

Rezultate¹ bune pentru T1/2008 sustinute de progresul semnificativ al programelor de restructurare si modernizare

- ▶ **Rezultate pozitive inregistrate in T1/08 ca urmare a pretului favorabil al titeiului pe plan international, precum si a concretizarii eforturilor de restructurare si modernizare din toate segmentele de activitate: fata de T1/07 profitul operational a crescut cu 161%, profitul net cu 156%, iar cifra de afaceri cu 35%**
- ▶ **Valoarea investitiilor in T1/08 aproape s-a triplat comparativ cu T1/07, ceea ce confirma angajamentul fata de dezvoltarea pe termen lung a companiei**
- ▶ **Progresul inregistrat de integrarea Petromservice constituie fundamentul pentru cresterea eficientei activitatii de Explorare si Productie**
- ▶ **Finalizarea conform planificarii a licitatiei pentru construirea centralei electrice de la Brazi confirma intrarea pe piata de energie electrica**

Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom: „Rezultatele bune inregistrate in T1/08 se datoreaza pretului favorabil al titeiului pe plan mondial si progresului inregistrat de programele de restructurare si modernizare. Programele de relansare din Explorare si Productie au inceput sa dea rezultate pozitive, iar integrarea activitatii recent achizitionate de servicii petroliere a Petromservice in noua divizie E&P Services se desfasoara conform graficului si va determina cresterea eficientei activitatii de Explorare si Productie. Un progres la fel de important a fost inregistrat in activitatea de Rafinare si Marketing, precum si in cea de Gaze si Energie, programele de investitii derulandu-se conform graficului. Toate aceste rezultate pozitive intaresc increderea noastra ca procesul de modernizare al Petrom se afla in graficul stabilit si va constitui baza pentru dezvoltarea viitoare a companiei.”

T4/07	T1/08	T1/07	%	Indicatori principali (mil lei)	2007	2006	%
3.613	3.719	2.757	35%	Cifra de afaceri	12.284	13.078	-6%
332	1.029	394	161%	EBIT	1.965	2.777	-29%
754	1.269	623	104%	EBITDA	3.111	3.596	-13%
230	977	381	156%	Profit net	1.778	2.285	-22%
1.444	2.047	551	271%	Investitii*	3.820	2.937	30%
26.397	35.069	31.115	13%	Angajati la sfarsitul perioadei	26.397	32.837	-20%

* investitiile includ cresterile participatiilor Petrom

¹ Situatiile financiare sunt neauditate si intocmite in conformitate cu sistemul romanesc de contabilitate; toti indicatorii se refera la Petrom SA, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel



Evenimente importante – T1/2008

La **inceputul anului 2008**, Petrom a atribuit noi responsabilitati. Ca urmare, dl. Siegfried Gugu, responsabil cu activitatea de Servicii E&P si dl. Gerald Kappes, responsabil cu activitatea de Gaze si Energie au devenit noii membri ai Directoratului Petrom, format acum din sapte directori executivi.

Pe **27 martie**, Petrom si Romgaz au semnat cu Guvernul Romaniei, reprezentat de Ministerul Economiei si Finantelor, un protocol care reglementeaza participarea acestora la Fondul Social. Fondul Social a fost constituit de catre Guvernul Romaniei in vederea acordarii unor ajutoare sociale persoanelor cu venituri reduse, care utilizeaza gaze naturale pentru incalzirea locuintelor.

Perspective 2008

In 2008 accentul se va mentine pe restructurarea si modernizarea Petrom. Primele rezultate ale eforturilor de modernizare din sectorul de Explorare si Productie sunt deja vizibile si estimam o crestere a volumului productiei in 2008. Se prevad imbunatatiri treptate in Rafinare, ca urmare a investitiilor in programul de restructurare aflat in derulare; cu toate acestea, imbunatatiri semnificative ale veniturilor vor fi vizibile abia dupa finalizarea amplului proces de investitii in 2011.

Se estimeaza ca pe durata intregului an 2008 pretul titeiului, marjele din rafinare, precum si cursul de schimb al dolarului se vor caracteriza prin volatilitate crescuta. Cotatiile medii ale titeiului precum si diferentele dintre Brent si Ural se preconizeaza ca vor fi mai ridicate decat in 2007, desi vor inregistra fluctuatii considerabile pe termen scurt. Rata medie de schimb USD/EUR se estimeaza ca va scadea fata de nivelul din 2007. Moneda nationala se preconizeaza ca se va deprecia in raport cu moneda euro si cu dolarul. Se estimeaza ca marjele din rafinare se vor situa putin sub nivelul din 2007. In Marketing asteptam un nivel usor mai bun al marjei, comparativ cu anul precedent.

In **E&P** se estimeaza ca va creste volumul productiei. Programul de modernizare a sondelor va continua, la fel si eforturile de crestere a eficientei productiei. Vom continua sa maximizam nivelul productiei in Romania, prin intermediul unui program intensiv de foraj coroborat cu dezvoltarea principalelor 50 de zacaminte, precum si prin continuarea programului de modernizare a sondelor, care a fost incununat de succes. Zacamantul marin nou descoperit, Delta 4, se preconizeaza ca va deveni operational la mijlocul anului 2008.

Valoarea Fondului Social aferenta anului in curs este de 172 milioane de lei, din care 80 de milioane de lei reprezinta contributia Petrom.

Pe **31 martie**, Petrom a semnat cu un consortiu format din General Electric (SUA) si Metka (Grecia) („Consortiul”), contractul pentru constructia unei centrale electrice, la Brazi. Consortiul va construi si livra la cheie, pana in septembrie 2011, o centrala de productie a energiei electrice si a aburului in ciclu combinat, avand capacitatea de 860 MW, si care va functiona pe baza de gaze naturale.

Una din initiativele cheie in 2008 va fi integrarea activitatii de servicii petroliere recent achizitionate a Petromservice. Petrom detine acum controlul direct asupra procesului de modernizare a acestei activitati, in vederea sporirii calitatii si eficientei operatiunilor si a sprijinirii procesului de reducere a costurilor de productie, dar si in scopul cresterii productiei. Estimam ca inflatia generala a costurilor in industrie va continua, pretul titeiului mentinandu-se in continuare crescut. Cu toate acestea, demersurile de a spori controlul costurilor, programul de modernizare a Petrom, precum si volumul mai mare al productiei vor contribui la reducerea cheltuielilor de exploatare pe unitatea de productie.

In **R&M** vor fi continuate si in 2008 programele de restructurare si modernizare. In Rafinare, programul de restructurare urmareste eficientizarea consumului de energie si imbunatatirea mixului de produse. Pe parcursul anului 2008 avem in plan finalizarea fazei FEED (faza de proiectare de baza) pentru toate investitiile majore de la Petrobrazi precum si continuarea proiectului de construire a unitatii FCC de hidrofinare a benzinei in vederea punerii in functiune a instalatiei la inceputul anului 2009, conform graficului. In consecinta, se prognozeaza o crestere graduala a eficientei activitatii, ca urmare a investitiilor in procesul de restructurare aflat in derulare; imbunatatiri semnificative ale profitului vor fi vizibile dupa finalizarea in 2011 a procesului amplu de investitii. In Marketing se estimeaza o usoara imbunatatire a marjelor comparativ cu 2007. Se estimeaza o crestere continua a cererii de combustibil, iar compania va continua eforturile de imbunatatire a calitatii retelei de benzinarii. Ca o consecinta a acestor factori, estimam o crestere a vanzarilor de combustibili precum si a produselor complementare.

In segmentul de **Gaze si Energie** se prognozeaza o crestere a activitatii, in pofida volatilitatii mediului de afaceri. Desi evolutia preturilor reglementate la gaze si impactul potentialelor schimbari din industria de ingrasaminte chimice raman inca incerte, se estimeaza o crestere a cererii din partea centralelor electrice, ce functioneaza pe baza de gaze naturale. Centralele electrice care functioneaza pe baza de gaze naturale reprezinta un motor principal al cresterii semnificative a cererii de gaze la nivel european. Consideram ca extinderea in aval a lantului valoric al gazelor va genera valoare adaugata. Inceperea lucrarilor de constructie la Brazi a centralei electrice va reprezenta un pas deosebit de important in 2008. Cu scopul reflectarii acestor activitati din domeniul energetic, divizia **Gaze** a fost

redenumita **Gaze si Energie**. In plus, incepand din ianuarie 2008, in aceasta divizie va fi raportata si activitatea combinatului Doljchim.

Pana in anul 2010 **nivelul mediu anual al investitiilor** va fi de aproximativ 1,5 mld euro, ca urmare a obiectivelor noastre in ceea ce priveste dezvoltarea si modernizarea continua a activitatilor Petrom, dar tinand cont si de tendinta generala de crestere a costurilor in industria petroliera. Toate deciziile privind investitiile se iau pe baza unei abordari vizand valoarea, lucru esential in vederea atingerii obiectivului de 13% ROACE pe durata ciclului activitatii, avand in vedere indicatorii medii de piata.

Explorare si Productie (E&P)

T4/07	T1/08	T1/07	ΔT1	mil lei	2007	2006	%
772	1.094	630	74%	EBIT	2.848	3.744	-24%
1.013	1.267	771	64%	EBITDA	3.556	4.334	-18%
850	1.765	403	338%	Investitii*	2.465	1.336	85%

¹Din ianuarie 2008 rezultatele financiare ale E&P includ rezultatele activitatii noii divizii EPS (Servicii de Explorare si Productie)

²Investitiile includ cresterile participatiilor Petrom

T4/07	T1/08	T1/07	ΔT1	Indicatori principali	2007	2006	%
17,50	17,57	17,77	-1%	Productie totala (mil bep)	70,27	73,00	-4%
190.000	193.069	197.000	-2%	Productie totala (bep/zi)	193.000	200.000	-4%
1.139	1.134	1.123	1%	Productie titei si condensat (mii tone)	4.541	4.777	-5%
8,19	8,16	8,08	1%	Productie titei si condensat (mil bep)	32,66	34,36	-5%
1.424	1.439	1.482	-3%	Productie gaze (mil mc)	5.751	5.917	-3%
85,90	93,00	54,26	71%	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	69,38	61,35	13%
78,42	85,15	48,49	76%	Pret mediu realizat titei (USD/bbl)	63,00	55,65	13%
187,62	209,84	126,25	66%	Pret mediu realizat titei (RON/bbl)	153,44	156,28	-2%
197,42	197,47	154,05	28%	Pretul recomandat al gazelor pentru producatorii interni (USD/1.000 mc)	183,98	122,02	51%
18,10	17,08	15,42	11%	Cost intern de productie (USD/bep)	16,83	13,73	23%
43,15	42,09	39,77	6%	Cost intern de productie (RON/bep)	41,00	38,55	6%

Trimestrul I 2008 (T1/08)

- ▶ **Rezultate pozitive ca urmare a preturilor internationale mai mari, dar si progresului obtinut in modernizarea companiei**
- ▶ **Investitii in T1/08 de peste patru ori mai mari fata de T1/07**
- ▶ **Rezultatele productiei la acelasi nivel din T1/07, cu o usoara crestere de 1% la productia de titei**
- ▶ **Programul de modernizare a sondelor a depasit planificarile (567 sonde modernizate)**

Pretul intern realizat la titei a crescut cu 76% fata de T1/07, ajungand la valoarea de 85,15 USD/baril, datorita preturilor internationale mai mari. Cresterea exprimata in lei a fost insa de numai 66%, ca urmare a aprecierii monedei nationale fata de dolarul american, comparativ cu T1/07.

EBIT-ul a crescut cu 74% comparativ cu T1/07 si cu 42% fata de T4/07, in special ca urmare a preturilor internationale mai mari.

Productia totala de titei si gaze in Romania a fost de 17,57 mil bep, cu 1% mai mica decat in T1/07. Productia interna de titei a continuat sa fie afectata de declinul natural si de intreruperile tehnologice necesare programului de modernizare. Productia totala de gaze a fost influentata in mod negativ de intreruperile temporare ale activitatii unor clienti mari si de limitarile din retea de distributie.

Productia de titei in Romania a fost de 1,13 mil tone, cu 1% mai mare decat in T1/07, dar la acelasi nivel din T4/07.

Stabilizarea productiei s-a datorat programului de investitii (modernizare si relansare), precum si implementarii unei noi organizari.

Productia de gaze naturale a ajuns la 1.439 mil mc, cu 3% mai mica decat in T1/07 si cu 1% mai mare decat in T4/07. Vremea extrem de rece si productia peste asteptari a zacamantului Mamu au determinat performanta inregistrata in T1/08 fata de T4/07.

Programul complex de relansare a continuat pe parcursul T1/08. Dupa 6 luni, programul de relansare incepe sa avanseze, majoritatea proiectelor intrand intr-o faza stabila. Cea mai importanta realizare este cresterea cu 47% a numarului de sonde finalizate. Mai mult, 15 studii de re-dezvoltare a zacamintelor au fost lansate concomitent cu un efort semnificativ pentru integrarea instrumentelor moderne de modelare si digitalizare a datelor.

Costul intern de productie de 17,08 USD/bep a fost cu 11% mai mare fata de T1/07, in special ca urmare a aprecierii leului fata de dolar cu 4%, a nivelurilor scazute de productie, dar si din cauza cresterii salariilor si a costurilor aferente serviciilor. Costurile interne de productie exprimate in lei/bep au crescut cu 6% fata de T1/07, un indiciu clar al impactului semnificativ al aprecierii leului fata de dolar. Costurile interne de productie exprimate in lei/bep au scazut cu 2% in T1/08 fata de T4/07 (si cu 6% exprimate in USD), datorita aprecierii in T1/08 a dolarului american.

Implementarea tehnologiilor noi

Programul de modernizare a tehnologiei de adancime /Programul de modernizare sonde a progresat, 567 sonde fiind deja modernizate. Per ansamblu, proiectul este mai avansat fata de planificare: 2.679 sonde au fost modernizate de la inceputul programului in 2007, iar pana la sfarsitul anului 2008 numarul sondelor

Petrom a cheltuit 127,7 mil lei in activitatea de **explorare** in T1/08, din care 20,2 mil lei au fost inregistrati ca si cheltuieli, iar 107,5 mil lei au fost capitalizati.

Investitiile E&P in Romania au crescut cu 338% fata de T1/07 si cu 108% fata de T4/07, axandu-se in special pe activitatile de foraj si programele de modernizare si eficientizare in vederea cresterii productiei.

Serviciile de Explorare si Productie (EPS)

Achizitia si integrarea ulterioara a activitatii de servicii petroliere a Petromservice in cadrul Petrom vor sprijini doua obiective strategice ale diviziei E&P: stabilizarea productiei de titei si gaze si reducerea costurilor de productie. Pentru integrarea serviciilor petroliere recent achizitionate, a fost creata o noua divizie in cadrul Petrom incepand cu luna ianuarie 2008: Servicii de Explorare si Productie (EPS). Rezultatele EPS sunt consolidate in rezultatele financiare ale E&P.

Transferul legal al afacerii a fost efectuat pe data de 1 februarie 2008. Cu aceasta data, 9.775 de angajati de la Petromservice (PSV) si aproximativ 3.550 de angajati de la Serviciile de Forare si Productie (DPS) au fost transferati la EPS.

Odata cu transferarea afaceri, EPS a preluat si aproximativ 11.000 de active de la PSV si circa 25.000 de active de la DPS.

EPS a fost organizat potrivit unei structuri functionale pe trei departamente majore: Reparatii capitale si Foraj, Intretinere si Logistica. Functiile administrative, precum Resursele Umane, Controlul, Achizitiile si Sanatatea-Siguranta-Mediul-Calitatea (SSMC), care sunt structurate ca departamente functionale E&P, sau cu functii existente ale sediului central Petrom.

Viziunea EPS este aceea de a furniza cele mai bune servicii de exploatare si productie diviziei E&P: lucrari de foraj, interventii si reparatii, intretinere si logistica. Aceasta viziune va deveni realitate printr-un program structurat de revizuire cu urmatoarele faze:

modernizate ar trebui sa fie de aproximativ 5.000. Numarul de echipe a crescut la 33 (numar inregistrat la sfarsitul lunii martie). In T1/08 a fost forata o sonda de explorare (sonda nr. 619 Independenta) si au fost achizitionati 1.897 km de seimica 2D onshore. Seismica 3D este inca in curs de licitatie (faza a doua).

Faza curenta de stabilizare de 100 zile, care se va incheia la 30 aprilie 2008 si care vizeaza integrarea activitatii EPS in divizia E&P a Petrom, la nivel operational (echipamente, IT, HSE). In aceasta faza, noua conducere a furnizat servicii catre E&P, reusind sa nu aiba nici o intrerupere in productia de petrol si gaze.

Faza a doua, de castig rapid si orientare a strategiei, vizeaza stabilirea detaliilor privind strategia EPS si realizarea primelor imbunatatiri.

Prin integrarea EPS costurile de productie se estimeaza ca se vor reduce cu 1,5 USD/baril.

Faza a treia, de ajustare a portofoliului de servicii al EPS, va fi demarata in T4/08. Programul structurat de revizuire va fi finalizat in 2010, dupa faza finala de **atingere a obiectivelor de cost si de calitate**.

EPS va contribui semnificativ la succesul Grupului, furnizand solutii eficiente si inovatoare pe plan intern sau cu parteneri de afaceri selectati.

La interfata dintre E&P si EPS, integrarea va garanta sinergii prin utilizarea achizitiilor comune si administrarea depozitelor. Un proces de conducere aliniat si omogen va asigura o derularea lina a comenzilor de lucru si a executiei lucrarilor de zi cu zi. Noua organizare permite o modernizare bine echilibrata a echipamentelor si a dezvoltarii „know-how-ului” in EPS si E&P.

Activitatea E&P pe plan international

Productia de titei si gaze in Kazakhstan a ajuns la valoarea de 452 mii bep, cu 2% mai mica decat in T4/07 si cu 9% mai mare decat T1/07. Productia a fost afectata de numarul mare de sonde inundate, dar si de sondele ce asteapta lucrari de interventie sau care au fost oprite pentru luarea de gauri noi. Dezvoltarea zacamantului **Komsomolskoe** este in desfasurare, estimandu-se ca productia va incepe in a doua parte a anului 2008. Raportul rezervelor pentru Komsomolskoe a fost finalizat si inaintat autoritatilor.

In **Rusia**, forarea celor trei sonde de explorare a fost intarziata semnificativ de performanta scazuta a

contractorului (echipament, procese). Se continua achizitia, procesarea si interpretarea datelor de seismica 2D.

Patru din cele noua licente in Regiunea Saratov expira anul acesta. Se incearca prelungirea acestor licente; cererile de prelungire a doua dintre ele au fost inaintate, iar pentru celelalte doua solicitarile sunt in curs de pregatire. S-a propus un nou program de lucru pentru perioada prelungita; aceasta perioada incepe pentru ambele licente in iunie 2008 si dureaza cinci ani.

Rafinare si Marketing (R&M)

T4/07	T1/08	T1/07	ΔT1	mil lei	2007	2006	%
(474)	(118)	(307)	-	EBIT	(1.065)	(1.136)	-
(323)	(76)	(238)	-	EBITDA	(736)	(914)	-
487	198	95	109%	Investitii	1.004	1.298	-23%

T4/07	T1/08	T1/07	ΔT1	Indicatori principali	2007	2006	%
1.422	1.459	1.668	-13%	Titei procesat (mii tone)	5.917	6.864	-14%
349	403	577	-30%	din care: importat (mii tone)	1.570	2.138	-27%
71	73	85	-14%	Gradul de utilizare %	74	86	-14%
1,61	0,65	4,33	-85%	Marja de rafinare (USD/bbl)	3,56	4,01	-11%
1.351	1.128	1.115	1%	Vanzari marketing (mii tone)	4.707	5.465	-14%
484	431	347	24%	din care: export (mii tone)	1.476	2.245	-34%

Trimestrul I (T1/08)

- ▶ **Cresterea preturilor titeiului a determinat cresterea costurilor cu materiile prime si energia, compensata de cresterea valorii stocurilor**
- ▶ **Noua instalatie de hidrofinare motorina de la rafinaria Petrobrazi a inceput productia cu succes si a trecut testele de performanta**
- ▶ **Nivelul anual al vanzarilor pe statie continua sa creasca datorita implementarii sistemului *full agency***

Comparativ cu T1/07, **profitul operational** in activitatea de Rafinare si Marketing a fost imbunatatit semnificativ datorita diferentelor favorabile din reevaluarea stocurilor in contextul cresterii pretului produselor pe piata, in ciuda contextului nefavorabil din industrie. Profitabilitatea crescuta s-a datorat si imbunatatirii continue a mixului de produse cu valoare ridicata precum combustibilul pentru industria aviatica si motorina, alaturi de micșorarea consumului propriu de combustibil si reducerea pierderilor in activitatea de rafinare.

Cantitatea totala de titei procesat in T1/08 a fost de 1.459 mii tone, mai mica cu 13% fata de perioada comparabila a anului trecut, din care 403 mii tone au reprezentat titei importat.

Datorita preturilor ridicate la titei, **marjele de rafinare**² au coborat pana la un nivel foarte scazut de doar 0,65 USD/baril, cu 3,68 USD/baril mai putin decat in T1/07.

Marjele de rafinare la benzina au ramas la acelasi nivel, inregistrand o crestere de doar 1 USD/tona fata de perioada similara a anul trecut [T1/08: 151 USD/tona], in timp ce marjele la motorina au crescut pana la nivelul de 214 USD/tona, cu 79 USD/tona mai ridicate in comparatie cu T1/07.

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

Gradul de utilizare din rafinare a scazut fata de T1/07 la nivelul de 73% ca urmare a minimizarii importurilor de titei scump in contextul actual al unor marje scazute.

Vanzarile de produse petrochimice si produse speciale au scazut cu 9% fata de nivelul T1/07 din pricina cererii scazute.

Petrom a majorat continutul de biodiesel in motorina la 3%, conform programului si in conformitate cu reglementarile legale.

Pe data de 5 februarie a avut loc un incendiu la parcul de rezervoare din rafinaria Petrobrazi. Nimeni nu a fost ranit in timpul incendiului sau in timpul actiunilor de interventie, iar rafinaria a ramas in operare in timpul si dupa incident.

In conformitate cu obligatiile de mediu, la ambele rafinarii au avut loc inspectii de audit (IPPC), care au constatat conformarea la legislatia in vigoare. De asemenea, am incheiat contracte pentru remedierea haldelor de namol la ambele rafinarii iar activitatea de tratare a apelor reziduale din rafinaria Petrobrazi a fost preluata de catre firma Wabag Germania.

Volumul total al vanzarilor in marketing a insumat 1.128 mii tone, cu 1% mai mult fata de T1/07 si cu 17% sub nivelul vanzarilor din T4/07, activitatea comerciala fiind, in general, mai lenta in primul trimestru.

Vanzarile de produse „albe” pe piata interna au fost cu 7% mai mari decat in T1/07, determinate de o crestere a vanzarilor de kerosen cu 37%, dar si datorita cererii mai ridicate, modernizarii retelei de benzinarii si a managementului imbunatatit al statiilor de distributie. **Vanzarile interne de benzina** au crescut cu 2% fata de T1/07, in timp ce **vanzarile interne de motorina** au crescut cu 6% fata de T1/07.

Vanzarile prin statii s-au ridicat la 383 mil litri, cu 21% peste nivelul din T1/07, in timp ce **vanzarile comerciale interne** au insumat 391 mii tone, cu 25% sub nivelul inregistrat in T1/07, datorita cererii reduse de pacura pe piata interna.

Cantitatile livrate la export au fost mai mari in T1/08 fata de perioada similara a anului trecut, in principal ca urmare a plasarii pe piata externa a combustibililor pentru incalzire, ce nu au avut piata de desfacere intern; clientii interni s-au orientat in aceasta perioada catre folosirea gazelor pentru incalzire, acestea inregistrand preturi mai mici.

Volumul vanzarilor medii pe statie este in continua crestere, unul din motive fiind si implementarea sistemului **full agency**. Estimam ca volumul anual al vanzarilor medii pe statie va fi de 3,6 mil litri la sfarsitul anului 2008.

Petrom a vandut prin filialele sale 281 mil litri de carburant clientilor cu amanuntul in T1/08, din care 61% au reprezentat vanzari internationale.

Comercializarea produselor complementare a inregistrat, de asemenea, o crestere semnificativa. Cifra totala de

afaceri a crescut la 90 mil lei, fiind cu 62% mai mare comparativ cu T1/07, urmare a reorganizarii portofoliului si a optimizarii procesului de achizitie.

La sfarsitul primului trimestru numarul benzinariilor operationale ale Petrom SA era de 455.

La finalul lunii martie 2008, Grupul Petrom opera 810 benzinarii: 553 in Romania si 257 in Republica Moldova, Bulgaria si Serbia.

Modernizarea retelei de statii de distributie existente va ramane principalul obiectiv si in 2008: 75 de statii de distributie vor fi reconstruite in acest an, 4 dintre ele fiind deja deschise in primul trimestru, iar alte 10 aflandu-se in constructie.

Investitiile in R&M au crescut cu 109% fata de T1/07.

In conformitate cu programul nostru de investitii pe termen mediu, cu accent pe cresterea eficientei si imbunatatirea mixului de produse, am incheiat contractul FEED cu Worley Parsons si am plasat comanda pentru reactoarele instalatiei de hidrocracare, cu livrarea programata in 2010. Noua instalatie de hidrofinare motorina (HDS) din Petrobrazi a trecut testele de performanta, dupa finalizarea lucrarilor mecanice la sfarsitul anului trecut.

In Marketing, investitiile sunt axate in special pe reconstructia si modernizarea statiilor de distributie existente, precum si a principalelor depozite de carburant.

Gaze si Energie (G&E)

T4/07	T1/08	T1/07	ΔT1	mil lei	2007	2006	%
(1)	70	58	21%	EBIT	123	169	-27%
1	38	1	-	Investitii	32	6,5	-

Inceand cu 1 ianuarie 2008, Produsele Chimice sunt incluse in activitatea de Gaze si Energie. Rezultatele aferente Produselor Chimice din perioadele precedente nu sunt ilustrate in indicatorii financiari de mai sus.

T4/07	T1/08	T1/07	ΔT1	Indicatori principali	2007	2006	%
1.499	1.582	1.605	-1%	Vanzari consolidate de gaze, mil mc ¹	5.546	5.242	6%
1.398	1.452	1.490	-3%	din care: Vanzari de gaze Petrom SA, mil mc	5.156	4.863	6%
197,42	197,47	154,10	28%	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (USD/1.000 mc)	183,98	122,02	51%
470,00	486,67	397,50	22%	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (lei/1.000 mc)	448,13	342,01	31%
315	370	300	23%	Pretul gazelor din import (USD/1.000 mc)	293	297	-1%
136	146	176	-17%	Vanzari Doljchim (mii tone)	688	601	14%

¹ Vanzarile consolidate de gaze includ vanzarile Petrom SA, Petrom Gaz SRL si Petrom Distributie Gaze precum si transferul intern

Trimestrul I (T1/08)

- ▶ **Profitul operational (EBIT) generat de activitatea de Gaze si Energie include si rezultatele Doljchim, incepand cu ianuarie 2008**
- ▶ **A inceput procesul de vanzare a Petrom Distributie Gaze SRL, ce se estimeaza ca va fi finalizat pana in T3/08**
- ▶ **A fost finalizata licitatia pentru constructia centralei electrice**

Vanzarile de gaze ale Petrom SA au scazut cu 3% fata de T1/07 ca urmare a cererii scazute pe piata, precum si a declinului natural al productiei si a unor probleme tehnice cauzate de conditiile meteorologice. Volumul vanzarilor a crescut, insa, comparativ cu T4/07, ca urmare a temperaturilor mai scazute.

Profitul operational (EBIT) generat de activitatea de Gaze si Energie a Petrom SA a crescut cu 21% fata de profitul operational al activitatii de Gaze din T1/07. Includerea rezultatelor activitatii Doljchim, care din T1/08 este prezentata ca parte a activitatii de Gaze si Energie, a compensat scaderea datorata conditiilor dificile de pe piata gazelor din Romania.

Pretul gazelor de import exprimat in USD a crescut la nivelul de 370 USD/1.000 mc, comparativ cu 300 USD/1.000 mc (T1/07), in timp ce pretul exprimat in lei a crescut de la 840 lei/1.000 mc in T1/07 la 912 lei/1.000 mc in T1/08. Pretul reglementat al gazelor pentru consumatorii casnici si industriali din Romania a crescut cu 8,5%, incepand cu 1 februarie 2008.

Pretul mediu reglementat al gazelor pentru producatorii romani a fost de 197 USD/1.000 mc (487 lei/1.000 mc), cu

28% mai ridicat fata de T1/07 (cu 22% mai ridicat, exprimat in lei).

Totusi, majorarea din februarie 2008 a pretului la gaze nu a avut impact asupra rezultatelor diviziei G&E. In conformitate cu acordul semnat cu guvernul Romaniei in luna martie, Petrom a contribuit in T1/08 cu 14,5 mil lei la Fondul Social de Gaze, nou infiintat. Fondul Social a fost constituit in vederea acordarii unor ajutoare sociale persoanelor cu venituri reduse, care utilizeaza gaze naturale pentru incalzirea locuintelor, astfel incat sa se compenseze partial majorarea pretului gazelor.

In T1/08 Petrom a dezmagazinat 200 mil mc de gaze naturale, astfel incat la sfarsitul lunii martie volumul total de gaze in depozit era de 9 mil mc, fata de 106 mil mc in T1/07.

Dat fiind ca distributia gazelor naturale nu este considerata o activitate principala a Petrom SA, a fost luata decizia de a vinde aceasta activitate catre un partener avizat, care va garanta existenta si dezvoltarea ulterioara a Petrom Distributie Gaze SRL. Procesul de vanzare urmeaza a fi finalizat in a doua jumatate a anului 2008.

Doljchim a beneficiat de preturile de vanzare relativ crescute la metanol, obtinand un profit operational de aproximativ 11 mil lei.

Preturile de vanzare la produse chimice au fost mai ridicate anul acesta, dar cantitatile vandute in T1/08 au fost mai mici, ca urmare a opririlor tehnologice produse in vederea realizarii lucrarilor de imbunatatire la instalatiile de ingrasaminte chimice si amoniac, in lunile ianuarie si februarie. Volumul **vanzarilor Doljchim** a scazut cu 17%, pana la 146 mii tone (T1/07: 176 mii tone).

Vanzarile la export au reprezentat aproximativ 34% din valoarea totala a vanzarilor, produsele Doljchim fiind exportate in special in tarile vecine, precum: Ungaria, Bulgaria, Serbia, dar si in alte tari ca Slovacia, Austria, Macedonia, Italia, Spania si Turcia.

Investitiile in activitatea de Gaze si Energie au fost de peste douasprezece ori mai mari decat in T1/07.

Pentru activitatea de energie, investitiile au insumat 12,82 mil lei si au fost folosite pentru pregatirea santierului (demolari subterane si de redirectionare a traseelor subterane) precum si pentru a achita prima transa a contractului pentru construirea centralei electrice in ciclu combinat de la Brazi.

Investitiile in Doljchim au insumat 24,75 mil lei, de peste unsprezece ori mai mari decat in T1/07, fiind folosite in principal pentru lucrarile de protectia mediului, pentru echipamente mecanice, sanatare si siguranta, infrastructura si pentru prevenirea riscurilor de incendiu la instalatii.

Stadiul constructiei centralei electrice de la Brazi

La sfarsitul lunii ianuarie 2008, consortiul General Electric – Metka a fost selectat pentru constructia centralei electrice cu ciclu combinat Brazi in urma unei licitatii organizate de Petrom, care a durat circa 7 luni. In afara de General Electric – Metka, in cadrul licitatiei au depus oferte si alte companii precum ATEC, Alstom si Siemens. Conform contractului la cheie, Consortiul va construi si livra la cheie, pana in septembrie 2011, o centrala de productie a energiei electrice si a aburului in ciclu combinat, care va functiona pe baza de gaze naturale. Valoarea contractului depaseste 400 de mil euro. Petrom si General Electric continua negocierile pentru semnarea contractului de servicii pe termen lung pentru centrala electrica. Constructia centralei este estimata sa inceapa la inceputul anului 2009.

Aspecte financiare

Contul de profit si pierderi

Cifra de afaceri a companiei a crescut fata de T1/07 cu 35% ajungand la 3.719 mil lei, in principal datorita volumului mai mare al vanzarilor pe piata interna din activitatea de Rafinare si Marketing, generat indeosebi de cresterea preturilor de vanzare. Aceeasi tendinta a fost inregistrata si in activitatea de Explorare si Productie, dar si in Gaze si Energie.

Alte venituri din exploatare au scazut cu 31% fata de T1/07, pana la 3.839 mil lei, ca urmare a nivelului scazut al veniturilor rezultate din miscarea stocurilor, fiind partial compensate de usoara crestere a vanzarii activelor.

Cheltuielile de operare au crescut cu 11% comparativ cu T1/07, pana la 2.809 mil lei, fiind in principal influentate de cresterea cheltuielilor cu materiile prime ca urmare a preturilor mai ridicate la titei, a costurilor cu marfa vanduta in activitatea de Gaze si Energie si a cheltuielilor mai mari cu personalul, precum si ca urmare a integrarii activitatii Petromservice incepand cu luna februarie. Aceste efecte negative asupra cheltuielilor de operare au fost contrabalansate de veniturile mai mari ca urmare a eliminarii provizioanelor pentru risc si taxe, dar si a reducerii cheltuielilor cu serviciile furnizate de terti.

Profitul operational (EBIT) al companiei a insumat 1.029 mil lei, cu 161% mai mare decat rezultatul de 394 mil lei, inregistrat in T1/07. Aportul cel mai important la aceasta crestere a fost al activitatii de **Explorare si Productie**, al carei profit operational a crescut cu 74%, de la 630 mil lei la 1.094 mil lei, in special ca urmare a cresterii continue a pretului la titei. In martie 2008, Petrom a semnat un protocol cu Ministerul Economiei si Finantelor, prin care Petrom a convenit sa contribuie voluntar la Fondul Social de Gaze. Nivelul stabilit al contributiei este de 80 mil lei, platibili in 11 rate lunare egale, de 7,27 mil lei. Pana la sfarsitul lunii martie aceasta contributie se cifra la 14,5 mil lei si a fost integral finantata de divizia Explorare si Productie.

In **Rafinare si Marketing**, valoarea EBIT s-a imbunatatit semnificativ comparativ cu T1/07, reflectand evolutia pozitiva in Rafinare: imbunatatirea mixului de produse, cresterea nivelului veniturilor ca urmare a preturilor de vanzare crescute, efecte pozitive ale stocurilor, ca urmare a pretului ridicat al titeiului, nivel redus al cheltuielilor.

Activitatea de **Gaze si Energie** a inregistrat o usoara scadere, de 1%, a profitului operational, de la 71 mil lei [rezultatele cumulate din Gaze si Produse Chimice in T1/07], la 70 mil lei, in principal ca urmare a rezultatului inregistrat de Doljchim si care, incepand cu T1/08, este raportat in cadrul activitatii de Gaze si Energie.

Rezultatul financiar al companiei s-a imbunatatit, ajungand de la valoarea de 58 mil lei in T1/07, la valoarea de 123 mil lei, in special datorita veniturilor din diferentele de curs valutar.

In T1/08 **impozitul pe profit** a crescut cu 104 mil lei, pana la nivelul de 175 mil lei, ca urmare a cresterii rezultatului operational.

Profitul net a crescut cu 156% in comparatie cu T1/07 ca o consecinta directa a rezultatului operational mai ridicat, contrabalansat de valoarea mai ridicata a impozitului pe profit.

Activitatile Petrom in T1/08 au generat o contributie fiscala considerabila la bugetul statului, insumand 1.456 mil lei, fata de valoarea de 1.404 mil lei inregistrata in T1/07.

Impozitul pe profit (175 mil lei), accizele (679 mil lei), redeventa (172 mil lei) si TVA-ul (208 mil lei) au reprezentat circa 85% din totalul taxelor in T1/08.

Bilant

Activele totale au insumat 22 mld lei la data de 31 martie 2008, cu 5% mai mult fata de sfarsitul anului 2007 [2007: 21 mld lei], in special datorita cresterii imobilizarilor corporale si necorporale si a stocurilor, contrabalansata de scaderea investitiilor financiare, ca urmare a eliminarii fondurilor umbrela, si de scaderea soldului contului casa si conturi la banci. Acest lucru a fost efectul iesirilor mai mari de numerar in vederea investitiilor si a imprumuturilor catre filiale, determinand un nivel mai scazut al numerarului net la 31 martie 2008.

Activele imobilizate au crescut cu 16% pana la 17 mld lei, in special datorita nivelului semnificativ al investitiilor efectuate in activitatea E&P; achizitia Petromservice, dezvoltarea si modernizarea sondelor, facilitatile de suprafata si echipamentele de productie. Cresterea valorii stocurilor (atat cantitatile cat si preturile) si cresterea

valorii creantelor determinate de nivelul mai ridicat al cifrei de afaceri din T1/08, au fost partial contrabalansate de diminuarea platilor in avans si de scaderea numerarului. In consecinta, activele circulante totale au crescut cu 4%, pana la 4.979 mil lei, comparativ cu sfarsitul anului 2007 (2007: 4.786 mil lei). **Totalul pasivelor** a crescut cu 1%, la 31 martie 2008 atinand nivelul de 8.065 mil lei, in principal datorita cresterii altor datorii curente.

Capitalurile proprii au insumat 14.087 mil lei la sfarsitul T1/08, cu 7% mai mult decat la sfarsitul anului 2007, datorita profitului net in T1/08, in valoare de 977 mil lei, partial diminuat de reversarea reevaluarii la valoarea justa a fondurilor umbrela vandute in T1/08, insumand 74 mil lei.

Investitiile

T4/07	T1/08	T1/07	ΔT1	mil lei	2007	2006	%
850	1.765	403	338%	Explorare si Productie	2.465	1.336	85%
487	198	95	109%	Rafinare si Marketing	1.004	1.298	-23%
28	38	1	-	Gaze si Energie*	32	1	-
2	-	2	-	Doljchim*	16	5,5	191%
77	17	50	-65%	Nivel corporativ	303	297	2%
-	29	-	-	Petrom Solutions	-	-	-
1.444	2.047	551	271%	Total investitii	3.820	2.937	30%

Incepand din T1/08 Produsele Chimice (Doljchim) nu se mai raporteaza separat, ci in cadrul diviziei Gaze si Energie

Valoarea totala a **investitiilor** realizate in T1/08 a fost de 2.047 mil lei, cu 271% peste nivelul din T1/07.

Investitiile au fost orientate cu precadere catre E&P (86%), incluzand pretul de achizitie si celelalte investitii legate de Petromservice. Activitatea R&M a beneficiat de 10% din volumul investitiilor. Investitiile in G&E au fost de 2%. Restul de 2% au fost directionate in principal catre Petrom Solutions, dar si catre Corporativ si altele similare, reprezentand investitii in proiectul PetromCity.

Investitiile in E&P au fost cu 338% mai mari decat in T1/07, in special datorita achizitiei Petromservice, dar si datorita

lucrarilor de foraj si programului de modernizare aflat in desfasurare. In Rafinare, investitiile au fost folosite pentru instalatia de hidrofinare motorina (HDS) de la Petrobrazii si pentru unitatea de hidrofinare a benzinei, programata a fi pusa in functiune la inceputul anului 2009. Investitiile in G&E au fost de peste zece ori mai mari decat in T1/07. Din totalul lor, investitiile aferente Doljchim au fost utilizate in special pentru lucrarile de protectia mediului, sanatate si siguranta, dar si pentru lucrarile de intretinere. Incepand cu 1 ianuarie 2008, investitiile legate de Financiar si IT, care faceau parte in trecut din Corporativ, sunt raportate in cadrul Petrom Solutions.

Mediul de activitate

Cererea mondiala de titei a crescut cu 1,4% fata de T1/07, ajungand la 87,3 mil barili/zi. Cresterea generala rezulta din scaderea cererii in tarile OCDE de 0,2 mil barili/zi precum si din cresterea de 1,4 mil barili/zi din tarile non OCDE. Aproximativ jumatate din cererea suplimentara a provenit din Asia.

Productia mondiala de titei de 85,3 mil barili/zi s-a situat la nivelul cererii globale, astfel ca nivelul stocurilor de titei s-a mentinut acelasi de anul trecut. Productia de titei a tarilor OPEC (inclusiv a noii tari membre, Ecuador) a fost de 32,3 mil barili/zi, in timp ce productia de condensat a atins nivelul de 4,9 mil barili/zi. Productia a crescut cu 5%, reprezentand 1,5 mil barili/zi: atat productia din Arabia Saudita cat si din Irak a crescut cu 0,5 mil barili/zi. Productia de titei in tarile OPEC a scazut cu 9% in Nigeria si cu 2% in Venezuela. In tarile OECD si in America de Sud nivelul productiei nu a putut fi mentinut, inregistrand un declin de 0,4 mil barili/zi. Cu toate acestea atat in tarile membre ale CSI cat si in China productia a crescut cu 0,1 mil barili/zi.

In T1/08 pretul mediu al titeiului **Brent** a crescut cu 67% fata de T1/07 (57,76 USD/baril), atingand nivelul de 96,71 USD/baril. Pe 1 martie, pretul titeiului Brent a depasit pentru prima oara pragul de 100 USD/baril, iar pe 14 martie a atins apogeul trimestrului intai, de 109,09 USD/baril.

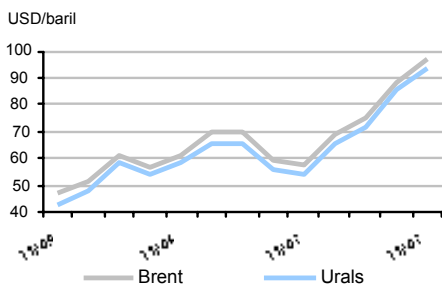
In Romania, **pretul gazelor naturale pentru consumatorii finali** a crescut cu 8,5% in luna februarie si este posibil sa mai creasca pe parcursul anului, ca urmare a evolutiei internationale actuale a pretului gazelor. Pretul mai mare al gazelor de import ce predomina pe pietele internationale au exercitat o presiune sporita in vederea revizuirii pretului de vanzare a gazelor de catre ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare a Energiei). Datele preliminare pentru

primele doua luni ale anului 2008 arata ca **productia industriala** in Romania are o tendinta puternic ascendenta, cu o rata anuala de crestere de 6,9%. Statisticile pe aceeasi perioada arata ca sectorul de **constructii**, care contribuie cu peste 9% la PIB, a avut, de asemenea, o evolutie pozitiva, inregistrand o crestere de 31% fata de anul precedent.

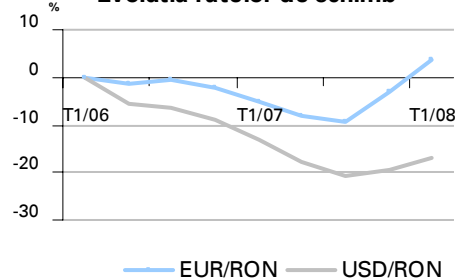
Cu toate acestea, nivelul **inflatiei** CPI (Consumer Price Index – Indicatorul de Pret al Consumatorului) in Romania a crescut accelerat in primul trimestru din 2008, de la 6,56% la sfarsitul lunii decembrie 2007, pana la 8,62% la sfarsitul lunii martie 2008. Nivelul inflatiei PPI (Producer Price Index – Indicatorul de Pret al Producatorului), care are un impact direct asupra costurilor de operare ale unei companii, a crescut si mai rapid, atingand 14,5% la sfarsitul lunii februarie. Banca Nationala a Romaniei a reactionat prompt, ridicand **valoarea dobanzii** cu 200 puncte de baza, pana la 9,5%, in trei reprize succesive.

In T1/08, evolutia ratelor de schimb EUR/RON si USD/RON a indicat tendinte diferite ale acestora. In timp ce moneda nationala si-a continuat tendinta depreciativa fata de euro, evolutia recenta a dolarului american a inversat tendinta de depreciere a cursului USD/RON. Astfel, la sfarsitul lunii martie 2008, **cursul mediu de schimb USD/RON** era cu 4% mai mare fata de valoarea inregistrata in primul trimestru din 2007, in timp ce **cursul mediu de schimb EUR/RON** s-a depreciat cu 9% in aceeasi perioada. Fata de sfarsitul lui decembrie 2007, moneda nationala s-a apreciat cu 4% fata de dolarul american, in timp ce fata de euro s-a depreciat cu 5,5%.

Cotatia medie internationala a titeiului



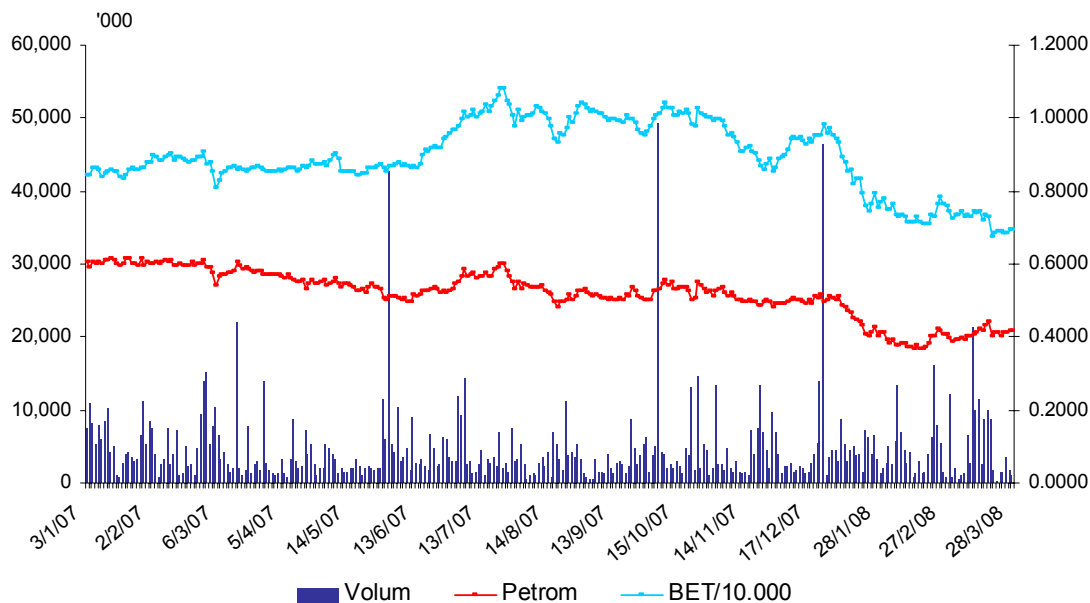
Evolutia ratelor de schimb



Evolutia cursului actiunilor : Ianuarie – Martie 2008

Evolutia pretului de inchidere si a volumului de tranzactionare al Petrom si a indicelui BET

Ianuarie 2007 – Martie 2008



Pe ansamblu, pretul actiunii Petrom a scazut in T1/08 cu 16,50% comparativ cu sfarsitul anului 2007, in timp ce valoarea indexului BET a scazut cu 30% fata de valoarea intregului an 2007.

Cotatia maxima a actiunii Petrom inregistrata in T1/08 a fost de 0,5100 lei/actiune (pe 4 ianuarie), in timp ce cotatia minima la inchidere a fost inregistrata pe data de 15 februarie (0,3670 lei/actiune).

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (31 martie)	23,5 mld lei
Bursa de Valori Bucuresti: SNP	Capitalizare bursiera (31 martie)	6,3 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfarsitul perioadei (31 martie), lei/actiune	0,4150
Bloomberg: SNP RO	Pret maxim (4 ianuarie), lei/actiune	0,5100
	Pret minim (15 februarie), lei/actiune	0,3670
	Numar de actiuni	56.644.108.335

Evenimente ulterioare

- ▶ Pe 22 aprilie 2008, Adunarea Generala a Actionarilor a aprobat plata catre actionarii societatii a unui dividend aferent exercitiului financiar 2007, in valoare de 0,0191 lei/actiune si in suma bruta totala de 1.081,9 mil lei, reprezentand 61% din profitul net.
- ▶ Incepand cu luna iulie a acestui an, Petrom va avea un nou membru al Directoratului responsabil pentru activitatea de rafinare, in persoana domnului Neil Anthony Morgan. Dl. Morgan a fost desemnat sa ocupe aceasta functie de catre Consiliul de Supraveghere al Petrom, ca urmare a numirii dlui. Jeffrey Rinker in functia de Senior Vice President in cadrul OMV, responsabil pentru Refining Joint Ventures & Strategic Projects. Jeffrey Rinker va continua sa ocupe functia de Director al Diviziei de Rafinare, pana la preluarea acesteia de catre Neil Morgan iar dupa data de 1 iulie 2008 va participa ca observator la sedintele Directoratului, pana la sfarsitul acestui an. In perioada 1 aprilie – 1 iulie 2008, cei doi vor lucra impreuna.

In plus, Jeffrey Rinker va pastra anumite responsabilitati legate de activitatea de rafinare a Petrom, cel puțin pana la sfarsitul perioadei de tranzitie, in 2011. Dl. Rinker va deveni membru al Comitetului de Coordonare a activitatii de Rafinare si Marketing din Petrom si al Comitetului organizational al Petrom.

Neil Morgan are o experienta de peste 20 de ani in domeniul rafinarii si petrochimiei. Anterior venirii sale in Petrom, Neil Anthony Morgan a lucrat in cadrul Petronas, compania nationala de petrol si gaze din Malaiezia, unde a gestionat un amplu proiect de extindere a capacitatii de rafinare.

Contact

Sorana Baci, Dezvoltare Corporativa si Relatia cu Investitorii

Tel: +40 372 868930; Fax: +40 372 868544

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

Urmatorul comunicat:

Data de comunicare a rezultatelor perioadei ianuarie – iunie si T2 2008 este 6 august 2008.

Abrevieri

bbl	Baril
bep	Baril echivalent petrol
G&E	Gaze si Energie
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
EBITDA	Profit inainte de dobanzi, impozite, depreciere si amortizare
E&P	Explorare si Productie
HSE	Health, Safety, Security and Environment / Sanatate, Siguranta< Securitate si Mediu
FEED	Front-End Engineering and Design / Faza de proiectare de baza
FCC	Fluid Catalytic Cracking (Cracare Catalitica)
mil	Milioane
mld	Miliarde
mc	Metri cubi
R&M	Rafinare si Marketing
ROACE	Return On Average Capital Employed / Rentabilitatea Medie a Capitalului Angajat

Cont de profit si pierderi la 31 Martie 2008

(Rezultate pentru Petrom SA. in conformitate cu Standardele Romanesti de Contabilitate)

<i>lei</i>	31/03/2007	31/03/2008
1.Cifra de afaceri neta	2.757.491.314	3.718.803.846
Productia vanduta	1.205.613.954	2.974.817.858
Venituri din vanzarea marfurilor	1.551.877.360	743.985.988
Venituri din dobanzi inregistrate de entitatile al caror obiect principal de activitate il constituie leasingul	-	-
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete	-	-
2.Variatia stocurilor	-	-
Sold C	151.661.651	74.671.518
Sold D	-	-
3.Productia imobilizata	4.415.745	18.470.141
4.Alte venituri din exploatare	17.427.605	26.626.992
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	2.930.996.315	3.838.572.497
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	858.755.249	980.757.314
Alte cheltuieli cu materialele	9.874.257	17.358.726
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	121.586.670	133.427.834
c) Cheltuieli privind marfurile	102.961.168	174.148.547
6. Cheltuieli cu personalul: din care:	422.994.846	499.111.765
a) Salarii	280.207.733	338.695.668
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	142.787.113	160.416.098
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	228.415.399	240.376.843
a.1) Cheltuieli	235.506.715	248.590.914
a.2) Venituri	7.091.316	8.214.071
b) Ajustarea valorii activelor circulante	10.295.682	16.795.125
b.1) Cheltuieli	49.503.167	28.067.668
b.2) Venituri	39.207.485	11.272.543
8. Alte cheltuieli de exploatare	852.843.647	867.262.133
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	638.101.167	557.867.003
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	133.375.931	214.545.504
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	81.366.549	94.881.521
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare		
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	(71.010.439)	(119.808.767)
Cheltuieli	20.688.571	7.574.908
Venituri	91.699.010	127.383.675
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	2.536.716.479	2.809.461.415
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit	394.279.836	1.029.111.082
- Pierdere		
9. Venituri din interese de participare	-	7.607.647
- din care: in cadrul grupului	-	11.008.827
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	-	-
- din care: in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	79.425.177	38.460.365
- din care: in cadrul grupului	19.107.985	20.947.122
Alte venituri financiare	46.347.115	1.261.805.971
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	125.772.292	1.307.873.982
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	(4.209.539)	(73.820)

<i>lei</i>	31/03/2007	31/03/2008
Cheltuieli	4.043.242	592.979
Venituri	8.252.781	666.799
13. Cheltuieli privind dobanzile	343	-
- din care: in cadrul grupului	-	-
Alte cheltuieli financiare	71.919.706	1.184.734.921
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	67.710.510	1.184.661.101
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit	58.061.782	123.212.881
- Pierdere	-	-
14. REZULTATUL CURENT:		
- Profit	452.341.618	1.152.323.963
- Pierdere		
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :		
- Profit	-	-
- Pierdere	-	-
VENITURI TOTALE	3.056.768.607	5.146.446.479
CHELTUIELI TOTALE	2.604.426.989	3.994.122.516
REZULTATUL BRUT:		
- Profit	452.341.618	1.152.323.963
- Pierdere		
18. Impozitul pe profit	71.137.653	175.285.419
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit	381.203.965	977.038.544
- Pierdere	-	-

Bilant la data de 31 Martie 2008

(Rezultate pentru Petrom SA. in conformitate cu Standardele Romanesti de Contabilitate)

<i>lei</i>	31/12/2007	31/03/2008
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	303.556.285	1.260.798.369
II Imobilizari Corporale	10.564.332.777	11.394.657.321
III Imobilizari Financiare	5.506.940.916	4.516.723.404
Active Imobilizate - Total	16.374.829.978	17.172.179.094
B. Active Circulante		
I. Stocuri	1.922.375.343	2.166.839.124
II. Creante	2.015.809.727	2.051.791.083
III. Investitii financiare pe termen scurt	-	-
IV. Casa si conturi la banci	752.634.771	715.383.673
Active Circulante - Total	4.690.208.263	4.934.053.880
C. Cheltuieli In Avans	95.376.124	45.494.343
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	2.580.025.427	2.704.744.627
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	2.042.617.251	2.135.585.339
F. Total Active minus Datorii Curente	18.417.447.229	19.307.764.432
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	28.982.010	23.907.523
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	5.196.454.236	5.188.956.330
I. Venituri In Avans	171.453.281	147.027.819
1. Subventii pentru investitii	7.892.378	7.809.561
2. Venituri inregistrate in avans	163.560.903	139.218.257
J. Capital Si Rezerve		
I. Capital	5.664.410.834	5.664.410.834
din care:		
- capital subscris varsat	5.664.410.834	5.664.410.834
- capital subscris nevarsat		
- patrimoniu		
II. Prime De Capital		
III. Rezerve Din Reevaluare	57.417.759	54.359.704
IV. Rezerve	5.792.755.272	5.721.747.197
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	1.521.411	1.669.534.739
Sold D		
VI. Rezultatul Exercitiului Financiar		
Sold C	1.778.042.301	977.038.544
Sold D		
Repartizarea profitului	110.028.972	-
Total Capitaluri Proprii	13.184.118.605	14.087.091.017
Patrimoniul public	-	-
Total Capitaluri	13.184.118.605	14.087.091.017

Rate financiare

(calculate in conformitate cu Instructiunea nr. 1/2006 emisa de CNVM))

Rate financiare	Formula	Valoare
Lichiditate curenta	Active curente / Datorii curente	1,82
Gradul de indatorare	Capital imprumutat / Capital propriu*100	0%
	Capital imprumutat / Capital angajat*100	0%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri*90	37,47
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,32