul mediu angajat
ROE	Return On Equity (Rentabilitatea capitalului propriu) = Profit net/Capitalul propriu mediu
ROFA	Return On Fixed Assets (Rentabilitatea activelor fixe) = EBIT/Active fixe medii
RON	leu
R&M	Rafinare si Marketing
S.A.; S.R.L.	Societate pe Actiuni; Societate cu Raspundere Limitata
T	trimestru
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

---

## Anexa 1

### Companiile consolidate din Grupul Petrom la 30 iunie 2014

#### Companie-mama

**OMV Petrom S.A.**

#### Filiale

<b>Explorare si Productie</b>		<b>Rafinare si Marketing</b>	
Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazahstan) <sup>1</sup>	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L. (Romania)	100,00%
OMV Petrom Ukraine E&P GmbH	100,00%	OMV Petrom Aviation S.A. (Romania)	99,99%
OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH	100,00%	ICS Petrom Moldova S.A. (Republica Moldova)	100,00%
Kom Munai LLP (Kazahstan)	95,00%	OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
Petrom Exploration & Production Ltd.	50,00%	OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
<b>Gaze si Energie</b>		<b>Corporativ si altele</b>	
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	Petromed Solutions S.R.L.	99,99%
OMV Petrom Wind Power 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) <sup>2</sup>	28,59%
OMV Petrom Global Solutions S.R.L. (Romania)	25,00%

<sup>2</sup> Vanduta catre GDF SUEZ Energy Romania S.A. pe 31 iulie 2014.

#### 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 consolidate ale Grupului OMV Petrom, pregatite conform IFRS, pentru T3 si perioada ianuarie – septembrie 2014, va avea loc pe data de 6 noiembrie 2014.