

Rezultatele¹ Grupului Petrom pentru ianuarie - martie 2010 au fost influentate pozitiv de pretul favorabil al titeiului si de eforturile privind reducerea costurilor

- ▶ **Rezultatele T1/10 au fost influentate pozitiv de mediul favorabil al pretului la titei si de managementul optimizat al costurilor:** datorita cresterii pretului la titeiul Ural cu 72% fata de T1/09, EBIT CCA² excluzand elementele speciale s-a imbunatatit semnificativ, crescand de peste doua ori comparativ cu T1/09
- ▶ **Recesiunea economica s-a reflectat in rezultatele noastre operationale:** productia de hidrocarburi a scazut cu 4% fata de T1/09, iar vanzarile totale din marketing au scazut cu 22%, in timp ce vanzarile consolidate de gaze au crescut cu 5%; marjele de rafinare au revenit fata de valorile scazute din T4/09, dar marjele la distilatele medii s-au mentinut la un nivel redus
- ▶ **Perspective 2010:** ne asteptam ca principalii factori de influenta (pretul titeiului, marjele de rafinare si cursul de schimb) precum si piata pe care ne desfasuram activitatea sa ramana volatili; vom continua sa ne concentram pe imbunatatirea costurilor si pe implementarea programului amplu de investitii, axate, in proportie de 50%, pe E&P, pentru a asigura dezvoltarea durabila a activitatii noastre

Mariana Gheorghe, Director General Executiv al OMV Petrom S.A.: „In primul trimestru al anului 2010 am reusit sa continuam imbunatatirea constanta a rezultatelor noastre, in pofida mediului de activitate dificil, in care efectele obisnuite ale sezonalityi au fost amplificate de recesiunea economica. In E&P, iarna dificila si declinul natural au dus la scaderea productiei in Romania, in timp ce productia de titei din Kazahstan a continuat sa creasca datorita contributiei zacamentului Komsomolskoe; in plus, am continuat sa imbunatim situatia costurilor. In R&M, rezultatele au fost sustinute de operarea optimizata a rafinariilor si de reducerea costurilor, aspecte ce au contribuit la compensarea vanzarilor mai reduse din marketing si a marjelor mai mici. In G&E, vanzarile de gaze au fost sustinute de iarna grea, in timp ce constructia centralei electrice Brazi a progresat conform graficului. Pentru a asigura dezvoltarea durabila a activitatii noastre, vom continua programul amplu de investitii, axate, in proportie de 50%, pe E&P, urmarind, totodata, implementarea in timp util a majorarii capitalului social, pentru care am primit autorizarea din partea actionarilor pe data de 29 aprilie 2010.”

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	2009	2008	Δ%
194	947	331	186	EBIT	1.620	1.205	34
757	942	326	189	EBIT excluzand elementele speciale	2.315	3.606	(36)
586	913	399	129	EBIT CCA excluzand elementele speciale ²	1.870	3.815	(51)
(129)	803	337	138	Profit net dupa interesul minoritar	860	978	(12)
(273)	779	398	96	Profit net CCA dupa interesul minoritar excluzand elementele speciale ²	486	1.154	(58)
(0,0023)	0,0142	0,0059	141	Castig pe actiune (lei)	0,0152	0,0173	(12)
(0,0048)	0,0138	0,0070	96	Castig pe actiune CCA excluzand elementele speciale (lei) ²	0,0086	0,0204	(58)
1.242	924	128	-	Flux de numerar din exploatare	2.726	4.297	(37)
-	-	-	-	Dividend pe actiune (lei)	-	-	-

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

² Valoarea CCA (costul curent de achizitie) exclude efectele din detinerea stocurilor ce rezulta din rafinariile de combustibili



Aspecte financiare

Trimestrul I 2010 (T1/10)

În T1/10 rezultatele au fost influențate de evoluția pozitivă a pretului titeiului. **Pretul titeiului Ural**, pretul de referință pentru România, a fost cu 72% mai mare față de T1/09, contrabalansând impactul negativ al marjor de rafinare mai mici comparativ cu T1/09. **EBIT-ul Grupului** a înregistrat valoarea de 947 mil lei, cu mult peste nivelul din T1/09. **Rezultatul financiar net** a fost de 14 mil lei, mai mic decât în T1/09, în special ca efect al creșterii costurilor de finanțare. **Profitul net repartizabil acționarilor societății-mamă** a fost de 803 mil lei, cu 138% mai mare decât în T1/09. **EBIT CCA excluzând elementele speciale** a crescut de peste două ori, la 913 mil lei. EBIT CCA excluzând elementele speciale este recalculat după eliminarea efectului net pozitiv al elementelor speciale, în valoare de 5 mil lei, precum și a castigurilor din deținerea stocurilor, de 29 mil lei. **Profit net CCA după interesul minoritar excluzând elementele speciale** a fost 779 mil lei.

În **Explorare și Producție (E&P)**, EBIT excluzând elementele speciale a fost mai mare cu 106% comparativ cu T1/09, datorită creșterii semnificative a pretului titeiului. Cu 185.000 bep/zi, producția de titei și gaze a Grupului a fost cu 4% mai mică decât în

T1/09, din cauza cantităților mai scăzute extrase în România.

În **Rafinare și Marketing (R&M)**, EBIT CCA excluzând elementele speciale s-a îmbunătățit considerabil comparativ cu T1/09, datorită optimizării modului de operare a rafinăriilor și vânzării activelor legate de activitatea de petrochimie din Arpechim, care au compensat rezultatele mai slabe din activitatea de marketing. În activitatea de rafinare s-a înregistrat o îmbunătățire a marjelor de rafinare la benzina, în timp ce marjele de rafinare la motorina s-au situat sub nivelul din T1/09, când înregistraseră valoarea minimă istorică. Activitatea de marketing a fost afectată de marje mai mici și de vânzări mai scăzute, mai ales în segmentul comercial, efect compensat parțial de reducerea costurilor.

În activitatea de **Gaze și Energie (G&E)**, EBIT excluzând elementele speciale a fost cu 29% mai mic comparativ cu T1/09, când am beneficiat de cantități de gaze de import extrase din depozite. Vânzările consolidate de gaze în T1/10 au fost cu 5% mai mari comparativ cu T1/09, parțial datorită contribuției substanțiale a cantităților de gaze vândute din depozite.

Evenimente importante în T1/10

Începând cu **1 ianuarie**, denumirea companiei este OMV PETROM S.A., ca urmare a hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 20 octombrie 2009. Denumirea mărcii comerciale și sigla companiei rămân neschimbate. Prin urmare, orice referire în prezentul document la „Petrom” sau „Societate” va fi interpretată ca o referire la persoana juridică OMV Petrom S.A.

Pe **6 ianuarie**, OMV Petrom S.A. a anunțat achiziția companiei Korneo LLP din Kazahstan (tranzacție încheiată pe data de 31 decembrie 2009). Korneo LLP deține, în proporție de 100%, drepturile asupra licenței de explorare, inclusiv asupra zăcămintului nedezvoltat Kultuk, localizat onshore în Bazinul Pre-Caspic, la 34 km nord-vest față de zăcămintul Komsomolskoe al Petrom.

Pe **8 ianuarie**, OMV Petrom S.A. a demarat un program de rascumpărare acțiuni proprii. În cadrul acestui program OMV Petrom S.A. a rascumpărat, de pe piața organizată de valori mobiliare, un număr de 6.195.500 acțiuni proprii, reprezentând 0,011% din capitalul social al societății, cu o valoare totală de 1.772.177 lei, cu scopul distribuirii lor gratuite către

persoanele îndreptățite (fostii și actualii angajați), în perioada 25 februarie – 31 decembrie 2010.

Pe **1 februarie**, Rainer Schlang a devenit membru al Directoratului OMV Petrom S.A., responsabil cu activitatea de Marketing. Acesta îi succede lui Tamas Mayer, care a preluat noi atribuții în cadrul Petrol Ofisi, companie-lider pe piața de distribuție a produselor petroliere și lubrifianților din Turcia, în care OMV deține un pachet de 41,58%.

Începând cu **1 februarie**, Petrom a consolidat activitățile de achiziții și vânzări gaze în cadrul Petrom Gas S.R.L., companie deținută în proporție de 99,99% de către OMV Petrom S.A. Astfel, activitățile de vânzare a gazelor din cadrul diviziei de Gaze a Petrom au fost integrate în Petrom Gas S.R.L.

Pe **26 martie**, Directoratul Petrom a convocat Adunarea Generală Ordinară și Extraordinară a Acționarilor pentru data de 29 aprilie – un rezumat al principalelor hotărâri este disponibil la pagina 18, în cadrul secțiunii **Evenimente ulterioare** din prezentul document.

Perspective 2010

Pentru 2010 ne așteptăm ca pretul titeiului să rămână volatil, oscilând între 60 și 85 USD/bbl. Având în vedere volatilitatea mediului economic, ne așteptăm ca moneda euro să se deprecieze ușor față de moneda națională și de dolar. Piața produselor din rafinare se estimează că se va menține nefavorabilă pe parcursul anului 2010, în pofida revenirii de la începutul anului. Nivelul vânzării și al marjelor în activitatea de marketing se preconizează că va rămâne sub presiune până când semnele de revigorare economică vor deveni mai vizibile. Economia României se estimează că va stagna în 2010. Totuși, rata somajului va rămâne, probabil, ridicată pe parcursul anului, sporind costurile cu protecția socială suportate de stat. Reducerea așteptată a numărului de angajați din sectorul public va amplifica presiunea asupra ratei somajului. Continuarea eforturilor de a diminua deficitul bugetar al statului va determina restricționarea considerabilă a cheltuielilor guvernamentale, astfel ca se vor crea condițiile necesare pentru reducerea, în continuare, a ratei dobânzii interne, ceea ce va determina scăderea costului creditelor în sectorul privat.

Pentru a proteja parțial fluxul de numerar al companiei în 2010, Petrom a angajat în T2/09 instrumente de acoperire a riscului pentru aproximativ 38.000 bbl/zi, ce asigură, pentru cantitatea menționată, un nivel de minim 54 USD/bbl și un nivel maxim de 75 USD/bbl al pretului la titei (structura de cost zero).

Vom continua programul investițional amplu, cu un buget de investiții pe 2010 în valoare de 6,9 mld lei pentru OMV Petrom S.A. În plus, vom urmări implementarea în timp util a majorării de capital social, pentru care am primit autorizarea din partea acționarilor, pe data de 29 aprilie 2010. Obiectivul nostru este să obținem venituri totale de 600 mil. euro pentru acțiunile nou-emise în termen de un an de la aprobarea acționarilor. În plus, vom continua discuțiile cu autoritățile române cu privire la convergența prețurilor gazelor naturale.

În **Explorare și Producție (E&P)**, programul de investiții se va concentra pe forajul sondelor de dezvoltare și producție, lucrările la sonde, instalațiile de producție și infrastructură. Eforturile noastre de a minimiza declinul natural al producției se vor axa pe inițiative de management al zăcămintelor, foraj de indeseire și menținerea programului de lucrări la sonde aproximativ la același nivel ca în 2009. Se preconizează că activitatea de explorare va crește în 2010 comparativ cu 2009. Programul de foraj de explorare include saparea a 11 sonde de explorare și evaluare, cu accent pe prospectiunile mai extinse și cu impact mai puternic, situate în zone la adâncimi mai mari, neexplorate. În 2010 va începe unul dintre cele mai ambițioase proiecte de prospectiune seismică 3D onshore, în zona Moreni. Datele seismice 3D colectate din perimetrul offshore Neptun, explorat în parteneriat cu ExxonMobil, vor fi procesate și evaluate în totalitate în anul 2010 în vederea identificării prospectiunilor cu potențial. În ceea ce privește proiectele, accentul se va pune pe finalizarea proiectului de deblocare a producției de gaze de la Hurezani, pe proiectele de redezvoltare a zăcămintelor și optimizarea structurii organizatorice. În **Kazahstan**, nivelul producției din zăcămintele Komsomolskoe va continua să crească pentru a atinge valoarea maximă, de platou, de 10.000 bbl/zi în

2010. Evaluarea zăcămintelor Kultuk va începe cu achiziționarea de seismică 3D în prima jumătate a anului 2010. În **Rusia** sunt în desfășurare pregătirile pentru viitoarele activități de explorare, iar strategia viitoare va fi stabilită după analizarea situației actuale.

În **Rafinare** continuăm operarea flexibilă a rafinăriilor, optimizând importurile de titei. În consecință, în 2010 vom continua să operăm rafinaria Arpechim în funcție de necesități, în corelație cu evoluția marjelor și a cererii pe piață; ulterior vor fi evaluate opțiunile alternative. Revizia programată la Petrobrazii, pentru realizarea lucrărilor de inspecție mecanică și de reautorizare, a debutat la începutul lunii aprilie și este programată până la începutul lunii mai. O dată cu finalizarea reviziei, rafinaria Petrobrazii va fi poziționată pentru ciclul de revizie cincinal. În 2010 vom continua programul revizuit de investiții la Petrobrazii și vom avansa lucrările de modernizare la instalația de distilare a titeiului. Începând cu 2010, activitățile de optimizare a operațiunilor logistice și a depozitelor au fost transferate la Rafinare, ca rezultat al inițiativei de armonizare a structurii organizatorice a activităților de R&M din cadrul Grupului Petrom cu standardele OMV R&M. Ne concentrăm în continuare pe finalizarea construcției depozitului de produse petroliere Brazii și începerea construcției celui de-al treilea depozit din programul de modernizare a acestor obiective – depozitul Isalnita.

În **Marketing**, anul acesta ne vom axa pe optimizarea operațiunilor și creșterea eficienței, concentrându-ne pe procesul de consolidare a activității de Marketing a Grupului Petrom în România. Scăderea semnificativă a cererii de combustibili, înregistrată la sfârșitul anului 2009, s-a accentuat la începutul anului 2010; astfel, piața de combustibili este de așteptat să rămână o provocare, reflectând dezvoltarea economică din România.

În activitatea de **Gaze și Energie (G&E)** intenționăm să dezvoltăm un portofoliu echilibrat de proiecte de generare electricitate, atât din surse convenționale, cât și regenerabile, cu scopul de a ne transforma, pe termen mediu, dintr-o companie pur petroliară într-o companie energetică diversificată. Astfel, vom continua construcția centralei electrice de la Brazii și vom demara construcția unei centrale electrice eoliene în Dobrogea, care estimăm că va intra în producție la jumătatea anului 2011. În ceea ce privește activitatea de Gaze Naturale, consumul total al României în 2010 se preconizează că va fi ușor mai ridicat față de anul 2009. În prezent, pretul gazului din producția autohtonă reprezintă aproximativ jumătate din pretul gazului de import. De aceea, alinierea prețurilor la gazele din producția autohtonă și din import va constitui o prioritate în discuțiile noastre cu autoritățile române. Comasarea activităților de achiziții și vânzări gaze în cadrul Petrom Gas S.R.L., începând cu luna februarie 2010, va fi în continuare consolidată în 2010. În conformitate cu decizia conducerii de a renunța la activitățile secundare, Petrom va închide combinatul Doljchim înainte de sfârșitul anului 2010, iar până atunci acesta va fi operațional în funcție de necesitățile impuse de specificul activității integrate a companiei. Procesul de demolare și decontaminare a combinatului va fi inițiat, cu respectarea standardelor europene de mediu.

Petrom Grup - in cifre

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
4.223	3.934	3.870	2	Vanzari ¹	16.090	20.127	(20)
676	890	431	106	EBIT E&P ²	2.468	2.931	(16)
(367)	16	(280)	-	EBIT R&M	(618)	(1.800)	(66)
(5)	72	97	(26)	EBIT G&P	71	109	(35)
(45)	(21)	(31)	(32)	EBIT Sediul si Altele	(140)	(127)	10
(66)	(10)	113	-	Consolidare	(161)	92	-
194	947	331	186	EBIT Grup	1.620	1.205	34
844	890	431	106	E&P EBIT excluzand elementele speciale ^{2,3}	2.685	4.028	(33)
(221)	(18)	(216)	(92)	R&M EBIT CCA excluzand elementele speciale ³	(675)	(391)	73
73	73	102	(29)	G&P EBIT excluzand elementele speciale ³	158	212	(25)
(44)	(21)	(31)	(32)	EBIT Sediul si Altele excluzand elementele speciale ³	(139)	(127)	9
(66)	(10)	113	-	Consolidare	(161)	92	-
586	913	399	129	EBIT CCA excluzand elementele speciale ³	1.870	3.815	(51)
(45)	961	410	135	Profit din activitatea curenta	1.169	1.129	4
(131)	807	325	148	Profit net	833	896	(7)
(129)	803	337	138	Profit net dupa interesul minoritar	860	978	(12)
(273)	779	398	96	Profit net CCA dupa interesul minoritar excluzand elementele speciale ³	486	1.154	(58)
(0,0023)	0,0142	0,0059	141	Castig pe actiune (lei)	0,0152	0,0173	(12)
(0,0048)	0,0138	0,0070	96	Castig pe actiune CCA excluzand elementele speciale (lei) ³	0,0086	0,0204	(58)
1.242	924	128	-	Flux de numerar din exploatare	2.726	4.297	(37)
0,0219	0,0163	0,0023	-	Fluxul de numerar pe actiune (lei)	0,0481	0,0759	(37)
2.614	2.403	2.300	5	Datorii nete	2.614	1.253	109
16	14	14	0	Grad de indatorare (%)	16	8	106
1.479	717	1.157	(38)	Investitii	4.219	6.759	(38)
-	-	-	-	Dividend pe actiune (lei)	-	-	-
-	-	-	-	ROFA (%) ⁴	7,5	6,6	13
-	-	-	-	ROACE (%) ⁴	5,2	5,3	(1)
-	-	-	-	ROE (%) ⁴	5,2	5,7	(8)
28.984	27.626	34.013	(19)	Angajati Grup Petrom la sfarsitul perioadei	28.984	35.588	(19)

¹ Vanzari excluzand accizele la titei

² Nu include eliminarea profitului inter-segmente

³ Ajustat pentru elementele exceptionale, nerecurente; valoarea CCA excluzand elementele speciale nu include efectele din detinerea stocurilor (efectele costului curent de achizitie) rezultate din rafinariile de combustibili; pentru comparabilitate, sunt prezentate si valorile aferente anului 2008

⁴ Indicatori relevanti doar daca sunt calculati pentru un an intreg

Explorare si Productie (E&P)

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
2.292	2.279	1.872	22	Total vanzari segment	8.249	9.813	(16)
676	890	431	106	EBIT ¹	2.468	2.931	(16)
(168)	0	0	0	Elemente speciale	(217)	(1.097)	(80)
844	890	431	106	EBIT excluzand elementele speciale ¹	2.685	4.028	(33)

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	Indicatori principali	2009	2008	Δ%
17,17	16,68	17,30	(4)	Productie totala de hidrocarburi (mil bep)	68,29	71,08	(4)
187.000	185.000	192.000	(4)	Productie totala de hidrocarburi (bep/zi) ²	187.000	194.000	(4)
8,54	8,30	8,28	0	Productie titei si condensat (mil bbl)	33,49	34,40	(3)
1,32	1,28	1,38	(7)	Productie gaze naturale (mld mc)	5,33	5,62	(5)
46,64	45,29	48,75	(7)	Productie gaze naturale (mld cf)	188,16	198,30	(5)
74,27	75,40	43,73	72	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	61,18	94,77	(35)
68,43	69,85	46,45	50	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl) ³	58,45	83,01	(30)
171,38	166,32	150,97	10	Pret mediu la gaze pentru producatorii interni din Romania (USD/1.000 mc)	162,38	195,59	(17)
86	35	17	106	Investitii de explorare (mil lei)	219	680	(68)
54	16	65	(76)	Cheltuieli de explorare (mil lei)	275	615	(55)
15,93	16,65	14,71	13	Cost de productie (USD/bep) ⁴	15,06	18,27	(18)

¹ Nu include eliminarea profitului intre segmente

² Cifrele ce exprima productia in bep/zi sunt rotunjite

³ Pretul realizat include efectul instrumentelor de acoperire a riscului

⁴ Incepand cu 2010, calcularea indicatorului cost de productie /bep se bazeaza pe productia neta disponibila pentru vanzare (nu include consumul propriu/productie combustibil). In T1/10, impactul acestei modificari duce la o crestere de aproximativ 1,18 USD/bep pentru Grupul Petrom

Trimestrul I 2010 (T1/10)

- ▶ **Rezultatele T1/10 influentate pozitiv in special de evolutia favorabila a pretului titeiului: vanzarile la nivel de segment au inregistrat o crestere de 22%, iar EBIT-ul s-a imbunatatit de peste doua ori comparativ cu T1/09**
- ▶ **Costurile totale de productie ale Grupului, in termeni absoluti, exprimate in RON, au scazut cu 3% fata de T1/09**
- ▶ **Productia de titei si gaze a Grupului in T1/10 a fost cu 4% sub nivelul atins in T1/09, din cauza conditiilor meteo nefavorabile si a declinului natural, care nu a putut fi compensat in totalitate de contributia sondelor noi sapate si de derularea programului de lucrari la sonde**
- ▶ **Productia de titei si gaze din Kazahstan a crescut cu 70% in T1/10 comparativ cu T1/09 datorita punerii treptate in productie a zacamantului Komsomolskoe**

Vanzarile la nivel de segment au crescut cu 22% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior, datorită evoluției pozitive a pretului titeiului pe parcursul T1/10.

Pretul titeiului Ural a fost cu 72% mai mare în T1/10 față de T1/09. **Pretul mediu realizat la titei la nivel de Grup** a crescut cu 50%, până la 69,85 USD/bbl, urmând tendința de creștere a preturilor la nivel mondial, dar, totodată, reflectând castigurile mai mici comparativ cu T1/09, generate de instrumentele de acoperire a riscului. Pe de altă parte, ajustarea în regimul preturilor de transfer între E&P și R&M în România, în vederea reflectării corecte a valorii de integrare a rafinăriilor românești, au influențat pretul realizat la titei.

EBIT-ul a crescut cu 106% comparativ cu T1/09, datorită creșterii semnificative a preturilor la titei, care a compensat efectul negativ al deprecierei USD. Cheltuielile de explorare au fost cu 76% mai mici decât în T1/09, datorită reducerii valorii contabile a câtorva sonde de explorare. Rezultatul E&P a fost influențat pozitiv de contribuția (castig de 87 mil lei în T1/10) instrumentelor de acoperire a riscului privind pretul titeiului, contractate în T2/09 pentru o parte din producția din 2010, în special datorită modificării valorii temporale aferente instrumentelor. Dat fiind că în T1/10, ca și în T1/09, nu au fost înregistrate elemente speciale, **EBIT excluzând elementele speciale** a avut aceeași evoluție (creștere de 106%) ca și EBIT-ul.

Costul de productie la nivel de Grup in T1/10 a fost de 16,65 USD/bep. Incepand cu 2010, formula de calcul a indicatorului cost de productie/bep se bazeaza pe productia neta disponibila pentru vanzare (consumul propriu/productia de combustibil sunt excluse din noua formula). In T1/10, impactul acestei modificari a dus la o crestere de aproximativ 1,18 USD/bep pentru Grupul Petrom. Totusi, costul total de productie la nivel de Grup, in termeni absoluti, exprimat in RON, a fost cu 3% mai mic comparativ cu T1/09. In Romania, **costul de productie** a fost de 15,96 USD/bep, adica 47,48 RON /bep.

Investitiile de explorare au inregistrat 35 mil lei in T1/10, o crestere de 106% comparativ cu T1/09.

Productia de titei, gaze si condensat a Grupului a fost de 16,68 mil bep, cu 4% mai mica comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2009, ca urmare a productiei mai mici din Romania.

In Romania, productia totala de titei, gaze si condensat a atins valoarea de 15,87 mil bep, cu 6% mai mica fata de T1/09. **Productia de titei** a fost de 7,55 mil bbl, cu 4% mai mica decat in T1/09, din cauza conditiilor meteo nefavorabile si a declinului natural al productiei, care nu a putut fi compensat in totalitate de sondele noi forate si de programul de lucrari la sonde. **Productia de gaze** a atins valoarea de 8,32 mil bep, fiind cu 7% mai mica fata de T1/09. Scaderea productiei de gaze a fost determinata de aceiasi factori care au afectat productia de titei. **Productia de titei si gaze din Kazahstan** a crescut cu 70%, atingand valoarea de 0,82 mil bep in T1/10, in principal datorita **punerii treptate in productie a zacamantului Komsomolskoe**. **Volumul vanzarilor consolidate** a scazut cu 5% in T1/10 comparativ cu T1/09, urmand evolutia productiei.

In T1/10, **programul de foraj** in Romania a inregistrat un numar total de 15 sonde noi sapate, considerabil mai putine comparativ cu T1/09 (43 sonde). Aceasta scadere a fost cauzata, in principal, de intarzierea pregatirii lucrarilor de suprafata si a inceperii forajului la sondele noi, ca urmare a conditiilor meteo nefavorabile din T1/10.

In activitatea de **Servicii E&P** a continuat procesul de transformare, avand la baza doi factori principali – stabilizarea costurilor si eficientizarea, precum si axarea pe activitatile principale – cu scopul de a contribui la reducerea, in continuare, a costurilor de productie.

Comparativ cu T4/09, EBIT excluzand elementele speciale a crescut cu 5%, datorita cresterii usoare a preturilor la titei si a influentei pozitive a instrumentelor de acoperire a riscului, care, insa, au avut o influenta pozitiva mai mica decat in T4/09. Costurile de productie in USD/bep au crescut cu 5% comparativ cu T4/09, ca efect al aplicarii noului mod de calcul al acestui indicator. Exprimat in RON, costurile de productie in termeni absoluti au scazut fata de trimestrul precedent. Productia de titei, gaze si condensat a Grupului a scazut in T1/10 cu 3% comparativ cu T4/09, din cauza scaderii productiei in Romania. Volumul vanzarilor a scazut cu 4% in T1/10 fata de trimestrul anterior, reflectand evolutia generala a productiei. In **Romania**, productia totala de titei, gaze si condensat a fost cu 4% mai mica decat in T4/09. Productia de titei si condensat a fost cu 5% mai mica decat nivelul inregistrat in T4/09, in timp ce productia de gaze a scazut cu 3%.

Rafinare si Marketing (R&M)

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
3.271	2.825	2.719	4	Total vanzari segment	12.701	16.528	(23)
(367)	16	(280)	-	EBIT	(618)	(1.800)	(66)
(316)	6	9	(33)	Elemente speciale	(389)	(1.200)	(68)
171	29	(73)	-	Efect CCA: castiguri/pierderi din detinerea stocurilor ¹	445	(209)	-
(221)	(18)	(216)	(92)	EBIT CCA excluzand elementele speciale ¹	(675)	(391)	73

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	Indicatori principali	2009	2008	Δ%
(1,74)	0,85	2,65	(68)	Marja de rafinare (USD/bbl) ²	0,02	1,43	(99)
1,25	1,08	1,38	(22)	Input rafinare (mil tone) ³	5,46	6,51	(16)
58	52	67	(22)	Rata de utilizare a rafinariilor (%)	65	77	(16)
1,05	0,95	1,39	(32)	Livrari rafinare (mil tone) ⁴	4,99	5,57	(10)
1,45	1,17	1,58	(26)	Vanzari totale de produse rafinate ⁵	6,18	6,49	(5)
1,15	0,88	1,13	(22)	din care vanzari marketing (mil tone) ⁶	4,67	4,51	4
814	811	822	(1)	Statii de distributie marketing	814	819	(1)

¹Costul curent de achizitionare (CCA): EBIT CCA excluzand elementele speciale elimina pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din rafinariile de combustibili, cauzate de cresterea/scaderea pretului la titei, si astfel ofera o transparenta sporita a performantei operationale a rafinarii; pentru comparabilitate sunt prezentate si datele din 2008 corespunzator

²Indicatorul marjei de rafinare se bazeaza pe cotationile internationale ale produselor [Augusta] si ale titeiului Ural, precum si pe un set de produse standardizat, tipic rafinariilor Petrom

³Materii prime procesate; cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare OMV Grup

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

⁵Includ toate produsele vandute de Grupul Petrom. Cifrele includ si volume marginale de vanzari de produse petrochimice, ce nu a fost evidentiata separat avand in vedere vanzarea activitatii de petrochimie de la Arpechim in ianuarie 2010

⁶Incepand cu T1/10, cifrele exclud vanzarile la export, acestea fiind incluse in vanzari totale de produse rafinate. Cifrele din perioadele anterioare au fost ajustate corespunzator

Trimestrul I 2010 (T1/10)

- ▶ **Imbunatatire considerabila a rezultatelor din T1/10 datorita optimizarii modului de operare a rafinariilor si a costurilor reduce**
- ▶ **Marjele de rafinare s-au ameliorat in T1/10, desi sunt in continuare semnificativ mai mici decat valorile inregistrate in T1/09, dn cauza reducerii marjelor de rafinare la motorina si a cresterii costului consumului intern o data cu cresterea pretului la titei**
- ▶ **Condițiile de piata nefavorabile au afectat activitatea de marketing; vanzarile totale din marketing au scazut cu 22% comparativ cu T1/09 din cauza cererii reduce**

Vanzarile segmentului R&M au crescut cu 4% fata de T1/09, in principal datorita majorarii preturilor.

EBIT excluzand elementele speciale si efectul detinerii stocurilor s-a imbunatatit semnificativ comparativ cu T1/09 datorita optimizarii modului de operare a rafinariilor si vanzarii activelor legate de activitatea de petrochimie din Arpechim, acestea compensand rezultatul mai slab din activitatea de marketing. In plus, rezultatul a fost influentat pozitiv si de ajustarea in regimul preturilor de transfer intre E&P si R&M pentru reflectarea corecte a valorii de integrare ridicate a rafinariilor Petrom. Efectele pozitive din **CCA** in valoare de 29 mil. lei, datorate cresterii preturilor la titei, au condus la un EBIT raportat de 16 mil. lei.

In pofida marjelor de rafinare reduce, EBIT CCA excluzand elementele speciale in **rafinare** s-a imbunatatit semnificativ comparativ cu T1/09, in principal datorita operarii flexibile a rafinariilor, rafinaria Arpechim functionand dupa necesitati, dar si

datorita vanzarii activelor legate de activitatea de petrochimie din Arpechim, tranzactie ce s-a finalizat la inceputul anului 2010.

Scaderea indicatorului **marjelor de rafinare** in T1/10 cu 68% la 0,85 USD/bbl, comparativ cu 2,65 USD/bbl in T1/09, a fost influentata de cresterea preturilor la titei si marjele de rafinare reduce la distilatele medii. Desi marjele de rafinare s-au imbunatatit in T1/10, comparativ cu perioada anterioara, per total nivelul acestora a ramas scazut. Marjele de rafinare la benzina s-au imbunatatit considerabil comparativ cu T1/09, inasa marjele de rafinare la motorina sunt inca reduce, sub valoarea inregistrata in aceeasi perioada a anului trecut.

Pe parcursul lui T1/10, am mentinut o **rata reduce de utilizare a rafinariilor**, la valoarea de 52%, rafinaria Arpechim fiind oprita din motive economice de la jumatatea lunii ianuarie pana la sfarsitul lunii

februarie. Una dintre activitatile majore desfasurate in primul trimestru din 2010 in cadrul Rafinarii a fost pregatirea pentru revizia programata la rafinaria Petrobrazi cu incepere pe 10 aprilie. Cu o durata planificata de aproximativ o luna, aceasta revizie reprezinta un efort important ce implica lucrari de verificare la aproximativ 550 de echipamente. Cantitatea totala de **materii prime procesate** a fost cu 22% mai mica fata de T1/09, titeiul importat reprezentand numai 7% din cantitatea totala de titei procesat in T1/10 comparativ cu 19% in aceeaasi perioada a anului trecut. In timp ce **livrarile totale din rafinare** in T1/10 au fost cu 32% mai mici decat in T1/09, **vanzarile totale de produse rafinate** in T1/10 au scazut cu 26% fata de perioada comparabila a anului trecut din cauza conditiilor de piata nefavorabile.

Rezultatul activitatii de marketing excluzand elementele speciale a scazut cu 60% comparativ cu nivelul inregistrat in T1/09, in principal din cauza reducerii marjelor si a cantitatilor vandute din marketing, in special pe segmentul comercial, ca urmare a scaderii cererii datorita contextului economic nefavorabil.

Vanzarile totale din marketing la nivel de grup au scazut cu 22% comparativ cu T1/09, ajungand la nivelul de 878 mii tone, cauzate in principal de scaderea abrupta a vanzarilor comerciale interne (in T1/09 vanzarile comerciale au crescut semnificativ datorita vanzarilor mai mari de pacura, ca efect al

crizei ruso-ucrainene pe piata gazelor naturale, ce a constrans centralele electrice sa functioneze cu pacura ca substitut pentru gaze). In **Romania**, investitiile axate pe optimizarea retelei statiilor de distributie ne-au permis sa evoluam mai bine decat piata, vanzarile Petrom cu amanuntul reducandu-se cu 9% comparativ cu T1/09, in timp ce cererea pietei cu amanuntul a scazut cu 12%. Cifra de afaceri a grupului obtinuta din comercializarea **produselor complementare** a crescut comparativ cu T1/09 datorita optimizarii portofoliului si a achizitiilor. Numarul total de statii de distributie a Grupului la data de 31 martie 2010 a fost cu 1% mai mic comparativ cu sfarsitul lui martie 2009.

Comparativ cu T4/09, EBIT CCA excluzand elementele speciale s-a imbunatatit considerabil datorita mediului economic cu marje de rafinare favorabile si reducerii costurilor in rafinare ca urmare, printre altele, a vanzarii activelor legate de activitatea de petrochimie din Arpechim. In plus, rezultatul a fost influentat pozitiv si de ajustarea regimului de compensare a preturilor de transfer intern pentru a reflecta valoarea ridicata de integrare a rafinariilor. Contributia activitatii de marketing a scazut comparativ cu T4/09, fiind influentata de marjele reduse si de volumul vanzarilor scazut ca urmare a sezonality si a cererii inerte pe fondul economic actual.

Gaze si Energie (G&E)

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
854	942	975	(3)	Total vanzari segment	2.969	3.387	(12)
(5)	72	97	(26)	EBIT	71	109	(35)
(78)	(1)	(4)	(81)	Elemente speciale	(87)	(103)	(15)
73	73	102	(29)	EBIT excluzand elementele speciale	158	212	(25)

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	Indicatori principali	2009	2008	Δ%
1.441	1.549	1.480	5	Vanzari consolidate de gaze (mil mc)	4.846	5.297	(9)
171	166	151	10	Pretul mediu la gaze pentru producatorii din Romania (USD/1.000 mc)	162	196	(17)
495	495	495	0	Pretul mediu la gaze pentru producatorii din Romania (RON/1.000 mc)	495	493	0
290	290	480	(40)	Pretul gazelor din import (USD/1.000 mc)	353	440	(20)

Trimestrul I 2010 (T1/10)

- ▶ **Vanzari consolidate de gaze mai mari comparativ cu T1/09**
- ▶ **Combinatul Doljchim a functionat in concordanta cu necesitatile impuse de specificul activitatii integrate a Petrom**
- ▶ **Constructia centralei electrice de la Brazi continua conform planului**

Consumul de gaze naturale al Romaniei in T1/10 a crescut cu 7% comparativ cu T1/09. Cresterea s-a datorat nu doar consumului sporit generat de temperaturile mai joase, ci si, in mare masura, facilitatii acordate consumatorilor intreruptibili² (carora li s-a dat posibilitatea de a se aproviziona exclusiv cu gaze din productia autohtona), cu accent pe industria producatoare de ingrasaminte chimice. **Vanzarile consolidate de gaze** au fost cu 5% mai mari in T1/10 decat in T1/09. Desi cantitatile injectate in depozitele subterane in 2009 au fost mai mari decat in anul anterior, Petrom a reusit sa extraga si sa vanda intreaga cantitate de gaze din depozite pana la sfarsitul lunii martie.

In T1/10, **EBIT-ul** activitatii de Gaze si Energie a fost cu 26% mai mic decat in T1/09, cand activitatea de Gaze a beneficiat de cantitatile de gaze de import extrase din depozite. EBIT excluzand elementele speciale a avut o evolutie similara, fiind cu 29% mai mic decat in T1/09.

Pretul mediu al gazelor pentru producatorii din Romania a fost 166 USD/1.000 mc (495 RON/1.000 mc), cu 10% mai mare fata de T1/09, ca efect al cursului de schimb. Exprimat in RON, pretul a ramas neschimbat din februarie 2008. In timp ce Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei a luat in calcul pentru stabilirea pretului cosului de gaze un **pret de import** neschimbat fata de T4/09 (290 USD/1.000 mc, cu 40% mai mic decat pretul din

T1/09), se estimeaza ca pretul real al gazului de import in T1/10 a fost de circa 337 USD/1.000 mc.

Cota medie de import in T1/10 a fost de 29% (atingand un maxim de 35% in februarie), fata de 22% (cu un maxim de 25% in februarie) in T1/09. Aceasta cota de import este neobisnuit de mare, avand in vedere consumul inca scazut al tarii, si se datoreaza faptului ca o mare parte a gazului din productia interna a fost absorbita de consumatorii intreruptibili (producatorii de ingrasaminte chimice). De fapt, cota ridicata de import a afectat doar consumatorii casnici si alti consumatori neintreruptibili.

In decembrie 2009, Petrom a decis excluderea **activitatii de produse chimice** din portofoliul companiei. Petrom va inchide aceasta activitate inainte de sfarsitul anului 2010; pana atunci, Doljchim va opera in functie de necesitatile impuse de specificul activitatii integrate a Petrom. Ca parte a acestui proces de optimizare a lantului valoric al gazelor, instalatia de metanol a functionat in T1/10 la un nivel justificat economic.

Proiectul centralei electrice de la Brazi se desfasoara conform planului. Astfel, in T1/10 a continuat livrarea pe santier a principalelor componente precum si lucrarile de turnare a fundatiei la aproape toate cladirile si structurile. Constructia conductei de gaze de 30 km, care va alimenta centrala, a continuat, de asemenea, si va fi finalizata in vara anului 2010.

Comparativ cu T4/09, EBIT-ul a fost semnificativ mai mare, deoarece rezultatul T4/09 a fost afectat de provizioanele constituite pentru inchiderea combinatului Doljchim. EBIT excluzand elementele speciale in T1/10 a fost la acelasi nivel ca in T4/09. Vanzarile consolidate de gaze au crescut cu 7,5%, datorita temperaturilor mai scazute, astfel ca Petrom a extras din depozite un volum mai mare de gaze.

² Consumatorii intreruptibili sunt acei consumatori care se considera ca au o contributie in mentinerea functionarii in deplina siguranta a Sistemului National de Transport si a sistemelor de distributie a gazelor naturale, prin acceptarea reducerii consumului propriu de gaze, pana la oprire, in scopul asigurarii protectiei aprovizionarii consumatorilor casnici.

Aspecte financiare

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

Principii, politici si metode contabile

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru primele trei luni incheiate la 31 martie 2010, au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 Situatiile 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 2009.

Politicile si metodele contabile folosite in intocmirea situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale ale Grupului, pentru anul incheiat la 31 decembrie 2009. Metodele de evaluare in vigoare la 31 decembrie 2009 au ramas neschimbate. Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul Petrom la 31 martie 2010 este prezentata in anexa 1 la prezentul raport.

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 financiare interimare consolidate pentru T1/10 nu sunt auditate si nu au fost supuse revizuirii unui auditor extern.

Schimbari in consolidarea Grupului

La 31 martie 2010, nu sunt schimbari in consolidarea la nivel de grup comparativ cu situatiile financiare consolidate la 31 decembrie 2009.

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 principalele elemente referitoare la situatiile intocmite la 31 martie 2010, sunt furnizate ca parte a descrierii segmentelor de activitate ale Grupului Petrom.

Situatiile pozitiei financiare ale filialelor straine sunt transformate in RON folosind metoda cursului de inchidere ce utilizeaza ratele de schimb din ultima zi a perioadei de raportare publicate de BNR si detaliate in tabelul de mai jos.

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	Rate de schimb BNR	2009	2008	Δ%
4,266	4,115	4,267	(4)	Rata medie de schimb EUR/RON	4,238	3,680	15
2,887	2,974	3,279	(9)	Rata medie de schimb USD/RON	3,047	2,515	21
4,228	4,073	4,239	(4)	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,228	3,986	6
2,936	3,023	3,220	(6)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	2,936	2,805	5

Situatia veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T4/09	T1/10	T1/09	Situatia veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	2009	2008
4.223,40	3.933,80	3.870,01	Venituri din vanzari	16.089,73	20.127,36
(105,39)	(112,01)	(91,01)	Cheltuieli directe de distributie	(364,02)	(334,70)
(3.081,93)	(2.393,29)	(2.733,14)	Costul vanzarilor	(11.256,27)	(14.120,84)
1.036,08	1.428,50	1.045,86	Marja bruta	4.469,44	5.671,82
104,92	146,80	147,49	Alte venituri de exploatare	408,70	439,86
(347,25)	(270,75)	(315,62)	Cheltuieli de distributie	(1.277,45)	(1.240,74)
(67,98)	(47,99)	(50,56)	Cheltuieli administrative	(225,34)	(208,08)
(53,95)	(15,68)	(65,27)	Cheltuieli de explorare	(274,60)	(615,48)
(477,84)	(293,78)	(431,32)	Alte cheltuieli de exploatare	(1.480,28)	(2.842,45)
193,98	947,10	330,58	Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)	1.620,47	1.204,93
(0,44)	2,49	2,06	Venituri aferente entitatilor asociate	6,07	4,02
(228,94)	(107,74)	(62,28)	Cheltuieli nete cu dobanzile	(416,01)	(166,26)
(9,61)	119,20	139,40	Alte venituri si cheltuieli financiare	(41,11)	86,16
(238,99)	13,95	79,18	Rezultat financiar net	(451,05)	(76,08)
(45,01)	961,05	409,76	Profit din activitatea curenta	1.169,42	1.128,85
(85,65)	(153,65)	(84,27)	Cheltuieli cu impozitul pe profit	(336,14)	(233,28)
(130,66)	807,40	325,49	Profit net	833,28	895,57
(129,19)	802,99	336,91	din care: repartizabil actionarilor societatii-mama	860,24	978,30
(1,47)	4,41	(11,42)	din care: repartizabil interesului minoritar	(26,96)	(82,73)
(0,0023)	0,0142	0,0059	Rezultatul pe actiune (lei)	0,0152	0,0173

Situatia rezultatului global (neauditata)

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	Situatia consolidata a rezultatului global (mil lei)	2009	2008	Δ%
(130,66)	807,40	325,49	148	Profit net	833,28	895,57	(7)
(8,18)	(45,98)	47,12	-	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	26,40	86,73	(70)
(1,00)	0,00	7,95	-	Castiguri/ (pierderi) nerealizate din active financiare disponibile pentru vanzare	15,20	(9,80)	-
(347,21)	0,67	(78,65)	-	Castiguri/ (pierderi) nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor	(789,97)	574,97	-
55,71	(0,11)	11,31	-	Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	123,96	(90,43)	-
(300,68)	(45,42)	(12,27)	-	Situatia rezultatului global, neta de impozitul pe profit	(624,41)	561,47	-
(431,34)	761,98	313,22	143	Rezultatul global total	208,87	1.457,04	(86)
(428,66)	763,42	319,90	139	din care repartizabil actionarilor societatii-mama	232,29	1.526,75	(85)
(2,68)	(1,44)	(6,68)	(79)	din care repartizabil interesului minoritar	(23,42)	(69,71)	(66)

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Trimestrul I 2010 (T1/10)

Vanzarile consolidate in T1/10 au ramas aproape la acelasi nivel din T1/09, inregistrand o crestere de numai 2% pana la valoarea de 3.934 mil lei, datorita efectului combinat al evolutiei pozitive a preturilor, contrabalansat de scaderea cantitatilor vandute. Vanzarile din segmentul R&M au reprezentat 71% din total, cele din G&E au reprezentat 23%, iar cele din E&P – aproximativ 6% (vanzarile E&P fiind, in mare parte, vanzari in interiorul grupului, decat catre terti).

EBIT-ul Grupului a atins valoarea de 947 mil lei, cu 186% mai mare decat valoarea de 331 mil lei din T1/09, in special datorita scaderii semnificative a consumului de titei importat. Cresterea EBIT-ului a fost, de asemenea, influentata de efectul pozitiv al cursului de schimb si de reducerea cheltuielilor de explorare.

Ca urmare a strategiei Grupului de optimizare a schemei de tranzactionare a certificatelor de emisie alocate, in T1/10 au fost vandute in plus un numar de 800.000 de certificate, avand o contributie de 42 mil lei la valoarea totala a EBIT-ului.

Rezultatul financiar net in valoare de 14 mil lei a fost semnificativ mai mic fata de T1/10 (79 mil lei). Rezultatul financiar a fost afectat de cresterea cheltuielilor de finantare aferente imprumuturilor contractate in a doua parte a anului 2009 si de cresterea cheltuielilor din actualizarea provizioanelor, ca urmare a reevaluarii provizioanelor de dezafectare si de mediu la sfarsitul anului 2009.

In T1/10, **impozitul pe profit** a crescut, ca urmare a cresterii la 961 mil lei a profitului din activitatea curenta. **Impozitul pe profitul curent** al Grupului a reprezentat 117 mil lei iar cheltuielile aferente **impozitului amanat** insumand 37 mil lei au fost recunoscute in T1/10. **Rata efectiva a impozitului pe profit** a fost 16% (T1/09: 21%). Aceasta scadere reflecta reducerea diferentelor cu caracter permanent in cadrul Grupului.

Profitul net dupa interesul minoritar (adica profitul net repartizabil actionarilor societatii-mama) a fost de 803 mil lei, cu mult peste valoarea de 337 mil lei, inregistrata in T1/09. Profitul net repartizabil interesului

minoritar a fost de 4 mil lei, fata de valoarea negativa de -11 mil lei din T1/09. **Profit net CCA dupa interesul minoritar excluzand elementele speciale** a avut valoarea de 779 mil lei. **Castigul pe actiune** dupa interesul minoritar a fost de 0,0142 lei (T1/09: 0,0059 lei), in timp ce **castigul pe actiune CCA excluzand elementele speciale** a fost de 0,0138 lei (T1/09: 0,0070 lei).

Comparativ cu T4/09 vanzarile au scazut cu 7%, in special din cauza scaderii vanzarilor de produse rafinate, compensata partial de preturile mai mari ale produselor si de cresterea cantitatilor de gaze vandute. EBIT-ul a fost de 947 mil lei, imbunatatit semnificativ fata de trimestrul anterior (T4/09: 194 mil lei), cand rezultatul a fost afectat de reducerea cu 266 mil lei a valorii contabile a activelor din rafinare, de provizioanele in valoare de 105 mil lei, constituite pentru a reflecta rezultatul controlului fiscal de fond privind toate taxele la nivelul OMV Petrom S.A., si de costurilor de restructurare a personalului, in suma de 212 mil lei. Rezultatul financiar net a fost mult peste cel din T4/09, cand a avut valoarea negativa de -239 mil lei, mai ales ca urmare a impactului pozitiv al cursului de schimb recunoscut pentru imprumuturile contractate in EUR, datorita aprecierii RON fata de EUR. De asemenea, rezultatul financiar din T4/09 a fost afectat de penalitatile in valoare de 85 mil lei rezultate in urma controlul fiscal de fond efectuat in OMV Petrom S.A. **Impozitul pe profitul curent** al Grupului a reprezentat 117 mil lei iar cheltuielile aferente **impozitului amanat** insumand 37 mil lei au fost recunoscute in T1/10. **Impozitul efectiv pe profit** a fost 16%. Impozitul efectiv pe profit in T4/09 a fost foarte afectat de efectele aperiodice si de cheltuielile permanente, nedeductibile legate de controlul fiscal de fond privind toate taxele la nivelul OMV Petrom S.A. **Profitul net dupa interesul minoritar** (adica profitul net repartizabil actionarilor societatii-mama), in suma de 803 mil lei, a fost semnificativ mai mare fata de T4/09, cand a inregistrat valoarea negativa de -129 mil lei.

Situatia pozitiei financiare, investitii si indatorare (neauditata)

Situatia consolidate a pozitiei financiare (mil lei)	31 martie 2010	31 decembrie 2009
Active		
Imobilizari necorporale	1.343,71	1.360,06
Imobilizari corporale	21.503,73	21.430,58
Investitii in entitati asociate	38,71	36,22
Alte active financiare	2.285,76	2.298,20
Alte creante	110,51	102,53
Active imobilizate	25.282,42	25.227,59
Creante privind impozitul pe profit amanat	673,24	712,60
Stocuri	2.410,10	2.582,69
Creante comerciale	980,15	1.047,74
Alte active financiare	141,85	227,11
Alte active	268,36	284,58
Numerar si echivalente de numerar	939,18	384,00
Active detinute pentru vanzare	82,59	60,33
Active circulante	4.822,23	4.586,45
Total active	30.777,89	30.526,64
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	18.983,37	18.983,37
Reserve	(2.042,20)	(2.803,84)
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societatii-mama	16.941,17	16.179,53
Interes minoritar	9,86	11,30
Total capitaluri proprii	16.951,03	16.190,83
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	285,49	283,07
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	3.288,12	2.810,45
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	5.437,72	5.564,28
Alte provizioane	886,50	786,43
Alte datorii financiare	125,39	122,48
Datorii pe termen lung	10.023,22	9.566,71
Datorii privind impozitul pe profit amanat	56,12	62,14
Furnizori si alte datorii asimilate	1.530,12	2.295,41
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	54,39	187,52
Provizioane aferente impozitului pe profit	118,64	111,01
Alte provizioane	735,31	928,19
Alte datorii financiare	552,34	657,06
Alte datorii	756,72	527,77
Datorii curente	3.747,52	4.706,96
Total capitaluri proprii si datorii	30.777,89	30.526,64

Note la situatia pozitiei financiare din 31 martie 2010

Investitiile au scazut la valoarea de 717 mil lei (T1/09: 1.157 mil lei), cu valori mai mici ale investitiilor efectuate in E&P si R&M, dar considerabil mai mari in G&E.

Investitiile in E&P (310 mil lei) au reprezentat 43% din valoarea totala inregistrata in primele trei luni din 2010, datorita concentrarii, in continuare, pe sonde de dezvoltare, lucrari la sonde si operatii de suprafata. Aproximativ 45% din investitii au fost realizate in **G&E** (324 mil lei), in principal pentru centrala electrica. In **R&M**, investitiile au reprezentat 7% din totalul investitiilor efectuate in T1/10 (47 mil lei). In Rafinare, investitiile au fost alocate pentru modernizarea sistemului de rezervoare pentru produse petroliere, pentru modernizarea instalatiei de distilare a titeiului si pentru construirea depozitului de produse petroliere de la Brazi. Investitiile mai reduse alocate activitatii de marketing au fost destinate modernizarii echipamentelor complementare din statiile de distributie. In segmentul **Sediu si Altele** au continuat lucrarile de constructie la noul sediu al Petrom din Bucuresti, „Petrom City”, si au fost realizate investitii minore pentru proiecte de IT (36 mil lei in total).

Activele totale au crescut cu 251 mil lei sau 0,8% fata de sfarsitul anului 2009, pana la valoarea de 30.778 mil lei. Schimbarea a constat, in principal, in cresterea pozitiei numerar si echivalente de numerar

cu 555 mil lei si cresterea imobilizarilor corporale cu suma de 73 mil lei, reduse partial de scaderea stocurilor cu 173 mil lei, de diminuarea creantelor cu 68 mil lei, ca urmare a scaderii vanzarilor, si de scaderea in alte active financiare cu 83 mil lei.

Capitalurile proprii au insumat 16.951 mil lei la 31 martie 2010, crescand cu 5% fata de sfarsitul anului 2009 (16.191 mil lei), mai ales datorita profitului net generat in anul curent. **Indicatorul capital propriu la total active**¹ a fost de 55% la 31 martie 2010, fata de 53% la sfarsitul anului 2009.

Imprumuturile pe termen scurt si termen lung purtatoare de dobanzi au crescut la 3.343 mil lei de la valoarea de 2.998 mil lei in decembrie 2009, din cauza faptului ca, in T1/10, Petrom a tras cel de-al doilea imprumut sindicalizat (560 mil lei si 150 mil euro) si a rambursat transa angajata din imprumutul acordat de OMV AG in suma de 150 mil euro precum si creditele reprezentand descoperit de cont curent (acordate de Raiffeisen Bank si, respectiv, Intesa Bank), in timp ce numerarul si echivalentul de numerar a inregistrat o crestere pana la 939 mil lei (31 decembrie 2009: 384 mil lei). **Datoria neta**² a Grupului Petrom a scazut la 2.403 mil lei, fata de valoarea de 2.613 mil lei inregistrata la sfarsitul anului 2009.

La 31 martie 2010, **gradul de indatorare**³ s-a redus la 14,2%, de la 16,2% in decembrie 2009.

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

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

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

Situatia fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T4/09	T1/10	T1/09	Situatia sumariata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2009	2008
(45,01)	961,05	409,76	Profit inainte de impozitare	1.169,42	1.128,85
283,89	(161,79)	(273,78)	Miscarea neta a provizioanelor	(221,25)	927,96
(9,28)	(7,62)	(35,49)	(Castigul) / Pierderea din cedarea activelor imobilizate	(72,26)	(52,32)
885,44	513,72	490,37	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate incluzand reversari	2.466,27	2.650,74
677,91	(28,06)	(217,49)	Alte ajustari	377,62	95,21
1.792,96	1.277,30	373,36	Surse de finantare	3.719,80	4.750,43
(22,87)	172,72	394,42	(Cresterea)/ scaderea stocurilor	128,99	(510,86)
(654,26)	161,80	19,32	(Cresterea)/ scaderea creantelor	(147,55)	174,96
281,55	(562,63)	(623,89)	Cresterea/ (scaderea) furnizorilor	(652,48)	558,87
(35,58)	(13,31)	6,99	Dobanzi primite/ (platite)	(28,69)	50,56
(119,74)	(111,69)	(41,84)	Impozit pe profit platit	(293,91)	(727,17)
1.242,06	924,19	128,36	Trezoreria neta generata din activitatea de exploatare	2.726,16	4.296,79
(1.478,70)	(746,48)	(1.212,04)	Imobilizari corporale si necorporale	(4.402,65)	(5.718,30)
23,51	89,25	50,60	Incasari din vanzarea de active imobilizate	141,46	1.178,18
4,89	(1,78)	(12,62)	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	198,65	(97,04)
(8,68)	(30,13)	0,00	Achizitii de filiale mai putin numerarul dobandit	(8,68)	(1.201,63)
0,00	0,00	0,00	Incasari din vanzarea companiilor din grup, mai putin numerar	0,00	35,69
(1.458,98)	(689,14)	(1.174,06)	Trezoreria neta utilizata in activitatea de investitii	(4.071,22)	(5.803,10)
(494,80)	321,37	1.011,22	Cresterea / (Scaderea) imprumuturilor	1.163,78	1.810,12
(0,11)	(0,08)	(14,13)	Dividende platite	(14,68)	(1.114,44)
(494,91)	321,29	997,09	Flux de trezorerie din activitati de finantare	1.149,10	695,68
2,58	(1,16)	15,91	Efectul modificarii in cursurile de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	7,46	42,52
(709,25)	555,18	(32,70)	Cresterea / (scaderea) neta in numerar si echivalente de numerar	(188,50)	(768,11)
1.093,25	384,00	572,50	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	572,50	1.340,61
384,00	939,18	539,80	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	384,00	572,50

Note la situatia fluxurilor de trezorerie

In Q1/10, **fluxul de numerar extins** (definit ca numerar net din activitatile operationale mai putin numerarul net folosit in activitatile investitionale) s-a materializat in intrari de numerar de 235 mil lei (in T1/09 platile au reprezentat 1.046 mil lei). Pentru anul financiar 2008 nu au fost acordate dividende, in concordanta cu strategia Grupului de pastrare a resurselor pentru finantarea activitatii in contextul economic actual dificil, in schimb au fost efectuate mici plati de dividende pentru anii financiari anteriori anului 2008. **Fluxul de numerar extins fara dividende** s-a concretizat in intrari de 235 mil lei (T1/09: iesiri de numerar de 1.060 mil lei). Intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustat pentru elemente nemonetare cum ar fi deprecierea, modificarile nete in provizioane si alte ajustari nemonetare au fost de 1.277 mil lei (T1/09: 373 mil lei); **capitalul circulant net** a generat iesiri de

numerar de 353 mil lei (iesirile in T1/09 au fost de 245 mil lei).

Flux de numerar din activitatea de investitii (iesiri de 689 mil lei in T1/10 fata de 1.174 mil lei in T1/09) include in principal plati pentru investitii in imobilizari corporale si necorporale.

Fluxul de trezorerie din activitatile de finantare a reprezentat intrari de numerar de 321 mil lei (T1/09: 997 mil lei), in principal provenind din cresterea imprumuturilor angajate de OMV Petrom S.A. Intrarile nete reflecta faptul ca in T1/10 Petrom a tras cel de-al doilea imprumut sindicalizat (560 mil lei si 150 mil euro) si a rambursat transa angajata din imprumutul acordat de OMV AG in suma de 150 mil euro precum si creditele reprezentand descoperit de cont curent acordate de Raiffeisen Bank si, respectiv, Intesa Bank.

Situatia sumarizata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Acțiuni de trezorerie	Actionarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2010	18.983,37	(2.756,64)	(47,20)	-	16.179,53	11,30	16.190,83
Rezultatul global al perioadei		802,99	(39,57)		763,42	(1,44)	761,98
Dividende distribuite							
Achizitii de actiuni proprii				(1,78)	(1,78)		(1,78)
Modificari in structura Grupului							
Modificari in interesul minoritar		0,01			0,01	(0,01)	
31 martie 2010	18.983,37	(1.953,65)	(86,77)	(1,78)	16.941,17	9,86	16.951,03

	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Acțiuni de trezorerie	Actionarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2009	18.983,37	(3.616,88)	578,39		15.944,88	44,87	15.989,75
Rezultatul global al perioadei		336,91	(17,01)		319,90	(6,68)	313,22
Dividende distribuite							
Achizitii de actiuni proprii							
Modificari in structura Grupului			(2,80)		(2,80)	(9,82)	(12,62)
Modificari in interesul minoritar							
31 martie 2009	18.983,37	(3.279,97)	558,58		16.261,98	28,37	16.290,35

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

Dividende

Pe 29 aprilie 2010, Adunarea Generala a Actionarilor a aprobat propunerea de a nu se distribui dividende pentru anul financiar 2009. Decizia este in concordanta cu structura noastra conservatoare de

finantare, in conditiile dificile de piata cu care ne confruntam in prezent, si ne va asigura fondurile necesare pentru finantarea programului amplu de investitii din 2010.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
2.123,82	2.037,41	1.607,18	27	Explorare si Productie	7.551,45	9.117,74	(17)
19,63	29,53	24,28	22	Rafinare si Marketing	81,30	137,22	(41)
51,44	49,58	64,96	(24)	Gaze si Energie	199,63	347,03	(42)
127,90	104,30	114,68	(9)	Sediu si Altele	469,65	483,22	(3)
2.322,79	2.220,82	1.811,10	23	Total	8.302,03	10.085,21	(18)

Vanzari catre clienti externi

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
168,45	241,96	264,93	(9)	Explorare si Productie	697,67	695,73	0
3.251,36	2.795,73	2.694,31	4	Rafinare si Marketing	12.619,55	16.390,33	(23)
802,35	892,33	910,39	(2)	Gaze si Energie	2.768,87	3.040,34	(9)
1,24	3,78	0,38	-	Sediu si Altele	3,64	0,96	-
4.223,40	3.933,80	3.870,01	2	Total	16.089,73	20.127,36	(20)

Total vanzari

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
2.292,27	2.279,37	1.872,11	22	Explorare si Productie	8.249,12	9.813,47	(16)
3.270,99	2.825,26	2.718,59	4	Rafinare si Marketing	12.700,85	16.527,55	(23)
853,79	941,91	975,35	(3)	Gaze si Energie	2.968,50	3.387,37	(12)
129,14	108,08	115,06	(6)	Sediu si Altele	473,29	484,18	(2)
6.546,19	6.154,62	5.681,11	8	Total	24.391,76	30.212,57	(19)

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
675,94	889,88	431,09	106	EBIT Explorare si Productie	2.467,73	2.931,30	(16)
(366,61)	16,25	(280,15)	-	EBIT Rafinare si Marketing	(618,27)	(1.800,18)	(66)
(4,74)	71,81	97,39	(26)	EBIT Gaze si Energie	71,37	109,06	(35)
(44,66)	(20,78)	(30,53)	(32)	EBIT Sediu si Altele	(139,71)	(127,32)	10
259,93	957,16	217,80	-	EBIT segment total	1.781,12	1.112,86	60
(65,95)	(10,06)	112,78	-	Consolidare: Eliminarea profiturilor dintre companii	(160,65)	92,07	-
193,98	947,10	330,58	186	EBIT Grup Petrom	1.620,47	1.204,92	34
(238,99)	13,95	79,18	(82)	Rezultat financiar net	(451,05)	(76,08)	-
(45,01)	961,05	409,76	135	Profitul Grupului Petrom din activitatea curenta	1.169,42	1.128,84	4

Active¹

mil lei	31 martie 2010	31 decembrie 2009
Explorare si Productie	16.495,29	16.686,04
Rafinare si Marketing	4.398,60	4.506,95
Gaze si Energie	1.089,90	764,11
Sediu si Altele	863,65	833,54
Total	22.847,44	22.790,64

¹ Activele segmentelor constau in Imobilizari corporale si necorporale.

Alte note

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In mod constant si regulat au loc tranzactii comerciale, concretizate in achizitia de bunuri si servicii, cu companii din Grupul OMV, precum OMV

Supply & Trading AG si OMV Refining & Marketing GmbH.

Evenimente ulterioare

Pe **15 aprilie**, Petrom a anuntat ca isi extinde portofoliul de proiecte de generare energie electrica, prin achizitia in proportie de 100% a SC Wind Power Park S.R.L. Wind Power Park detine in Dobrogea un proiect de generare energie electrica din surse eoliene pentru care au fost obtinute toate autorizatiile, cu o capacitate proiectată de circa 45 MW. Petrom va construi si opera centrala electrica eoliana, care este estimata sa intre in productie la jumatatea anului 2011.

Pe **29 aprilie** au avut loc Adunarea Generala Ordinara si cea Extraordinara a Actionarilor. In cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA), a fost aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli al OMV Petrom S.A. pentru exercitiul financiar 2010, cu investitii planificate de circa 6,9 mld lei. AGOA a aprobat si propunerea Directoratului de a nu distribui dividende pentru exercitiul financiar 2009 precum si numirea dlui. Mark Mobius, administratorul fondului Templeton din Singapore, ca membru in Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom S.A. Dl. Mobius ii succede dlui. Daniel Costea, care a detinut functia de membru al Consiliului de Supraveghere, numit ca urmare a propunerii Fondului Proprietatea S.A. Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA) a aprobat delegarea, pentru o perioada de un

an, catre Directorat, a competentelor privind majorarea capitalului social al OMV Petrom S.A. Directoratul este autorizat sa realizeze o majorare de capital social cu pana la maxim 50% din capitalul subscris la data hotararii AGEA din 29 aprilie 2010, respectiv cu maxim 2.832.205.416,75 lei. Autorizarea Directoratului sa majoreze capitalul social expira in momentul in care sumele incasate in urma emisiunii noilor actiuni ating pragul de 600.000.000 euro (calculat la cursul de schimb al Bancii Nationale a Romaniei aplicabil la data respectivei decizii a Directoratului).

De asemenea, AGEA a aprobat, de principiu, desprinderea in interesul Societatii a unor active si pasive aferente a trei unitati de afaceri din cadrul Diviziei de Marketing a Societatii. Desprinderea efectiva va fi aprobata de o alta AGEA, ce va fi convocata ulterior, in conformitate cu dispozitiile legale aplicabile. Desprinderea acestor unitati de afaceri face parte din procesul de consolidare a activitatilor de marketing ale Grupului Petrom in Romania. OMV Petrom S.A. intentioneaza sa transfere activitatile de marketing din Romania, care in prezent se desfasoară prin trei persoane juridice – OMV Petrom S.A., OMV Petrom Marketing S.R.L. si M.P. Petroleum Distributie S.R.L. – catre o singura entitate.

Declaratia conducerii

Situatiile financiare pentru primul trimestru al anului 2010 au fost intocmite in concordanta cu Standardele Internationale de Raportare Financiara si ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare, contului de profit si pierdere ale Grupului Petrom, iar informatiile prezentate in acest raport ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a principalelor evenimente care au avut loc in decursul primelor trei luni ale anului financiar si a impactului lor asupra situatiilor financiare interimare consolidate.

Bucuresti, 7 mai 2010

Directoratul

Mariana Gheorghe
Director General Executiv



Reinhard Pichler
Director Financiar



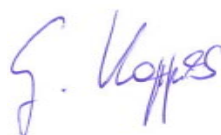
Johann Pleininger



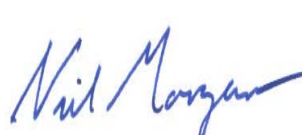
Siegfried Gugu



Gerald Kappes



Neil Morgan



Rainer Schlang



Alte informatii

Descompunere EBIT

EBIT

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
676	890	431	106	Explorare si Productie ¹	2.468	2.931	(16)
(367)	16	(280)	-	Rafinare si Marketing	(618)	(1.800)	(66)
(5)	72	97	(26)	Gaze si Energie	71	109	(35)
(45)	(21)	(31)	(32)	Sediu si Altele	(140)	(127)	10
(66)	(10)	113	-	Consolidare	(161)	92	-
194	947	331	186	EBIT raportat Grup Petrom	1.620	1.205	34
(563)	5	5	0	Elemente speciale	(695)	(2.401)	(171)
(212)	(0,4)	0	-	din care: Personal si restructurare	(212)	(186)	14
(282)	(0,4)	(4)	n.a.	Depreciere aditionala	(301)	(693)	(57)
4	3	7	(57)	Cedare active	16	89	(82)
0	0	0	0	Provizioane pentru litigii	0	(1.385)	n.a.
(73)	3	2	50	Altele	(198)	(226)	(13)
171	29	(73)	-	Efecte CCA: Pierdere/ (castig) din detinerea stocurilor din rafinare	445	(209)	-
586	913	399	129	EBIT CCA excluzand elementele speciale Grup Petrom	1.870	3.815	(51)
844	890	431	106	din care: Explorare si Productie	2.685	4.028	(33)
(221)	(18)	(216)	(92)	Rafinare si Marketing	(675)	(391)	73
73	73	102	(29)	Gaze si Energie	158	212	(25)
(44)	(21)	(31)	(32)	Sediu si Altele	(139)	(127)	9
(66)	(10)	113	-	Consolidare	(161)	92	-

¹ Nu include eliminarea profitului inter-segment

EBITD

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
1.105	1.271	800	59	Explorare si Productie ¹	4.082	4.467	(9)
56	121	(172)	-	Rafinare si Marketing	117	(804)	-
(3)	73	103	(29)	Gaze si Energie	83	154	(46)
(12)	11	(1)	-	Sediu si Altele	(12)	(34)	(64)
(66)	(10)	113	-	Consolidare	(161)	92	-
1.080	1.466	842	74	Grup Petrom	4.109	3.875	6

¹ Nu include eliminarea profitului inter-segment

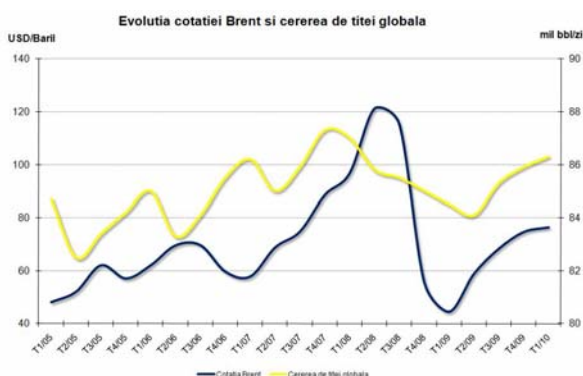
Indicatori economico-financiari (in conformitate cu Regulamentul nr. 1/2006 al Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare)

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat
Indicatorul lichiditatii curente	Active curente / Datorii curente	1,29
Indicatorul gradului de indatorare	Datorii nete/ Capital propriu*100	14%
Viteza de rotatie a debitelor-clientii	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri*90	23,20
Viteza de rotatie a activelor imobilizate ¹	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,69

¹ Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri la T1/10 (*365/90 zile)

Mediul de activitate

Deși economia mondială înregistrează o evoluție pozitivă peste așteptări, perspectivele privind activitatea economică rămân foarte nesigure. În cel mai recent raport (din aprilie 2010) despre perspectivele economice globale, FMI a revizuit în sens pozitiv creșterea economică mondială, în special datorită performanței economiei Statelor Unite și Asiei, estimând un avans de 4,2% în 2010. Având în vedere creșterea economică foarte lentă din Europa și Japonia, este de așteptat ca o revenire mai accentuată să se producă în următoarele trimestre. Conform datelor preliminare furnizate de Agenția Internațională de Energie, în T1/10 cererea de titei la nivel mondial a crescut cu 2,3% la 86,3 mil bbl/zi. În Europa, cererea de produse petroliere s-a redus cu o rată anualizată de 3,4% și se estimează că va rămâne scăzută în lunile următoare, în timp ce, în sectorul petrochimic, se estimează că va continua ritmul rapid de revigorare. Creșterea economică puternică din China a dus la sporirea cererii de titei cu 24% în ianuarie, respectiv 19,9% în februarie, toate categoriile de produse petroliere înregistrând o evoluție foarte bună, mai puțin GPL-ul și pacura.



Productia mondiala de titei a crescut cu 2 mil bbl/zi, la 86,5 mil bbl/zi, țările din cadrul OPEC contribuind cu 50% la această creștere. Productia țărilor din afara zonei OPEC a rămas aproape neschimbata în martie, crescând cu 900.000 bbl/zi comparativ cu aceeași perioadă din 2009. Productia țărilor din Europa a rămas la același nivel, respectiv 0,1 mil bbl/zi, în timp ce în America de Nord a crescut cu 0,3 mil bbl/zi, la 14,5 mil bbl/zi. Productia din China și America Latină a crescut, cu câte 0,2 mil bbl/zi, la 3,9 respectiv 4,5 mil bbl/zi. În T1/10, indicele **Brent** al pretului mediu al barelului de titei a fost de 76,36 USD/bbl, cu 72% mai mare față de T1/09, datorită creșterii peste așteptări a economiilor emergente, în special a Chinei, punând presiune pe pretul titeiului. În T1/09 indicele **Ural** al pretului mediu al barelului de titei a fost de 75,40 USD/bbl, cu 72% mai mare comparativ cu T1/09.

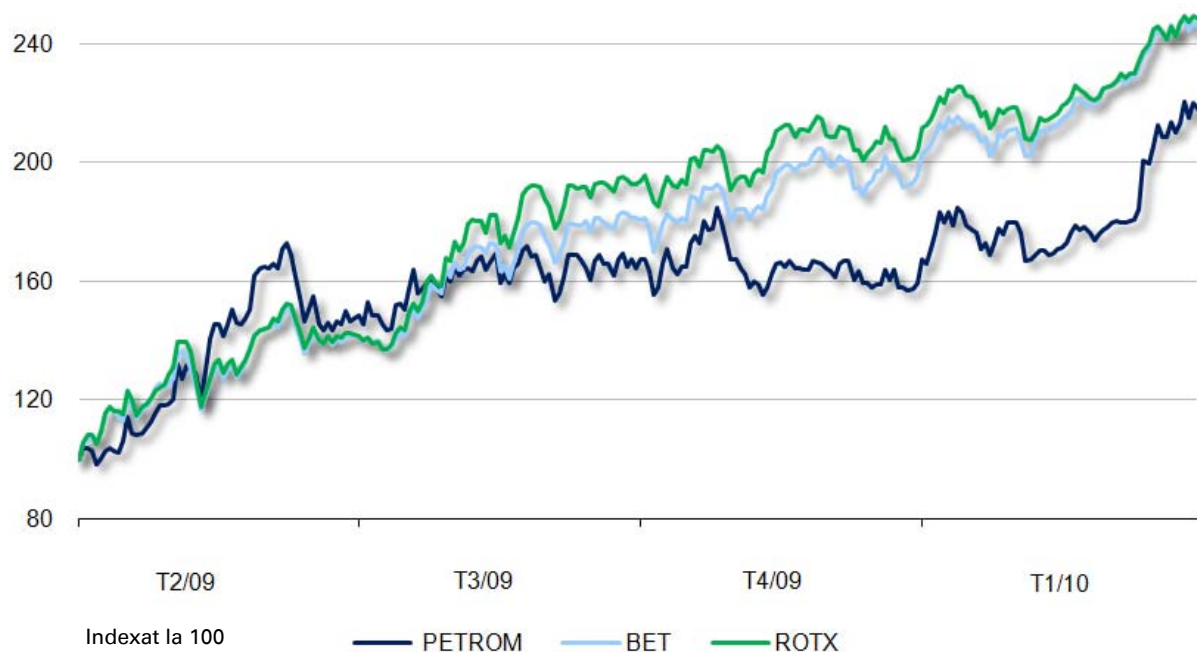
Informațiile preliminare par să indice faptul că performanța economică a **Romaniei** în T1/10 a fost mai slabă decât se anticipase. **Creșterea PIB-ului** este

posibil să se mențină negativă, ceea ce implică continuarea stării de recesiune economică. Veniturile guvernamentale, indicator relevant al situației economice, au continuat să se contracte în primele luni ale anului. În februarie, veniturile totale au scăzut cu o rată anuală de 3%, iar încasarile din TVA au scăzut cu aproape o cincime. Astfel, consumul privat, ce a scăzut cu 9% în 2009, și care a fost motorul creșterii economice din ultimii ani, nu s-a redresat încă. În mod similar, activitatea din sectorul construcțiilor, ce a reprezentat un alt motor al creșterii economice în ultimii ani, a continuat să fie foarte lentă, influențată atât de cererea scăzută, cât și de sezonabilitate. Puterea de cumpărare a consumatorilor privați a continuat să scadă, din cauza menținerii nivelului scăzut al salariilor nominale. Reacția sectorului privat la criza economică continuă să se manifeste prin restructurări de personal, exercitând presiune negativă asupra salariilor. Efectele combinate ale scăderii veniturilor și accesului restricționat la creditare au dus la diminuarea veniturilor disponibile și, prin urmare, a puterii de cumpărare a sectorului privat, generând contractia consumului. Cu toate acestea, **productia industrială**, care a scăzut cu 5,5% în 2009, a început să își revină. Tendința descendentă a producției industriale s-a reversat în T4/09, iar evoluția din primele luni ale 2010 întărește convingerea că performanța industriei ar putea indica o redresare treptată a activității economice în toate sectoarele, în următoarele două trimestre. Revigorarea comerțului global a contribuit la progresul sectorului producției industriale. Acest lucru a fost reflectat și de evoluția recentă a deficitului de cont curent al României. Importul de produse intermediare din ultimele luni a determinat creșterea valorii totale a importurilor și ar putea duce la inversarea tendinței descendente a balanței de cont curent. Ca urmare a reducerii consumului intern, **rata inflației** indicelui preturilor de consum (IPC) a scăzut rapid în T1/10. Din ianuarie, IPC a scăzut cu un punct procentual, atingând nivelul de 4,2% la sfârșitul lui martie. Cu toate acestea, evoluția inflației a fost efectul unor evenimente singulare, precum majorarea accizelor în ianuarie, astfel că, în următoarele luni, tendința de scădere a inflației ar trebui să se atenueze. Politica monetară a continuat să fie relaxată; astfel, încă de la începutul anului, BNR a redus **rata de referință a dobânzii** cu 150 de puncte de bază, la un minim istoric de 6,5%. Reducerea ratei dobânzii a început să producă efect în sistemul financiar, bancile începând să micsoreze dobânzile la creditele acordate. Comparativ cu T4/09, moneda națională s-a depreciat cu 3,6% față de EUR, dar s-a apreciat cu 3,1% față de USD. Schimbările pe termen scurt ale cursurilor de schimb RON/EUR și RON/USD au fost determinate, în mare măsură, de îngrijorarea investitorilor privind datoriile suverane ale Greciei, ceea ce a condus la deprecierea EUR față de USD.

T4/09	T1/10	T1/09	Δ%	Ratele medii de schimb BCE	2009	2008	Δ%
4,268	4,114	4,268	(4)	Rata medie de schimb EUR/RON	4,240	3,683	15
2,888	2,976	3,279	(9)	Rata medie de schimb USD/RON	3,048	2,520	21
1,478	1,383	1,303	6	Rata medie de schimb EUR/USD	1,395	1,471	(5)

Evolutia cursului actiunilor

Evolutia pretului de inchidere al actiunii Petrom si a indicilor BET si ROTX in perioada aprilie 2009 – martie 2010



Pe parcursul T1/10, evolutia actiunii Petrom a avut o tendinta ascendenta, crescand de la 0,2520 lei/actiune, pe 4 ianuarie, la 0,3440 lei/actiune, pe 31 martie. Pretul actiunii Petrom a avut o evolutie mai buna decat piata, crescand cu 38% in T1/10 fata de ultima zi de tranzactionare a anului 2009. In acelasi interval, indicele BET a crescut cu 27%, BET-NG cu 35%, in timp ce indicele Brent al pretului mediu al barilului de titei a crescut cu doar 3% fata de sfarsitul anului 2009.

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (31 martie)	19,5 mld lei
Bursa de Valori Bucuresti: SNP	Capitalizare bursiera (31 martie)	4,7 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfarsitul perioadei (31 martie), lei/actiune	0,3440
Bloomberg: SNP RO	Pret maxim (26 martie), lei/actiune	0,3490
	Pret minim (4 ianuarie), lei/actiune	0,2520
	Numar de actiuni	56.644.108.335

Abrevieri si definitii

bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep	baril echivalent petrol
BCE	Banca Centrala Europeana
BNR	Banca Nationala a Romaniei
CCA	costul curent de achizitie
cf	cubic feet; 1.000 metri cubi standard = 35,3147 miliarde cf pentru Romania sau 34,7793 miliarde cf pentru Kazahstan
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
EBITDA	Profit inainte de dobanzi, impozite, depreciere si amortizare
E&P	Explorare si Productie
EUR	Euro
FMI	Fondul Monetar International
G&E	Gaze si Energie
IAS	International Accounting Standards (Standarde Internationale de Contabilitate)
IT	Information Technology (Tehnologia Informatiei)
mil	milioane
mld	miliarde
mc	metri cubi
MW	Megawatt
OPEC	Organization of Petroleum Exporting Countries (Organizatia Tarilor Exportatoare de Titei)
PIB	Produs Intern Brut
RON	leu
R&M	Rafinare si Marketing
S.A.; S.R.L.	Societate pe Actiuni; Societate cu Raspundere Limitata
t	tona
TVA	Taxa pe valoare adaugata
USD	Dolar american

Contact

Sorana Baci, Dezvoltare Corporativa si Relatia cu Investitorii

Tel: +40 21 60765; Fax: +40 372 868518

E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Urmatorul comunicat:

Comunicarea rezultatelor pentru perioada ianuarie – iunie si Trim. 2 2010 va avea loc pe data de 4 august 2010.

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul Petrom la 31 martie 2010

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Explorare si Productie		Refinare si Marketing	
Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazahstan)	100,00%	ICS Petrom Moldova S.A. (Republica Moldova)	100,00%
Korned LLP (Kazahstan)	100,00%	Petrom LPG S.A. (Romania)	99,99%
Kom Munai LLP (Kazahstan)	95,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L. ¹ (Romania)	100,00%
Ring Oil Holding & Trading LTD (Rusia)	74,90%	OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
LLC Management Company Corsarneft (Rusia)	74,90%	OMV Srbija DOO (Serbia)	99,90%
LLC Artamira (Rusia)	74,90%	MP Petroleum Distributie S.R.L. (Romania)	95,00%
OJSC Chalykneft (Rusia)	74,90%	Aviation Petroleum S.R.L. (Romania)	95,63%
OJSC Karneft (Rusia)	74,90%	Petrom Aviation S.A. (Romania)	95,63%
Oil Company Renata LLC (Rusia)	74,90%		
LLC Neftepoisk (Rusia)	74,90%	Gaze Naturale	
CJSC Saratovneftedobycha (Rusia)	74,90%	OMV Petrom Gas S.R.L. ²	99,99%
		Petrom Distributie Gaze S.R.L.	99,99%

¹ Denumita anterior OMV Romania Mineraloel S.R.L. (denumirea s-a schimbat incepand cu data de 17 martie 2010)

² Denumita anterior Petrom Gas S.R.L. (denumirea s-a schimbat incepand cu data de 1 martie 2010)

Companii asociate, luate in considerare la consolidarea capitalului propriu

Congaz S.A. (Romania – Distributie gaze naturale)	28,59%
---	--------