

Bucuresti
16 mai 2007
8.30 am [ora locala]
7.30 am [CET], 6.30 am [UK]

In plin proces de restructurare mediul mai putin prielnic influenteaza rezultatele primului trimestru 2007¹

- Profit operational [EBIT]: in scadere cu 63% atinand 394 mil lei [117 mil euro] fata de T1/06 dar in crestere cu 24% fata de T4/06
- Principalii factori ai pietei care au influentat negativ atat veniturile cat si costurile: pretul titeiului (Ural) in scadere cu 7%; leul s-a apreciat cu 13% fata de USD
- Investitii: mai mari cu 24% atinand 551 mil lei [163 mil euro], reflectand in principal implementarea proiectelor de modernizare si crestere in E&P
- Perspectiva 2007: implementarea procesului de transformare precum si programul investitional vor continua intr-un ritm sustinut. Se estimeaza ca mediul macroeconomic va fi mai putin prielnic decat in 2006

„În primele trei luni ale anului ne-am confruntat cu un mediu mai puțin prielnic, caracterizat de un preț mai scăzut al țițeiului și de aprecierea puternică a monedei naționale, care au avut un impact negativ asupra rezultatelor noastre. Declinul natural al producției, pe care estimăm să-l stabilizăm începând cu finele acestui an, a influențat de asemenea rezultatele. Astfel de situații confirmă, încă o dată, necesitatea implementării cu succes a strategiei noastre de restructurare și eficientizare. Am început procesul de modernizare, avem primele rezultate, dispunem de resursele financiare și manageriale necesare și de know-how-ul OMV pentru a obține rezultatele pe care ni le-am propus.

Investițiile sunt în creștere față de aceeași perioadă a anului trecut și vom continua în același ritm susținut: numai în 2007, valoare investițiilor este de peste 1 miliard de euro. Petrom dispune de cel mai mare buget de investiții din sectorul energetic românesc, iar administrarea lui eficientă, conform obiectivelor asumate, consolidează poziția companiei astfel încât să evoluăm cu succes și în condiții mai puțin favorabile” a declarat Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom.

T4/06	T1/07	T1/06	%	Indicatori principali, mil lei	2006	2005	%
317	394	1.053	-63%	EBIT	2.777	1.884	47%
551	623	1.219	-49%	EBITDA	3.596	2.775	30%
289	381	881	-57%	Profit net	2.285	1.416	61%
3.403	2.757	3.126	-12%	Cifra de afaceri	13.078	10.760	22%
1.376	551	443	24%	Investitii*	2.937	1.117	163%
32.837	31.115	40.821	-24%	Angajati la sfarsitul perioadei	32.837	43.546	-25%

*investitiile includ cresterile din participatiile Petrom

¹ Cifrele financiare sunt neauditate si intocmite in conformitate cu sistemul romanesc de contabilitate si se refera la Petrom SA cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel

Evenimente importante in T1/07

Februarie: Depozitarul Central SA a efectuat in data de 26 februarie 2007, transferul actiunilor detinute de Ministerul Economiei si Comertului la Petrom SA in contul Autoritatii pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS), in urma preluarii Oficiului Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie (OPSPI) de catre AVAS.

Ulterior efectuării transferului, AVAS detine un numar de 17.481.773.996 actiuni reprezentand 30,862% din capitalul social al Petrom.

Februarie: Petrom a lansat cel mai mare proiect de reabilitare ecologică din România. Inițiativa Petrom, Verde^{Petrom} (Verde la puterea Petrom), este primul proiect de reabilitare ecologică de

asemenea anvergură și complexitate realizat în România și se va desfășura pe o perioadă de trei ani. Vor fi decopertați peste 100.000 de metri cubi de pământ și vor fi extrași și purificați peste 3 milioane de metri cubi de apă subterană, folosindu-se tehnologii consacrate la nivel internațional. În total, aproape 200.000 de metri pătrați de teren în zona Straulești vor fi reabilitați ecologic, în urma unei investiții de aproximativ 10 milioane de euro.

Martie: Testele de producție confirmă prima descoperire de gaze și condensat din ultimii 8 ani de zile la Torcești prin aplicarea de tehnologii seismice noi. Programele de evaluare seismică inițiate și infrastructura existentă în zona determină dezvoltarea accelerată a zăcămintului din Torcești.

Perspective 2007

În anul 2007, conducerea companiei va continua să își concentreze atenția asupra implementării programului de modernizare ce se va derula într-un ritm susținut. Acest lucru este prevăzut să conducă treptat la o îmbunătățire a eficienței în cadrul companiei. Un important pas înainte va fi realizat prin implementarea completă a sistemului IT SAP.

Se estimează că principalele parghii ale pieței – pretul titeiului, marjele de rafinare și cursul de schimb al dolarului – își vor menține volatilitatea în 2007. În cursul anului 2007, preturile la titei sunt previzionate a fi ușor mai scăzute decât în 2006 iar moneda națională semnificativ mai puternică decât în 2006. Se estimează că marjele din rafinare vor rămâne la nivele similare celor din 2006.

În anul 2007, activitățile din Explorare și Producție ar putea cunoaște o creștere a operațiunilor de foraj de explorare și evaluare la 44 de sonde (inclusiv în Rusia și Kazahstan), bazate pe noua tehnologie, și o creștere ulterioară a programului ambițios de seismică 3D cu opt studii noi. În anul 2007, Petrom își va continua eforturile de stabilizare a producției și reducere a costurilor de producție.

Programul de modernizare a tehnologiei în gaura de sondă, ce a demarat în 2006 printr-o fază de testare, va fi accelerat. În plus, etapa tehnică a modernizării și a proiectului Sisteme de Suprafață de Optimizare a Producției (OSPS) vor avansa în faza de construcție la sfârșitul anului.

Totuși, aprecierea semnificativă a monedei naționale față de USD poate avea un impact negativ în 2007 și asupra costurilor de producție exprimate în USD/bep.

În procesul de liberalizare a **pieței gazelor**, Petrom anticipează pentru restul anului 2007 că pretul gazului din producția internă va avea o creștere ușoară pentru a fi redusă diferența dintre pretul producătorilor de gaze naturale și pretul gazelor la import.

În activitatea de Rafinare, în anul 2007 accentul este pus pe continuarea optimizării și începerea programului ambițios de investiții care este direcționat către îmbunătățirea mix-ului de produse la Petrobrazî, pe de o parte, creșterea capacității de producție la 6 milioane tone și reducerea în continuare a consumului de energie.

In acelasi timp investitiile in Arpechim vor fi directionate catre proiecte care vor asigura conformitatea cu cerintele UE cat si o rentabilitate ridicata a investitiilor. Imbunatatiri semnificative ale profitului se estimeaza ca vor fi vizibile dupa finalizarea investitiilor in 2011.

Ca urmare a investitiilor semnificative programate in Marketing, este

previzionata o crestere usoara a vanzarilor. Petrom va continua sa inchida statiile de distributie neprofitabile si se anticipeaza ca acest proces va fi finalizat catre sfarsitul anului 2007.

In activitatea de Marketing, anul 2007 va insemna retea de statii de distributie care va functiona complet sub conceptul Full Agency.

Mediul de activitate

Cererea mondiala de titei a crescut in T1/07 cu 0,6 mil barili/zi, respectiv cu 0,7% comparativ cu primul trimestru din 2006, reprezentand o medie de 85,5 mil barili/zi.

Cererea globala de produse petroliere a fost influentata in principal de conditiile meteo imprevizibile ce au caracterizat primul trimestrul din 2006. Cererea in America de Nord, care a fost predominant slaba la sfarsitul lui 2006 datorita unui inceput de iarna mai bland, si-a revenit puternic in februarie in urma unor valuri de frig foarte intense. Iarna a fost extrem de blanda in Europa, Pacific si Fostele State ale URSS (FSU), ducand la o cerere semnificativ inferioara si, in cazul FSU, la exporturi net superioare. O exceptie remarcabila de la aceasta tendinta in scadere a inregistrat-o China, unde cererea a fost foarte ridicata in ianuarie si februarie.

Productia mondiala de titei a inregistrat in T1/07 o crestere de 0,2 mil barili/zi fata de T1/06, atingand 85,4 mil barili/zi. In primul trimestru din 2007 productia tarilor membre OPEC (inclusiv Angola) a scazut la cel mai mic nivel din T4/05, atingand 35,1 mil barili/zi. Productia de titei a SUA pe primul trimestru - 20,1 mil barili/zi - a fost inferioara productiei de 20,2 mil barili/zi inregistrate in T1/06, in principal datorita productiei mai scazute in Golful Mexic in luna ianuarie. Cresterea productia de titei din Rusia aferenta primului trimestru din 2007 ajunge la 6% in comparatie cu T1/06, desi conditiile meteorologice extreme de la inceputul anului 2006 au determinat scaderea productiei.

Cursul mediu de schimb USD/RON a scazut

in T1/07 cu 12,8% fata de perioada similara a anului anterior, de la 2,96 lei la 2,58 lei si cu 5,04% fata de nivelul de 2,71 lei aferent T4/06.

Cursul mediu de schimb EUR/RON a scazut cu 5,1%, de la 3,56 lei la 3,38 lei si cu 3,2% fata de nivelul de 3,56 lei din T4/06.

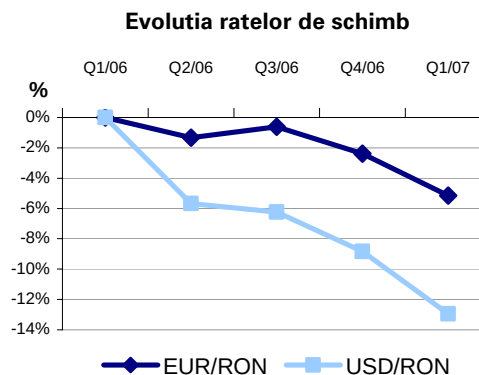
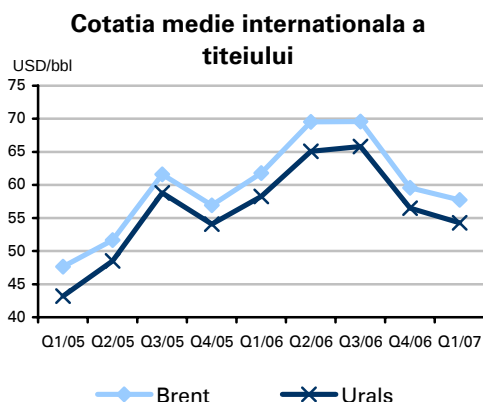
Pretul international al titeiului Brent si Ural a inregistrat o tendinta descrescatoare atat fata de T1/06 cat si fata de T4/06:

- **Pretul Brent** [T1/07: 57,8 USD /baril] a scazut cu 4 USD/baril fata de T1/06 si cu 1,8 USD/baril comparativ cu T4/06
- **Pretul Ural** [T1/07: 54,3 USD/baril] s-a diminuat cu 4 USD/baril comparativ cu T1/06 si cu 2,2 USD/baril comparativ cu T4/06

Cresterea preturilor la titei a fost influentata cu precadere de contextul geopolitic si mai putin de factorii fundamentali, tinand seama ca piata este aprovizionata corespunzator si stocurile au un nivel rezonabil. In plus, alti factori precum sincope in activitatea din rafinarii si preocuparile timpurii legate de productia de benzina din timpul verii au continuat sa sustina preturile.

Preturile internationale la combustibili au inceput sa-si revina in februarie si martie 2007, in timp ce in ianuarie cota benzinei de 480 USD/t precum si cea a motorinei de 500 USD/t au reprezentat nivele mai scazute decat cele inregistrate de-a lungul intregului an 2006.

In Romania, **pretul gazelor din import** a crescut cu 4,5% in T1/07 comparativ cu T1/06, inregistrand un nivel mediu de 300 USD/1000 mc [T1/06: 287 USD/1000 mc].



Explorare si Productie

T4/06	T1/07	T1/06	%	Indicatori principali	2006	2005	%
18,38	17,77	18,93	-6%	Productie totala (mil bep)	73,06	77,95	-6%
1.173	1.123	1.212	-7%	Productie titei si condensat (mii tone)	4.777	5.214	-8%
1.521	1.482	1.561	-5%	Productie gaze (mil mc)	5.917	6.185	-4%
725	630	1.311	-52%	EBIT* (mil lei)	3.744	2.782	35%
862	771	1.430	-46%	EBITDA* (mil lei)	4.334	3.414	27%
800	403	107	277%	Investitii** (mil lei)	1.336	530,5	152%
56,48	54,26	58,26	-7%	Pret mediu titei Brent (USD/bbl)	61,35	50,87	21%
51,32	48,49	53,48	-9%	Pret mediu realizat titei (USD/bbl)	55,65	49,43	13%
140,85	154,05	110,50	39%	Pretul recomandat al gazelor pentru producatori (USD/1.000 mc)	122,02	110,12	11%

*includ rezultatele activitatii de Gaze ce sunt raportate separat incepand cu T1/06

**includ investitiile in Corporate (numai in 2005)

Ianuarie – Martie 2007

- **Succes in Explorare in Romania – Planificarea dezvoltarii accelerate a zacamantului**
- **Tehnologia in gaura de sonda – numarul echipajelor in crestere – implementarea la nivel de tara se desfasoara conform planului**
- **Proiectele de modernizare si tehnologizare isi arata efectele asupra ratei de declin a productiei de titei**
- **Forajul de exploatare – record absolut cu 25 de instalatii de foraje active operand simultan in februarie**
- **Investitiile continua sa se mentina la un nivel ridicat in T1/07: 403 mil RON, de patru ori mai mari decat in T1/06**

Profitul operational (EBIT) inregistrat in activitatea de Explorare si Productie a Petrom SA a scazut cu 52% in primul trimestrul din 2007 fata de perioada similara a anului anterior, in principal ca urmare a scaderii pretului titeiului, nivelului mai ridicat al stocurilor, declinului productiei si impactului negativ determinat de aprecierea cu 13% a monedei locale (veniturile obtinute sunt strans legate de USD in timp ce costurile sunt corelate cu evolutia leului). In plus, in T1/06 rezultatele au inclus veniturile din vanzarea platformelor de foraj [231 mil lei] precum si rezultatele generate din activitatea de Gaze, care sunt raportate separat incepand cu T1/06, ambele afectand comparabilitatea rezultatelor intre cele doua trimestre.

Pretul intern realizat la titei a scazut cu 9% fata de perioada similara a anului anterior, la 48,49 USD/baril, in principal datorita preturilor internationale mai mici la titei din lunile ianuarie si februarie.

Productia totala zilnica a Grupului in T1/07 a fost de 202.000 bep/zi, un declin de numai 1,2% comparativ cu valoarea inregistrata in T4/06 [205.000 bep/zi], indicand clar ca masurile luate incep sa-si produca efectele asupra ratei de declin al productiei. Pe ansamblu, **productia de titei si gaze a Grupului** a scazut cu 6 % pana la 18,18 mil bep [T1/06: 19,30 mil bep], influentata fiind de declinul productiei interne de titei in proportie de 7% si de gaze in proportie de 5%.

Productia totala in Romania s-a ridicat la 17,77 mil bep in T1/07. Factori precum declinul natural, iarna calda, probleme legate de presiunea din sistemul Transgaz si probleme tehnice la zacamintele din N-V Romaniei sunt principalele cauze ale declinului de 6% comparativ cu volumul productiei aferent T1/06.

O reducere semnificativa a declinului productiei de titei a putut fi realizata. In cursul T1/06 rata medie a declinului pentru titei era de 14,2% p.a., in timp ce in T1/07 aceeaasi rata a fost de numai 2,6% p.a. Acesta este un Indiciu important ca masurile de modernizare si implementarea noilor tehnologii au inceput sa

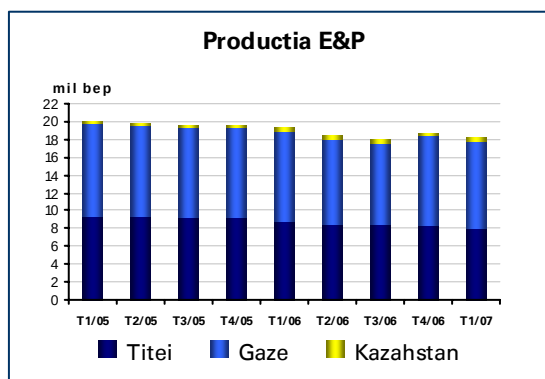


PETROM
Membru OMV Grup

contrabalanseze declinul natural al productiei din Romania.

Productia de titei si gaze in Kazahstan a atins 414 mii bep [sau 4.600 bep/zi], in crestere cu 9% fata de volumul inregistrat in T1/06 [4.200 bep/zi]. Acest rezultat pozitiv este datorat masurilor de imbunatatire a productiei aplicate in prezent asupra zacamintelor Turkmenoi si Tasbulat.

Vanzarile de titei ale Grupului au fost de 1.159 mii tone in T1/07, mai mici cu 6% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a declinului productiei interne de titei. Volumul vanzarilor de titei din Kazahstan s-a ridicat la 52,1 mii tone, in crestere cu 31% [T1/06: 40 mii tone] si cu 27% comparativ cu T4/06 [41 mii tone].



Investitiile din E&P ale Petrom in Romania au insumat 403 mil RON, de patru ori mai mult decat nivelul aferent anului anterior. Acestea au fost orientate catre productie si modernizarea instalatiilor de suprafata cat si de adancime.

Programul de **productie si dezvoltare a forajelor** folosind instalatii de foraj modernizate de la contractori romani specializati se desfasoara conform planului. In februarie a fost inregistrat un record fara precedent, cu 25 de instalatii de foraj active.

Diferenta dintre investitiile din T1/07 si cele din T4/06 [800 mil RON] se datoreaza in principal achizitiei din Rusia ce a fost finalizata in decembrie 2006.

Costul productiei interne a fost de 15,42 USD/bep, cu 8% mai ridicat comparativ cu T4/06, fiind influentat in principal de aprecierea monedei nationale fata de dolarul american si de salariile mai mari ca

urmare a contractului colectiv de munca, in timp ce costurile cu servicii au putut fi reduse.

Implementarea Tehnologiei

Proiectul de Modernizare a Tehnologiei in gaura de sonda este in prezent implementat pe scara larga, dupa testul pilot efectuat cu succes asupra zacamantului de titei de la Ciuresti, reducand frecventa interventiilor de la o medie de 20 la 2,5 interventii/sonda/an. Investitiile in acest proiect ce si-a devansat programul, au continuat, in prezent fiind finalizate 179 sonde (din care 55 in 2006 si 124 in T1 2007).

Numarul echipajelor de implementare ce lucreaza la acest program este in continua crestere, conform planului, de la 6 la circa 45 in cursul anului. Se estimeaza ca pana la sfarsitul lui 2008 sa fie finalizate aproximativ 5.000 de sonde, ceea ce va releva o reducere semnificativa a costurilor.

In plus si legat de acest proiect este Programul Anti-Coroziune ce a trecut de la faza de planificare la cea de executie. Implementarea a aproximativ 5.000 module la locatiile sondelor modernizate este planificata sa se finalizeze pana la sfarsitul lui 2008.

Ca urmare a strategiei de explorare, in 2005 au fost demarate programe intensive, moderne si personalizate de seismica 3D si 2D, programe ce vor continua si in 2007. Campania de foraje avand la baza informatia seismica 3D si 2D a fost demarata in cadrului Grupului Petrom la sfarsitul iernii trecute, avand ca scop forarea a 44 de sonde in 2007 (6 sonde in 2006) din care 9 sonde au fost deja forate in cursul lui T1/07.

Descoperire de gaze si condensat la Torcesti

Descoperirea de la Torcesti a fost una dintre primele sonde ale acestei noi campanii de foraje. Testele de productie efectuate in T1/07 au confirmat un volum zilnic de productie de 130,000 m³ de gaze naturale si 11 tone de condensat pe zi (aprox. 900 bep/zi). In plus, a fost initiat un program de evaluare seismica 2D si s-au achizitionat inca 250 km de seismica 2D.

In urma acestor rezultate au fost identificate noi oportunitati din punct de vedere al explorarii in acea zona.



PETROM
Membru OMV Grup

Infrastructura existenta deja in zona poate fi folosita pentru dezvoltarea accelerata a zacamantului, fiind prevazuta o demarare timpurie a productiei in Q4/07.

Aproximativ 4 milioane de euro au fost cheltuiti pe forarea si testarea zacamantului si pe evaluarea seismica, in timp ce alte 5 milioane de euro vor fi investiti in dezvoltarea rapida a acestui zacamant.

Ultima descoperire comerciala a Petrom dateaza cu 8 ani in urma, fiind vorba de zacamantul Pescarus din largul Marii Negre.

Activitati internationale

Programele de optimizare a productiei din **Kazahstan**, folosind tehnologii

moderne pentru zacaminte, sunt in curs de derulare.

Dupa finalizarea studiului de evaluare al zacamantului de hidrocarburi descoperit la sonda de explorare Rovnaya Sud 1, in T2/07 se deruleaza pregatirile pentru sonda de evaluare.

In T1/07 activitatile de dezvoltare ale zacamantului Komsomolskoe se concentreaza pe dezvoltarea sondelor de exploatare pe orizontala si obtinerea aprobarilor necesare pentru ciclul revizuit de injectie a gazelor naturale.

Pe langa dotarea cu echipamente IT si mobilier de birou a companiei din Rusia, se deruleaza pregatirile pentru saparea primei sonde de explorare.

Rafinare si Marketing

T4/06	T1/07	T1/06	%	Indicatori principali	2006	2005	%
1.691	1.668	1.731	-4%	Titei procesat (mii tone)	6.864	6.399	7%
543	577	500	15%	din care importat (mii tone)	2.138	1.404	52%
84	85	88	-3%	Gradul de utilizare (%)	86	80	8%
1.412	1.115	1.361	-18%	Vanzari marketing (mii tone)	5.465	5.046	8%
(495)	(307)	(293)	-	EBIT (mil lei)	(1.136)	(914)	-
(401)	(238)	(249)	-	EBITDA (mil lei)	(914)	(662)	-
407	95	307	-69%	Investitii (mil lei)	1.298	585	122%

Ianuarie – Martie 2007

- In trimestrul 1, divizia de Rafinare a Petrom si-a concentrat eforturile in scopul pregatirii reviziei majore de 40 de zile la Rafinaria Arpechim, demarata la sfarsitul lunii martie si in cadrul careia se asteapta sa fie implicate peste 1.000 de persoane in perioada de virf.
- Cresterea cu patru puncte procentuale a ponderii benzinei este un indiciu al imbunatatirii semnificative a performantei fata de T1/06
- Mai mult de 400 de statii de distributie functioneaza in sistemul Full Agency in prezent; in a doua jumatate a anului 2007 este planificat ca toate benzinariile Petrom sa functioneze in acest sistem
- 16 benzinarii noi deschise in T1; 32 noi benzinarii sunt in constructie
- Toate cele 41 de organizatii regionale (sediile centrale PECO) au fost inchise; centralizarea completa a sistemului decizional si de control

Profitul operational (EBIT) in activitatea de R&M a inregistrat o valoare negativa, situandu-se totusi deasupra celui din T4/06, reflectand marje superioare de rafinare si dezvoltarile benefice din cadrul activitatii de Marketing. Ambele rafinarii au beneficiat de marje superioare si de imbunatatiri ale mixului de produse, partial contrabalansate de efectele negative ale stocurilor datorate preturilor mai mici ale produselor la sfarsitul trimestrului.

In Rafinare principalii factori care au influentat pozitiv rezultatele in T1/07 au fost:

- imbunatatirea mixului de produse comparativ cu T1/06 si T4/06
- progrese constante in reducerea consumului intern si a pierderilor
- imbunatatirea mediului comparativ cu T4/06
- presiuni asupra costurilor din cauza ratei de schimb EUR/RON

In cursul primului trimestru, situatia marjelor din Rafinare s-a redresat dupa

nivelele foarte mici inregistrate in T4/06, cu marja bruta² ajungand la 4,33 USD/baril, cu 0,86 USD/baril mai mult decat nivelul aferent T4/06 si 1,93 USD/baril mai mult decat cel din T1/06. Marjele de rafinare la benzina s-au imbunatatit atat fata de T1/06 cat si fata de T4/06, in timp ce marjele la motorina s-au redus usor.

In T1/07, rafinariile Petrom au procesat o cantitate de titei de 1,67 mil tone, in scadere cu 3,6% fata de aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a oportunitatilor reduse de generare a profitului din barilul marginal al titeiului din import. Ca urmare, rata de utilizare a fost cu 6% mai scazuta la Petrobraz si cu 1% mai scazuta la Arpechim. Cresterea ratei de utilizare la Arpechim reflecta activitatea crescuta inaintea reviziei programate pentru aprilie 2007. Cantitatea de titei din import procesat in

² Indicatorul marja de rafinare are la baza cotationile produselor [Augusta] si a titeiului Ural, fiind ajustat sa ia in calcul ponderea produselor din rafinariile Petrom.



cele doua rafinarii a crescut cu 15,4% in T1/07 [577 mii tone] comparativ cu T1/06 [500 mii tone].

Cantitatile de utilitati achizitionate (gaze, abur si electricitate) au continuat trendul descendent inceput in 2006, demonstrand ca eforturile de imbunatatire a eficientei energetice produc efectul dorit.

Vanzarile de produse petrochimice s-au ridicat la 87,9 mii tone in timp ce vanzarile de produse speciale (in special cocs petrolier) au inregistrat un volum de 51,6 mii tone.

Vanzarile interne au crescut cu 11% fata de T1 al anului anterior. **Volumul total al vanzarilor din marketing** a fost cu 18% mai mic fata de T1/06, fiind corelat cu reducerea vanzarilor la export ca rezultat al deciziei companiei de a-si optimiza operatiunile din rafinare, pe fondul unei cereri mai mari pe piata interna, atingand un volum de 1.115 mii tone [T1/06: 1.361 mii tone].

Vanzarile interne la benzina au crescut cu 9% fata de perioada similara a anului anterior, in timp ce vanzarile interne la motorina au crescut cu 39% comparativ cu T1 2006.

Vanzarile comerciale interne au crescut cu 5% comparativ cu nivelul inregistrat in T1/06, atingand 518 mii tone, in timp ce exporturile au reprezentat 347 mii tone, de la un nivel de 670 mii tone atins in T1/06 [-48%]. Cresterea vanzarilor interne se datoreaza vanzarilor sporite de „produse albe”. A fost implementata o noua structura organizationala a departamentului comercial, avand la baza conceptul de „interfata unica cu clientii”. In plus, au fost concepute programe de training „cross selling”.

Vanzarile prin statii au atins nivelul de 315 mil litri, cu 25% mai mult comparativ cu T1 2006 [T1/06: 253 mil litri]. **Vanzarile medii trimestriale pe statie** au crescut cu 43%,

atingand 0,66 mil litri [T1/06: 0,46 mil litri], in principal ca urmare a continuarii implementarii conceptului Full Agency si a modernizarii statiilor de distributie.

Vanzarile internationale prin statii ale Petrom s-au ridicat la 131,3 mii tone in T1/07. O comparatie cu aceeaasi perioada a anului trecut nu este posibila deoarece retelele de distributie OMV sunt parte din Petrom incepind cu martie, respectiv august 2006.

La sfarsitul lui T1/07, 417 statii de distributie erau operate in sistemul recent introdus Full Agency, dintr-un total de 463 de benzinarii detinute de Petrom in Romania.

Ca parte a strategiei sale, Petrom are ca obiectiv oferirea celor mai bune produse si servicii disponibile catre clientii sai. In scopul atingerii acestui obiectiv, conceptul **PetromV** pentru statiile de distributie a fost introdus in toamna lui 2005, fiind extins pana la o retea de 47 de statii de distributie PetromV la sfarsitul lui T1/07.

La nivel international, Petrom opereaza de asemenea o retea de distributie de 212 statii in Republica Moldova, Bulgaria si Serbia.

Proiectele de investitii au inregistrat progrese, cu punerea in functiune a unui proiect de 40 de milioane de euro pentru fabrica de hidrogen de la Arpechim si cu finalizarea tehnica a unui cazan pe baza de abur de inalta presiune, nou si foarte eficient. La Petrobrazii au fost continuate constructiile civile si ridicarea echipamentelor pentru noua unitate de hidrodesulfurare (HDS). Locatia a fost pregatita pentru receptia reactorului de 400t din Germania in luna aprilie. Au fost incepute constructiile in ambele rafinarii pentru depozitele de biocombustibili si sisteme de amestec.

Gaze

T4/06	T1/07	T1/06	%	mil lei	2006	2005	%
28	58	11		EBIT	117		
1.648	1.605	1.538	4%	Vanzari consolidate de gaze, din care:	5.242	5.611	-7%
1.472	1.490	1.486	0%	- Vanzari de gaze Petrom SA	4.863	5.321	-9%
140,9	154,1	110,5	39%	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (USD/1.000 mc)	122,0	110,1	11%
315	300	287	4%	Pretul gazelor din import (USD/1.000 mc)	297	205	45%
0,1	1	-		Investitii (mil lei)	1	-	

Ianuarie – Martie 2007

EBIT-ul generat de activitatea de Gaze a Petrom SA in T1/07 s-a ridicat la 58 mil lei, mai mult decat dublu fata de T4/06 [28 mil lei].

Volumul vanzarilor consolidate de gaze

(Petrom S.A. impreuna cu filiala sa Petrom Gas detinuta in proportie de 100%) au insumat 1.605 mil mc in T1/07, cu 4% mai mult fata de perioada similara a anului 2006. Datorita iernii blande, vanzarile de gaze au fost usor mai scazute in comparatie cu T4/06.

In T1/07, cantitatea furnizata catre Arpechim, Petrobrazii si Doljchim a fost de 259 mil mc, cu 4% mai putin decat in T1/06.

La inceputul lui Q1 2007 Petrom avea inmagazinat un volum de 313 mil mc de gaze in depozitele din Romania; la sfarsitul lunii martie 2007 era disponibil un volum de 106 mil mc de gaze.

Ca urmare a iernii blande, consumul general de gaze din Romania a continuat sa se situeze sub nivelul obisnuit. Acest lucru, coroborat cu importurile relativ mari, a continuat sa sustina un dezechilibru care nu a putut fi in intregime absorbit nici de piata, dar nici de Sistemul National de Transmisie.

Pretul gazului de import aferent T1/07 a fost de 300 USD /1.000 mc in timp ce pretul reglementat pentru productia interna s-a situat in jurul valorii de 154 USD/1.000 mc.

In timp ce pretul pentru gazele naturale din productia interna a ramas in jurul valorii de 51% din pretul international, o tendinta de crestere usoara este anticipata pentru anul 2007.

Produse chimice

T4/06	T1/07	T1/06	%	Indicatori principali	2006	2005	%
185	176	149	18%	Vanzari (mii tone)	601	617	-3%
1,9	2,1	1,8	17%	Investitii (mil lei)	5,5	1,6	-

Ianuarie - Martie 2007

In T1/07, volumul vanzarilor din Doljchim a crescut cu 18%, la o valoare de 176 mii tone [T1/06: 149 mii tone], din care vanzarile la export au reprezentat aproximativ 50%. Produsele Doljchim au fost exportate cu precadere in tarile invecinate, cum ar fi Ungaria, Bulgaria, Serbia, dar si in alte tari, precum Slovacia, Austria, Macedonia, Italia, Spania si Turcia.

In T1/07, Doljchim si-a concentrat eforturile pe cresterea vanzarilor pe piata interna, care au insumat aproximativ 50% din totalul vanzarilor. Conditiiile de piata favorabile si imbunatatirea tehnicilor de vanzare au contribuit la cresterea

semnificativa a vanzarilor de azotat de amoniu in T1/07 comparativ cu T1/06, cu 112%. Vanzarile pe piata interna de uree si metanol au crescut cu 117% si respectiv 23%.

In trimestrul 1 2007, Combinatul Doljchim a atins productii record de ingrasaminte chimice, ca urmare a vanzarilor mai mari pe piata interna.

Investitiile in Doljchim in T1/07 s-au ridicat la 2,1 mil lei si au directionate cu precadere catre proiecte de protectia mediului, sanatate si siguranta precum si operatiuni de siguranta ale combinatului impotriva riscului de incendii.

Aspecte financiare

Contul de profit si pierderi

Cifra de afaceri a companiei a scazut in primul trimestru din 2007 cu 12%, comparativ cu T1 2006, ca urmare a reducerii volumului vanzarilor la export si a preturilor titeiului.

Cheltuielile de operare au crescut in 2007 cu 7% din cauza influentei negative a cheltuielilor mai mari cu servicii prestate de terti, materii prime, produse complementare, precum si datorita deprecierii, fiind partial contrabalansate de cheltuielile mai reduse cu utilitatile (ca rezultat al renegocierii contractelor), salariilor (in scadere ca urmare a reducerii numarului de angajati in concordanta cu programul de restructurare in vigoare) si cu provizioanele (datorita unui management imbunatatit al creditelor si unei stari de fapt caracterizate prin mai putine litigii in curs).

Profitul operational (EBIT) al companiei s-a ridicat la 394 mil lei in T1/07, in scadere cu 62,6% de la 1.053 mil lei in T1/06, in principal datorita profitului operational mai mic generat de E&P. Aceasta activitate a fost influentata negativ de pretul in scadere al titeiului, declinul productiei la care se adauga impactul negativ al aprecierii leului cu 13%. Veniturile sunt corelate cu evolutia USD in timp ce costurile sunt corelate cu evolutia leului, asadar efectul negativ este de doua ori mai puternic. In Rafinare si Marketing, EBIT-ul a inregistrat un rezultat negativ, totusi mai bun decat cel din T4/06, reflectand marjele mai mari din Rafinare si evolutiile pozitive din activitatea de Marketing. Rafinariile au avut de castigat de pe urma marjelor superioare si a imbunatatirilor inregistrate in mixul de produse, partial contrabalansate de efectele negative ale stocurilor datorita preturilor mai mici ale produselor la sfarsitul trimestrului si de vanzarile mai reduse la export. In plus, in T1/06 rezultatele au inclus veniturile din vanzarea platformelor de foraj [231 mil

lei], ceea ce a redus comparabilitatea EBIT-ului intre cele doua trimestre.

In activitatea de Gaze, EBIT-ul a fost influentat pozitiv de vanzarile mai mari ca urmare atat a cantitatilor mai mari cat si a preturilor de vanzare superioare din primul trimestru al lui 2007.

Rezultatul financiar s-a imbunatatit, trecand de la un rezultat negativ de 88 mil lei inregistrat in T1 2006, la un rezultat pozitiv de 58 mil lei in T1 2007. Imbunatatirea se datoreaza in principal rambursarii creditelor scadente in 2006, in combinatie cu alte influente pozitive ale unei administrari eficiente a fondurilor lichide.

Profitul net a scazut in T1/07 cu 56,7% comparativ cu perioada similara a anului 2006, ca urmare a rezultatului operational mai slab. EBIT-ul inregistrat in T1/07 a fost mai mare cu 24% fata de T4/06, in timp ce profitul net pentru aceleasi perioade a crescut cu 32%.

Taxele platite de Petrom catre bugetul statului in primul trimestru al anului 2007 au insumat 1.404 mil lei, cu 10 % mai mult decat in aceeaasi perioada a anului anterior. Din totalul taxelor, 48% (673 mil lei) reprezinta accize, cu 23% mai mult decat in perioada similara a anului precedent. Cresterea accizelor se datoreaza cresterii ratei accizelor de la 1 ianuarie 2007 si cresterii vanzarilor interne comparativ cu T1/06.

Redeventa la titei si gaze platita catre stat s-a ridicat la 115,5 mil lei, reprezentand 82% din suma datorata pentru perioada similara a anului trecut si reflectand nivelul mai scazut al productiei. Impozitul pe profitul aferent T1 2007 platit a fost de 80 mil lei.

Asa cum a fost comunicat anterior, cota geologica nu se mai aplica incepand de la 1 ianuarie 2007, afectand nefavorabil cheltuielile cu impozitul pe profit.

T4/06	T1/07	T1/06	ΔT1/06	Indicatori principali (mil lei)	2006	2005	%
317	394	1.053	-63%	EBIT	2.777	1.884	47%
551	623	1.219	-49%	EBITDA	3.596	2.775	30%
289	381	881	-57%	Profit net	2.285	1.416	61%
3.403	2.757	3.126	-12%	Cifra de afaceri	13.078	10.760	22%
13.092	13.398	10.907	23%	Active imobilizate	13.092	10.609	23%
6.277	5.940	7.379	-20%	Active circulante	6.277	7.131	-12%
7.136	4.809	6.851	-30%	Total datorii	7.136	7.086	1%

Bilant

Activele totale s-au ridicat la 19.548 mil lei in T1 2007, in usoara crestere comparativ cu T4/06 [19.459 mil lei], in principal ca urmare a investitiilor semnificative.

Activele imobilizate au crescut cu 2,3%, la 13.398 mil lei [T4 2006: 13.092 mil lei], influentate in principal de activele corporale mai mari a caror valoare s-a majorat la 8.643 mil lei [T4/06: 8.405 mil lei]. Investitiile semnificative efectuate in T1 2007 sunt legate in principal de E&P si reprezinta modernizarea sondelor, instalatiilor de foraj si echipamentelor de productie.

Elementele cuprinse in activele circulante – creante si casa si conturile la banci au scazut, rezultand un nivel al **activelor circulante totale** [5.940 mil lei] cu 5,4% mai mic fata de T4 2006 [6.277 mil lei]. Valoarea stocurilor a crescut cu 10%, fiind influentata in principal de constituirea de

stocuri in rafinarii pentru revizia programata la Arpechim.

Datoriile cu termen mai mic de un an au scazut fata de T4 2006 cu 9,6%, ajungand la 2.040 mil lei ca urmare a platii de dividende catre actionari in suma de 387 mil lei.

Provizionele sunt mai mici cu 1%, in principal datorita folosirii provizionelor de restructurare, in concordanta cu planul de restructurare agreat impreuna cu sindicatele.

Scaderea cu 18,6% a veniturilor amanate se datoreaza veniturilor mai mici din vanzari de bonuri valorice de combustibili prin statiile de distributie, in cadrul segmentului de Marketing.

Capitalurile proprii au insumat 12.699 mil lei, cu 2,9% mai mult decat in T4/06, datorita profitului aferent trimestrului in valoare de 381 mil lei.

Investitii

T4/06	T1/07	T1/06	%	mil lei	2006	2005	%
800	403	107	277%	Explorare si Productie*	1.336	530,5	152%
407	95	307	-69%	Rafinare si Marketing	1.298	585,1	122%
0,1	1	-		Gaze	1	-	
1,9	2	1,8	11%	Doljchim	5,5	1,6	244%
167	50	27		Nivel corporativ	297	-	-

* include investitiile corporative (in 2005)

Programul investitional demarat in 2005 continua sa se desfasoare si in 2007.

Investitiile totale realizate in T1 2007 s-au ridicat la 551 mil lei, depasind cu 24% suma realizata in T1 2006.

Investitiile din T1/07 reprezinta aproximativ 30% din valoarea investitiilor realizate in T4/06 datorita achizitiei facute in Rusia si realizarii mai multor proiecte investitionale la sfarsitul anului in R&M. Investitiile au fost orientate cu precadere catre E&P – 73%, in timp ce in activitatea de R&M au fost directionate 17% din volumul investitiilor. Restul de 10%

reprezinta investitii corporative (in principal Petrom Solutions), Gaze si Produse Chimice.

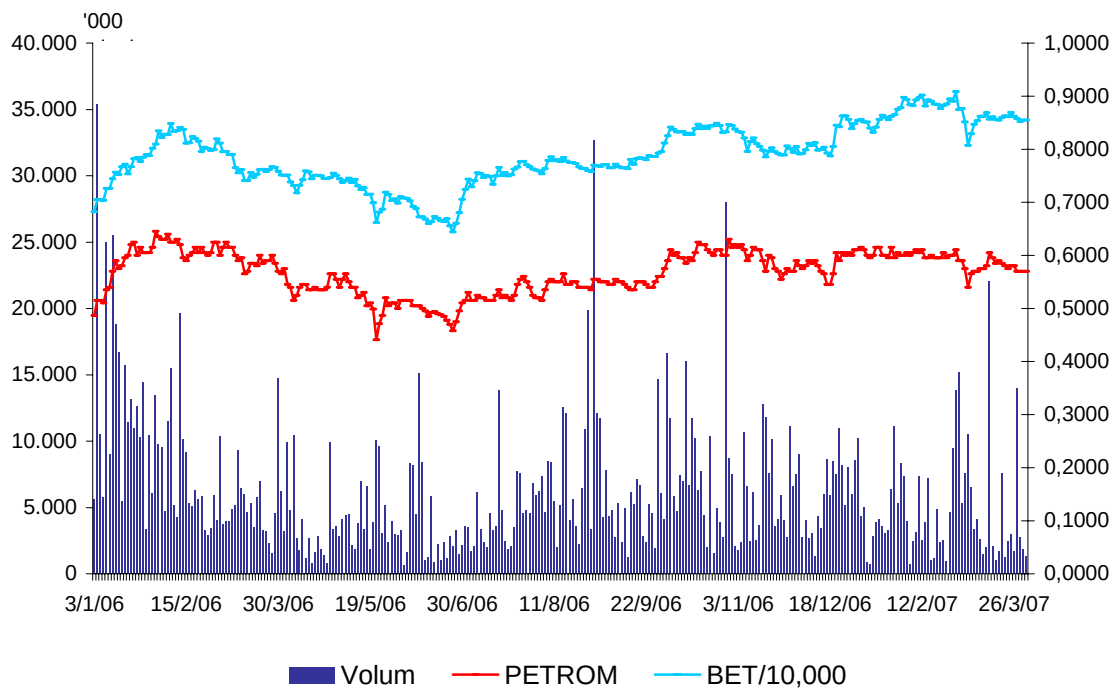
In cadrul R&M, investitiile au fost directionate cu precadere catre dezvoltarea retelei de benzinarii (reconstructie sau constructii noi de statii de distributie).

Investitiile in E&P s-au ridicat in T1/07 la 403 mil lei si au fost orientate catre productia si modernizarea instalatiilor de suprafata si de adancime precum si catre proiecte de dezvoltare si crestere.

Evolutia cursului actiunilor : Ianuarie – Martie 2007

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

Ianuarie 2006 – Martie 2007



Maximul istoric al indexului BET, respectiv 9.113,30 puncte, a fost atins in data de 27 februarie 2007. Cea mai mica valoare a indexului BET inregistrata in 2007, respectiv 7.992,30 puncte, a fost inregistrata pe 5 martie.

Cursul actiunii Petrom a fluctuat intre 0,6200 lei (inregistrat in 23 ianuarie) si

0,5200 lei (in 5 martie). La data de 30 martie 2007, cursul actiunii Petrom a atins 0,5700 lei.

Capitalizarea bursiera la sfarsitul T1/07 era de 32,3 mld lei (9,6 mld EUR).

Directoratul Petrom se va consolida

Pentru a evidenția importanța sporită acordată de Petrom portofoliului internațional din Regiunea Caspică, Rusia și Marea Neagră, zone pentru care au fost planificate investiții și proiecte de dezvoltare majore, resursele manageriale ale diviziei de Explorare și Producție Petrom vor fi consolidate. Johann Pleininger, un director experimentat de Explorare și Producție, care a lucrat în Petrom în ultimii doi ani, va deveni responsabil pentru activitățile pe piața internă a diviziei Explorare și Producție, care va rămâne activitatea noastră de maxim interes. Werner Ladwein, cel care a condus divizia E&P Petrom și care beneficiază de o vastă și solidă experiență în dezvoltarea internațională, va fi responsabil pentru portofoliul internațional al Petrom.

De asemenea, Dl. Schinhan, care este Directorul General Executiv Adjunct al Petrom și care a jucat un rol important în dezvoltarea companiei de la privatizare, se va reține la sfârșitul anului 2007. În prezent, el răspunde de Relația cu

investitorii, Trezorerie, Afaceri corporatiste, Gaze și Doljchim. Gerald Kappes, în prezent Director al departamentului Aprovizionare OMV, va prelua activitățile de gaze naturale și Doljchim. Funcțiile corporate vor fi transferate către Mariana Gheorghe și Reinhard Pichler.

„Prin numirea Dlui. Pleininger și a Dlui. Kappes în calitate de membri ai Directoratului, compania se va bucura de doi excelenți manageri din cadrul OMV care au fost desemnați să se concentreze pe continuarea dezvoltării și extinderii acestor divizii. Luând aceste măsuri, arătăm încă o dată că suntem hotărâți să ne atingem obiectivele de creștere atât pe plan intern cât și internațional.”, Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom.

Decizia finală va fi luată va fi luată de către Consiliul de Supraveghere al Petrom ce va avea loc pe 15 iunie 2007, dată la care modificările din structura E&P vor intra în vigoare.

Contact

Lacramioara Diaconu, Fuziuni & Achizitii, Relatii cu Piata de Capital

Tel: +40 (21) 406 01 01, Fax: +40 (21) 406 04 36,

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

Urmatorul comunicat:

Data de comunicare a rezultatelor perioadei Ianuarie - Iunie 2007 este 16 August 2007.

Abrevieri

NGL	Condensat
EBIT	Profit înainte de dobanzi si impozite
EBITDA	Profit înainte de dobanzi, impozite, deprecieri si amortizare
EPS	Castig pe actiune
mil	Milioane
mld	Miliarde
RON	Lei romanesti noi
mc	Metri cubi
bbl	Baril
bep	Baril petrol echivalent
E&P	Explorare & Productie
R&M	Rafinare & Marketing
DCS	Sistem de Control Distribuit
FSU	Fostele State ale URSS

Cont de Profit si Pierderi la 31 Martie 2007

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

lei	31/03/2006	31/03/2007
1.Cifra de afaceri neta	3.125.792.244	2.757.491.314
Productia vanduta	2.265.836.068	1.205.613.954
Venituri din vanzarea marfurilor	859.956.176	1.551.877.360
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	44.468.539	151.661.651
Sold D	-	-
3.Productia imobilizata	2.695.909	4.415.745
4.Alte venituri din exploatare	247.997.730	17.427.605
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	3.420.954.422	2.930.996.315
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	768.833.124	858.755.249
Alte cheltuieli cu materialele	12.284.304	9.874.257
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	218.618.089	121.586.670
c) Cheltuieli privind marfurile	34.598.745	102.961.168
6. Cheltuieli cu personalul, din care:	438.712.438	422.994.846
a) Salarii	306.722.865	280.207.733
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	131.989.573	142.787.113
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	165.561.692	228.415.399
a.1) Cheltuieli	176.019.015	235.506.715
a.2) Venituri	10.457.323	7.091.316
b) Ajustarea valorii activelor circulante	20.368.193	10.295.682
b.1) Cheltuieli	38.519.571	49.503.167
b.2) Venituri	18.151.378	39.207.485
8. Alte cheltuieli de exploatare	734.059.011	852.843.647
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	513.274.058	638.101.167
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	162.756.078	133.375.931
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	58.028.875	81.366.549
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare		-
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	(25.338.838)	(71.010.439)
Cheltuieli	64.507.182	20.688.571
Venituri	89.846.020	91.699.010
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	2.367.696.758	2.536.716.479
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit	1.053.257.664	394.279.836
- Pierdere		
9. Venituri din interese de participare	-	-
- din care, in cadrul grupului	-	-
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	-	-
- din care, in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	65.832.377	79.425.177
- din care, in cadrul grupului	-	19.107.985
Alte venituri financiare	55.711.809	46.347.115
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	121.544.186	125.772.292
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	231.160	(4.209.539)



<i>lei</i>	31/03/2006	31/03/2007
Cheltuieli	4.640.564	4.043.242
Venituri	4.409.404	8.252.781
13. Cheltuieli privind dobanzile	12.726.579	343
- din care, in cadrul grupului	-	-
Alte cheltuieli financiare	197.496.169	71.919.706
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	210.453.908	67.710.510
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit		58.061.782
- Pierdere	88.909.722	-
14. REZULTATUL CURENT:		
- Profit	964.347.942	452.341.618
- Pierdere		-
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :	-	-
- Profit		
- Pierdere		
VENITURI TOTALE	3.542.498.608	3.056.768.607
CHELTUIELI TOTALE	2.578.150.666	2.604.426.989
REZULTATUL BRUT:		
- Profit	964.347.942	452.341.618
- Pierdere		-
18. Impozitul pe profit	83.744.370	71.137.653
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit	880.603.572	381.203.965
- Pierdere		

Bilant la data de 31 Martie 2007

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

lei	31/12/2006	31/03/2007
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	156.036.169	165.175.513
II Imobilizari Corporale	8.405.432.446	8.660.809.941
III Imobilizari Financiare	4.531.436.137	4.571.707.704
Active Imobilizate - Total	13.092.904.752	13.397.693.158
B. Active Circulante		
I. Stocuri	1.465.128.619	1.618.100.217
II. Creante	1.360.715.806	1.347.738.566
III. Investitii financiare pe termen scurt	-	-
IV. Casa si conturi la banci	3.451.025.681	2.973.698.806
Active Circulante - Total	6.276.870.106	5.939.537.589
C. Cheltuieli In Avans	89.716.940	210.141.382
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	2.257.229.755	2.036.829.668
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	2
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	4.016.232.131	4.038.388.986
F. Total Active minus Datorii Curente	17.100.585.546	17.427.601.325
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	22.141.012	24.356.884
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	4.753.739.904	4.702.277.729
I. Venituri In Avans	101.676.497	82.941.136
1. Subventii pentru investitii	8.551.337	8.480.819
2. Venituri inregistrate in avans	93.125.160	74.460.317
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	74.590.359	70.481.867
IV. Rezerve	5.570.252.487	5.569.419.091
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	1.015.450.950	1.015.450.950
Sold D		
VI. Rezultatul Exercitiului Financiar		
Sold C	2.285.490.203	381.203.965
Sold D		
Repartizarea profitului	2.285.490.203	(1)
Total Capitaluri Proprii	12.324.704.630	12.700.966.708
Patrimoniul public	-	-
Total Capitaluri	12.324.704.630	12.700.966.708

Rate financiare

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

Rate financiare	Formula	Valoare
Lichiditate curente	Active curente / Datorii curente	6,52
Gradul de indatorare	Capital imprumutat / Capital propriu*100	0,05%
	Capital imprumutat / Capital angajat*100	0,05%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri*90	44,20
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,21