

Bucuresti
6 Martie 2007

Rezultatele pentru Ianuarie - Decembrie si trimestrul al patrulea 2006¹

Rezultate foarte bune determinate de preturile favorabile la produsele petroliere

- EBIT in crestere cu 47%, ridicandu-se la 2.777 mil RON [788 mil EUR]
- Castigul pe actiune a crescut cu 62%, la 0,0405 RON
- Amplasarea investitiilor indica angajamentul in asigurarea unei dezvoltari sustinute a companiei in conditiile in care acestea au crescut cu 163%, la un nivel de 2.937 mil RON [833 mil EUR]

Petrom, cel mai mare producator de titei si gaze din sud estul Europei, raporteaza rezultate bune pentru anul 2006, in pofida unui mediu de afaceri neprielnic si volatil in sectorul de prelucrare. Cotatiile ridicate ale titeiului coroborate cu cresterea continua a vanzarilor au contribuit la cresterea cu 47% a EBIT fata de anul trecut, la valoarea de 2.777 mil RON [788 mil EUR]. Investitiile au inregistrat o crestere semnificativa in urma extinderii retelei de distributie precum si a proiectelor de crestere, modernizare si dezvoltare in E&P.

Mariana Gheorghe, director general executiv: „Rezultatele pe care le-am obtinut in 2006 sunt foarte bune si reprezinta un pas inainte pentru atingerea obiectivului nostru global, de a ne impune ca si companie lider de petrol si gaze in Europa de Sud-Est. Este cel de-al doilea an consecutiv in care compania performeaza, iar acest fapt demonstreaza modul responsabil in care abordam toate activitatile, faptul ca restructurarea se desfasoara conform planului, consistenta strategiei noastre si hotararea de a ne atinge obiectivele. Investitiile au crescut in 2006 cu 163%, fata de anul precedent, si vom continua sa investim in acelasi ritm sustinut pentru a asigura cresterea sustenabila a companiei si pentru a contribui astfel la securizarea aprovizionarii energetice a Romaniei.”.

2006	2005	%	Indicatori principali, mil RON	T4/06	T4/05	%
2.777	1.884	47	EBIT	317	129	146
3.596	2.775	30	EBITDA	551	319	73
2.285	1.416	61	Profit net	289	11	-
13.078	10.760	22	Cifra de afaceri	3.403	2.896	18
2.937	1.117	163	Investitii*	1.376	421	227
32.837	43.546	(25)	Angajati la sfarsitul perioadei	32.837	43.546	(25)

*investitiile includ cresterile din participatiile Petrom

¹ Cifrele financiare sunt auditate in conformitate cu sistemul romanesc de contabilitate si se refera la Petrom SA cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza "Petrom Group"

Evenimente importante – 2006

Ianuarie: Petrom a achizitionat 99,9% din capitalul social a trei retele de distributie, si anume OMV Romania, OMV Bulgaria si OMV Iugoslavia. Finalizarea tranzactiei cu OMV Bulgaria a avut loc in luna martie, in timp ce tranzactiile referitoare la OMV Romania si OMV Iugoslavia au fost finalizate in august.

Aprilie: Petrom a semnat un contract cu MOL Romania pentru preluarea a 30 de statii de distributie, dintre care 15 sunt localizate in Bucuresti. In cadrul tranzactiei, MOL a primit 11 statii de distributie ale Petrom si OMV Romania si o diferenta in numerar. In acelasi timp, Petrom a achizitionat un pachet de 95% in Aviation Petroleum, companie cu activitate in comercializarea combustibililor de aviatie a MOL Romania.

Aprilie: Adunarea Generala a Actionarilor Petrom din data de 25 aprilie a aprobat un dividend in valoare de 0,013 RON pe actiune. Ca urmare a deciziei Adunarii Generale a Actionarilor din data de 25 aprilie, Consiliul de Administratie are 9 membri [pana la acea data, Consiliul de Administratie a avut 7 membri].

Aprilie: Petrom a lansat o gama de noi combustibili si anume Diesel 4, Top Euro Diesel 4, Premium 95 fara plumb, Eco Premium, care respecta in totalitate standardele UE in domeniu.

Iunie: Incepand cu 15 iunie, pozitia de Director General Executiv al Petrom este ocupata de doamna Mariana Gheorghe. Dna Gheorghe l-a inlocuit pe domnul Gheorghe Constantinescu, ce detine in prezent pozitia de Consilier al domnului Wolfgang Ruttenstorfer.

Iunie: Petrom este implicat in programe sociale pe termen lung alaturi de Crucea Rosie din Romania si UNICEF, alocand peste 1,3 mil EUR in cadrul acestor programe suport.

August: Sonda de explorare Rovnaya Sud 1 a fost sapata la o adancime de 2.000 m in cadrul licentei de explorare Jusaly din Kazakhstan. Primele teste arata un nivel zilnic de 200.000 mc de gaze naturale si 70 mc de gaz condensat.

August: Petrom a semnat cu Agentia Nationala pentru Resurse Minerale un

acord pentru trei noi licente de explorare in Romania.

August: Petrom dezvolta Petrom Solutions, un centru de servicii de Contabilitate si IT&C pentru diviziile companiei – Explorare si Productie, Rafinare si Marketing, Gaze si Doljchim cu investitii de pana la 100 mil EUR.

Septembrie: Petrom a aprobat programul de dezvoltare a zacamantului Komsomolskoe din Kazakhstan, in valoare de 190 mil USD. Dezvoltarea zacamantului de titei este planificata a se finaliza in 2008 si va genera un rata medie de productie de circa 10.000 bep/ zi la sfarsitul anului.

Septembrie: Petrom a achizitionat 74,9% din capitalul social al companiei Ring Oil Holding & Trading Ltd. Compania opereaza opt licente de explorare si una de explorare si productie in Rusia.

Septembrie: Radierea sucursalelor din Romania a fost incheiata, fiind astfel indeplinita una dintre cele mai importante preconditii de implementare a sistemului SAP.

Octombrie: Consiliul de Administratie al Petrom a reconfirmat strategia de dezvoltare a companiei pina in 2010.

Octombrie: Petrom a demarat introducerea celui mai important sistem de planificare a resuselor (ERP) SAP, unul dintre cele mai mari proiecte IT din Romania. Se estimeaza ca investitia cu termen limita de implementare stabilit pentru sfarsitul anului 2007 va depasi 50 milioane de euro.

Noiembrie: Este incheiat un contract cu Linde Group pentru constructia unei noi unitati de procesare a gazului la Midia, alaturi de instalatiile existente, ceea ce va face posibila tratarea intregii cantitati de gaze din productia offshore in aceasta noua unitate precum si cresterea de peste trei ori a productiei de gazolina.

Decembrie: Petrom a scos la licitatie un pachet de 16 proprietati imobiliare auxiliare activitatii de baza. Oferta cea mai competitiva a venit de la compania Practic SA.

Perspectiva 2007

În anul 2007, conducerea companiei va continua să își concentreze atenția asupra îmbunătățirii eficienței în cadrul companiei prin implementarea programului de modernizare pe care Petrom l-a inițiat în anul 2005.

În același timp, Petrom va urmări dezvoltarea continuă a activității în regiunile sale de bază (SEE, Zona Caspică/Rusia).

Estimăm că în cursul anului 2007 prețurile petrolului vor fi ușor mai scăzute decât în 2006, dar oricum la un nivel încă ridicat și de aceea anticipăm rezultate satisfăcătoare pentru operațiunile de explorare și producție.

În anul 2007, activitatea de explorare și producție va cunoaște o creștere a operațiunilor de foraj de explorare și evaluare la aproximativ 40 de sonde (inclusiv Rusia și Kazahkstan), toate bazate pe tehnologie nouă, și o creștere în continuare a programului ambicios de seismică 3D prin circa opt studii noi. Pe lângă o activitate susținută de foraj realizată cu instalații moderne, va continua și programul de modernizare a tehnologiei la adâncime.

În anul 2007 Petrom își va continua eforturile de stabilizare a producției și reducere a costurilor de producție. 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 **pietei gazelor**, Petrom anticipează pentru anul 2007 că prețul gazului din producția internă va avea o creștere constantă în conformitate cu recomandările Uniunii Europene și în baza înțelegerii comune dintre Ministerul Economiei și Comerțului (MEC), Autoritatea Națională pentru Reglementare în domeniul Gazelor

Naturale (ANRGN) pe de o parte și producătorii de gaze naturale pe de altă parte. Petrom estimează că va ajunge la un preț al gazului apropiat de nivelul din Europa în următorii doi ani. Pentru 2007, Petrom prevede o creștere moderată a cotei sale de piață ca urmare a unei ușoare creșteri a producției de gaze și a achiziției de gaze de la terți.

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

Investitiile în Petrobrazii vor fi direcționate către poziționarea rafinării ca cea mai mare și mai eficientă din România. În același timp investițiile în Arpechim vor fi direcționate către proiecte cu o rentabilitate ridicată cât și cele care vor asigura conformitatea cu cerințele UE.

În primăvara anului 2007 este programată o revizie la rafinaria Arpechim, fapt ce ar putea avea impact asupra rezultatelor din 2007.

Prin integrarea companiei OMV România în Petrom, am realizat o poziționare mai bună pe piață. Sunt programate investiții semnificative pentru modernizarea depozitelor având la bază un alt concept: mai puține depozite dar mai eficiente. Petrom va continua să închidă stațiile de distribuție care nu sunt potrivite conceptului sau și care sunt sub masă critică. Se anticipează că acest proces va fi finalizat la sfârșitul anului 2007.

În activitatea de Marketing, anul 2007 va însemna o rețea de stații de distribuție care va funcționa complet sub conceptul Full Agency.

Mediul de activitate

Cererea mondiala de titei a inregistrat in 2006 o crestere de 0,8 mil barili/zi in comparatie cu 2005, reprezentand o medie anuala de 84,5 barili/zi. Vremea calda din ultimul trimestru a continuat sa aiba un efect negativ asupra cererii mondiale de titei. Desi consumul combustibililor a inregistrat o crestere, nu a fost suficient pentru a compensa scaderea cererii de pacura si combustibili, in special in tarile OECD. In plus, vremea calda a scazut presiunea asupra pretului gazelor naturale, determinand centralele electrice sa foloseasca drept combustibil gazul in locul combustibililor lichizi.

In tarile non-OECD, cresterea puternica a cererii de titei a fost sustinuta de o puternica crestere economica, dezvoltarea activitatii industriale si extinderea retelelor de transport.

Productia mondiala de titei a crescut in 2006 cu 0,8% la 85,3 mil barili/zi.

In 2006, cea mai mare crestere s-a inregistrat in regiunea FSU (Fostele State ale URSS), urmata de America Latina, America de Nord, Africa si China. Tarile din FSU au inregistrat o crestere a productiei de titei de 0,5 mil barili/zi. In Rusia, cresterea a fost mai lenta in prima parte a anului 2006, urmata de o revenire in partea a doua a anului. Productia de titei in America de Nord a crescut cu 0,2 mil barili/zi, determinata in principal de Canada si restabilirea productiei in Golful Mexic, in timp ce productia in Mexic inregistreaza o scadere pentru al doilea an consecutiv. In Africa (cu exceptia Angolei) s-a inregistrat o crestere de 0,3 mil barili/zi, mare parte provenind din Sudan si Tunisia.

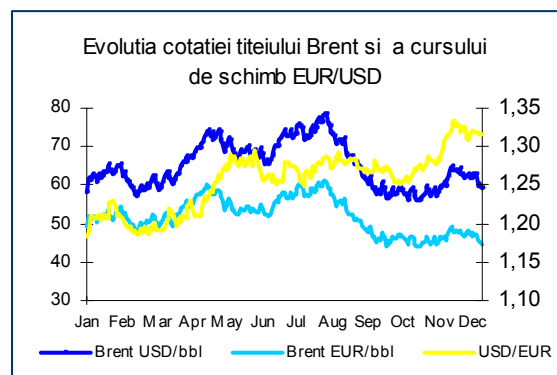
Cursul mediu de schimb RON/USD a scazut in 2006 cu 3,4% fata de anul 2005, de la 2,91 RON la 2,81 RON. **Cursul mediu de schimb RON/EUR** a scazut cu 2,5% fata de anul 2005, de la 3,62 RON la 3,53 RON.

Pretul Brent a crescut cu 2,7 USD/baril in T4/06 [59,60 USD/baril] fata de T4/05[56,90 USD/bbl].

In cursul anului 2006, pretul Brent a inregistrat o medie de 65,14 USD/baril, cu 10,76 USD/baril mai ridicat in comparatie cu valoarea medie de 54,38 USD/baril din cursul anului 2005. Cererea scazuta determinata de vremea neobisnuit de calda din aceasta perioada, constituirea de stocuri de produse in bazinul Atlantic si de efectul combinat reducerii productiei OPEC, care nu s-a materializat si de cresterea previzionata a aprovizionarii din tarile non-OPEC au dus la preturi scazute ale titeiului din ultimul trimestru al anului 2006.

Preturile la combustibili au crescut in primele trei trimestre ale anului 2006, cotationile Platts la benzina inregistrand un maxim in iulie iar cotationile Platts la motorina in luna august. Incepand cu luna septembrie s-a inregistrat un trend descendent, in octombrie inregistrandu-se cele mai scazute valori: cu 250 USD/tona pentru benzina si 120 USD/tona pentru motorina fata de nivelul inregistrat in luna iulie. In lunile noiembrie si decembrie s-a inregistrat o crestere usoara a preturilor atat pentru benzina cat si pentru motorina.

Pretul gazelor din import in Romania a crescut cu 45% fata de cel din anul 2005, cu o medie de 297 USD/1000 mc [2005: 205 USD/1000 mc]. Pretul reglementat la nivel de industrie (incluzand atat pretul intern si pretul de import precum si costurile cu infrastructura) a crescut la 287 USD/1000 mc [2005: 195 USD/1000 mc], reflectand angajamentul Romaniei privind liberalizarea graduala a pietei gazelor si atingerea paritatii cu pretul de import.



Explorare si Productie

2006	2005	%	Indicatori principali	T4/06	T4/05	%
73,06	77,95	(6,3)	Productie totala (mil bep)	18,38	19,36	(5,1)
4.777	5.214	(8,4)	Productie titei si gazolina (mii tone)	1.173	1.278	(8,2)
5.917	6.185	(4,3)	Productie gaze (mil mc)	1.521	1.554	(2,1)
3.744	2.782	34,6	EBIT (mil RON)	725	745	(2,7)
4.334	3.414	26,9	EBITDA (mil RON)	862	876	(1,6)
1.336	530,5	151,8	Investitii* (mil RON)	800	164	387,8
18.604	22.598	(17,7)	Numarul de angajati	18.604	22.598	(17,7)

*investitiile includ cresterea participatiilor Petrom in diverse companii si, numai in 2005, investitiile corporative

Ianuarie – Decembrie 2006

In baza programelor de seismica 3D realizate in 2005 in Romania si Kazahstan rata de inlocuire a rezervelor a crescut de la 11% in 2004 la 33%

Primele sonde de explorare bazate pe noile tehnologii au fost forate – rata de succes in explorare a crescut la 50%

In T4/2006 productia interna a crescut cu 4% fata de T3/2006, datorita volumului mai ridicat al vanzarilor de gaze

Tehnologia de forare la adancime – test pilot finalizat cu succes, reducerea frecventei interventiilor de la 20 la 3 pe an, implementarea completa incepand din decembrie

Productia totala in Romania s-a ridicat la 73,1 mil bep in 2006. Declinul natural impreuna cu eforturile de restructurare si aspectele legate de infrastructura (cum ar fi Transgaz) sunt motivele principale ale scaderii de 6,3% fata de volumul productiei inregistrat in 2005.

Productia de titei si gaze din Kazahstan a atins 1.588 mii bep (sau 4.350 bep/zi), in crestere cu 42% fata de volumul din 2005.

Productia de titei si de gaze a Grupului a scazut cu 5,6 % atingand 74,64 mil bep [2005: 79,07 mil bep], fiind influentata de nivelul scazut al productiei interne cu 8,4% la titei si cu 4,3% la gaze naturale. In 2006 **productia totala zilnica a Grupului** s-a ridicat la 204.505 bep/zi.

Volumele de vanzari de titei ale Grupului au fost de 4.915 mii tone, in scadere cu 6,2% fata de anul anterior, ca urmare a productiei interne de titei mai reduse. Volumul vanzarilor de titei in Kazahstan a fost de 160,5 mii tone, in crestere cu 12% [2005: 143,8 mii tone]. Acest rezultat pozitiv s-a datorat in principal zacamintelor Turkmenoi si Tasbulat

unde au fost aplicate noi tehnologii de fisurare hidraulica in ultimii doi ani.

Investitiile de E&P ale companiei in Romania s-au ridicat la 1.336 mil RON si au fost orientate catre proiecte de productie si modernizare, proiecte de dezvoltare si crestere precum si catre investitii in participatii. Dupa modernizarea cu succes a instalatiilor de foraj de catre contractori romani specializati, noua campanie de foraj a fost lansata la mijlocul anului 2006. In plus, tehnologia de forare orizontala a fost introdusa cu succes. In ansamblu, Petrom a finalizat 158 de sonde in 2006.

Petrom a investit prin filialele sale din Kazahstan 334 mil RON.

In 2006, activitatile Petrom din Kazahstan au fost concentrate pe descoperirea zacamantului Jusaly si lucrarile de evaluare corespunzatoare, pe demararea lucrarilor de exploatare a zacamantului din Komsomolskoe si optimizarea productiei in Tasbulat.

In 2006, **costul intern de productie** de 13,73 USD/bep a fost mai ridicat cu 6,8% decat cel din 2005, aceasta crestere

atorandu-se productiei mai scazute de titei si gaze, serviciilor prestate de terti, cresterii costurilor cu personalul si materialele, eforturilor cu restructurarea in curs, precum si impactului cursului de schimb.

Pretul intern realizat la titei a crescut pana la nivelul de 55,65 USD/bbl, cu 12,6% mai mare decat nivelul inregistrat in 2005, ca rezultat al preturilor mai ridicate la titei si gaze.

EBIT si **EBITDA** au fost ambele mai mari decat in 2005 datorita impactului pozitiv al preturilor titeiului si gazelor.

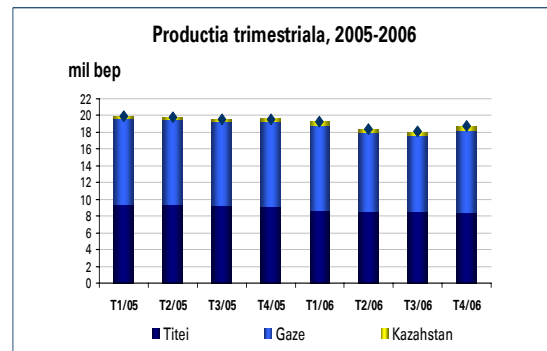
Implementarea tehnologiei

In zona Pitesti a fost efectuat cu succes un **test pilot important pentru imbunatatirea productiei** si reducerea costurilor. Proiectul de modernizare a tehnologiei de extractie la adancime a fost demarat inca din 2005, cand au fost testate tehnologiile de productie individuale. Ulterior a fost aplicat un pachet de 10 tehnologii diferite in zacamantul Ciuresti. In total 20 de sonde au fost incluse in proiectul pilot, fiind posibila la sfarsitul anului reducerea frecventei interventiilor de la un numar mediu pe sonda de 20 la 3 interventii pe an. In luna decembrie toate contractele relevante au fost semnate, fiind demarata implementarea completa. 55 de sonde au fost modernizate pana la sfarsitul anului si un numar de 5.000 de sonde se asteapta sa fie finalizate pana la sfarsitul lui 2008, ce va indica o reducere semnificativa a costurilor.

Strategia de explorare recent implementata se bazeaza in principal pe aplicarea la scara larga a seismicii 3D moderne. In 2006, s-a pus accentul in principal pe noua seismica 3D si pe inceperea forarii primelor sonde pe baza noilor tehnologii.

Prin urmare, sase studii de seismica 3D (trei in 2005) totalizand 668 km² au fost executate. In plus, noua profile seismice 2D totalizand 1.253 km au fost de asemenea achizitionate in timp ce 3.320 km de profile seismice 2D si 140 km² de profile seismice 3D au fost reprocessate in Romania.

In baza programelor de seismica 3D din 2005, in Romania si Kazahstan rata de inlocuire a rezervelor a crescut de la 11% (in 2004) la 33%.



Dezvoltarea activitatii

In august 2006, Petrom a semnat un acord cu Agentia Nationala pentru Resurse Minerale (ANMR) pentru trei noi licente de explorare in Romania, aprobarea guvernului fiind asteptata in prima jumatate a anului 2007.

Petrom a aprobat programul de dezvoltare a zacamantului Komsomolskoe din Kazahstan, in valoare de 190 mil USD. Dezvoltarea zacamantului de titei este planificata a se finaliza in 2008 si va genera o rata medie de productie de circa 10.000 bep/ zi la sfarsitul anului 2008.

In conformitate cu strategia sa de dezvoltare internationala, Petrom a patruns pe piata din Rusia prin achizitia unui pachet majoritar de 74,9% din Ring Oil Holding & Trading Ltd. Compania detine opt licente de explorare si una de explorare si productie in Rusia.

Trimestrul 4 2006 (T4/06)

În T4/06, **productia de titei** din România a înregistrat o creștere de 4% față de T3/06 ca urmare a vanzarilor mai mari de gaze.

Productia interna de titei s-a redus cu 8% până la 1.173 mii tone față de nivelul înregistrat în T4/05, în timp ce **productia de gaze naturale** a atins 1.521 mil m³, scăzând cu 2%. Productia de titei a Grupului a fost 1.219 mii tone.

Volumul vanzarilor de titei ale Grupului s-a ridicat la 1.204 mii tone, cu 6% mai puțin în comparație cu aceeași perioadă a anului trecut.

Pretul intern realizat la titei s-a redus cu 7,6% la 51,32 USD/bbl de la nivelul de 55,56 USD/bbl atins în T4/05.

Investitiile în E&P în T4/06 s-au accelerat, atingând nivelul de 800 mil RON, de aproximativ patru ori mai mult decât în T4/05. Investițiile au fost direcționate către forajul de sonde de exploatare,, construcția de noi instalații și modernizarea sistemului de sonde.

Costul de productie intern a fost de 14,24 USD/bep, în scădere cu 0,05 USD/bep față de T3/06, dar costurile pe baril echivalent rămân încă ridicate în comparație cu T4/05 din cauza scăderii volumului producției, a costurilor mai mari cu serviciile prestate de terți și aprecierea monedei naționale în raport cu USD.

Rafinare si Marketing

2006	2005	%	Indicatori principali	T4/06	T4/05	%
6.864	6.399	7,3	Titei procesat (mii tone)	1.691	1.497	13,0
2.138	1.404	52,3	din care importat (mii tone)	543	338	60,7
86	80	7,5	Gradul de utilizare (%)	84	75	12,0
5.465	5.046	8,3	Vanzari marketing (mii tone)	1.412	1.163	21,4
(1136)	(914)	-	EBIT (mil RON)	(495)	(611)	-
(914)	(662)	-	EBITDA (mil RON)	(401)	(554)	-
1298	585,1	121,8	Investitii (mil RON)	407	258	57,8
11.358	18.777	(39,5)	Numar de angajati	11.358	18.777	(39,5)

Ianuarie – Decembrie 2006

- Eforturile sustinute de-a lungul anului in modernizarea tehnica, imbunatatirea operatiunilor si a controlului proceselor, au determinat imbunatatirea randamentelor in sensul cresterii ponderii motorinei si reducerii pacurii fata de anul 2005. Pentru a raspunde cererii pietei si cerintelor legale, in 2006 productia a fost orientata catre benzina cu continut de sulf scazut si motorina „mai curata”.
- Divizia de Rafinare are o viziune clara pentru 2010 care se concentreaza pe transformarea titeiului romanesc in carburant de calitate superioara pentru piata sud-est europeana. Se pune accentul pe crestere si investitii eficiente (de 1 mld EUR) in scopul pozitionarii rafinarii Petrobrazi ca cea mai mare si mai eficienta rafinarie din Romania, cu o capacitate a unitatii de distilare de 6 milioane de tone/an si o instalatie noua de hidrocracare (prima din Romania). In acelasi timp investitiile in Arpechim vor fi directionate catre proiecte cu o rentabilitate ridicata cat si cele care vor asigura conformitatea cu cerintele UE.
- Strategia pana in 2010 in Marketing este consolidarea pozitiei de leader de piata. Investitii consistente vor fi facute in scopul imbunatatirii produselor si serviciilor oferite catre clienti.
- Toti combustibilii furnizati in statiile de distributie sunt in conformitate cu standardele europene.

In 2006, rafinariile Petrom au procesat o cantitate mai mare de titei [6,86 mil tone], in crestere cu 7,3% in comparatie cu anul precedent, in principal ca rezultat al cresterii gradului de utilizare a rafinariilor cu 7,5% fata de 2005 [4,2% pentru Arpechim si 10,1% pentru Petrobrazi].

Marja din rafinare a scazut de la 22,37 EUR/t in 2005 la 11,83 EUR/t, datorita actiunii combinate a preturilor ridicate la energie si efectele consumului de energie relativ ridicat in rafinariile Petrom. Marjele pe produs au fost de asemenea mai scazute pe ansamblu in 2006 fata de 2005. Eforturile de imbunatatire a eficientei energetice au inceput sa produca efecte in 2006, in conditiile in care s-a obtinut o reducere medie anuala de un punct

procentual a consumului intern si pierderilor. Cantitatile de utilitati achizitionate (gaze, abur si electricitate) au fost de asemenea reduse de-a lungul anului.

La sfarsitul lui 2006, ambele rafinarii produceau intreaga gama de combustibili cu 50 ppm pentru piata interna, si aveau capacitatea de a produce o cantitate suficienta de combustibili cu 10 ppm pentru satisfacerea cererii pietei. Proiectele de investitii se desfasoara conform planului pentru a permite productia de combustibili cu 10 ppm pentru piata interna pana in 2009.

Cota ridicata de produse Euro este rezultatul strategiei companiei de a-si spori prezenta internationala pe pietele



regionale si de a oferi produse in conformitate cu standardele de calitate ale Uniunii Europene.

Vanzarile de produse petrochimice s-au ridicat la 393,3 mii tone in timp ce vanzarile de produse speciale (in special cocs) au inregistrat un volum de 284 mii tone.

Activitatile de productie de petrochimice ale Petrom au fost cu succes reorganizate si restructurate. Au fost inchise instalatii ce nu erau viabile din punct de vedere economic si al mediului, si un numar de produse au fost scoase din portofoliu, inclusiv acrilonitril, cianida de sodiu, etoxilati si etanolamina.

Profitul operational [EBIT] in R&M a inregistrat o valoare negativa fiind influentat de costurile aferente restructurarii inclusiv anularea valorii stocurilor pierdute in anii interiori si inchiderea si demolarea unitatilor neprofitabile.

Volumul vanzarilor din Marketing au crescut cu 8,3% fata de anul anterior, atingand 5.465 mii tone [2005: 5.046 mii tone]. Vanzarile la benzina au crescut cu 15% ajungand la un volum de 2.120 mii tone [2005: 1.849 mii tone] in timp ce vanzarile la motorina au crescut cu 14%, pana la 1.794 mii tone [2005: 1.581 mii tone]. Aceasta crestere se datoreaza in principal vanzarilor mai mari la export pentru benzina, compensate partial de cresterea vanzarilor de motorina pe piata interna.

Vanzarile comerciale interne au crescut cu 20% in comparatie cu nivelul inregistrat in 2005, ridicandu-se la 2.230 mii tone, in timp ce **exporturile** au atins 2.245 mii tone, de la 2.263 mii tone realizate in 2005 (- 1%). Scaderea exportului de produse se datoreaza introducerii in trimestrul al II-lea a unei taxe pentru produsele exportate de 1 cent USD/litru pentru benzina si motorina.

Vanzarile prin statii s-au ridicat la 990 mii tone, cu 7% mai mult decat in anul anterior [2005: 924 mii tone]. Vanzarile medii pentru fiecare statie au crescut cu 17% pana la 2,4 mil litri/an, in conformitate cu obiectivul de 2,9 mil pana in 2010.

Vanzarile internationale prin statii ale Petrom s-au triplat fata de 2005, atingand 480 mii tone, in special ca rezultat al

cantitatilor vandute de catre cele trei retele de distributie OMV, achizitionate in 2006.

La sfarsitul anului 2006 Petrom detinea **489 statii de distributie** in Romania, numarul acestora reducandu-se cu 11% in comparatie cu 2005 in urma procesului de reorganizare inceput in 2005 care a avut ca rezultat inchiderea locatiilor neprofitabile.

La sfarsitul lui 2006 un numar de 359 statii de distributie erau operate in sistemul recent introdus Full Agency, dintr-un total de 593 de benzinarii detinute de Petrom in Romania.

Ca parte a strategiei sale, Petrom are ca obiectiv sa asigure clientilor sai cele mai bune produse si servicii disponibile. In scopul atingerii acestui obiectiv, conceptul **PetromV** pentru statiile de distributie a fost introdus in toamna lui 2005, fiind extins in cursul anului 2006 pana la o retea de 43 de statii de distributie PetromV. In acelasi timp, numarul de statii reconstruite a fost de 49.

La nivel international, Petrom opereaza de asemenea o retea de distributie de 211 statii in Republica Moldova, Bulgaria, si Serbia.

Investitiile in R&M in 2006 s-au dublat fata de anul anterior, atingand 1.298 RON, in principal datorita achizitiei celor trei retele OMV in Marketing. In 2006, Petrom a investit sume importante in cele doua rafinarii ale sale, in vederea atingerii obiectivelor sectorului de rafinare, in scopul alinierii nivelului costurilor si standardelor de mediu la cele din UE.

Tinand seama de aderarea Romaniei la Uniunea Europeana, cadrul juridic specific romanesc s-a aliniat la standardele de calitate stabilite prin Directiva privind combustibilii a UE. Toti combustibilii vanduti in Romania, incepand din 2007, trebuie sa aiba un continut maxim de sulf de 50 ppm, urmand ca pana in 2009, sa aiba 10 ppm.

In plus, investitiile in Rafinare au inclus achizitia pachetului majoritar in cele doua companii Rafiserv (asigurarea service-ului pentru activitatea de rafinare)

Principalele proiecte demarate sau in derulare in fiecare rafinarie sunt:

Petrobraz	Arpechim
▪ Modernizarea unitatii de hidrofinare motorina ▪ Implementare DCS ▪ Modernizare rampa CF pentru produse petroliere ▪ Modernizare instalatie CCR (finalizata)	▪ Implementarea automatizarii DCS ▪ Fabrica noua de hidrogen ▪ Instalatie de hidrofinare materie prima de cracare catalitica (finalizata) ▪ Modernizarea ADV/VB ▪ Implementarea analizatorilor online ▪ Cazan nou de inalta presiune pentru instalatia de olefinei

Trimestrul 4 2006 (T4/06)

Profitul operational din Rafinare si Marketing a ramas negativ in T4/2006, indicand totusi o imbunatatire in termeni absoluti. Marjele din rafinare au fost cele mai scazute de la privatizarea companiei, intrucat marjele de benzina si motorina s-au redus, in timp ce vremea neobisnuit de calda a suprimat si marjele pentru pacura. Cantitatea totala de **titei procesat** in ultimul trimestru al lui 2006 s-a ridicat la 1.691 mii tone, din care 543 mii tone reprezinta titei importat.

Arpechim nu a avut programate inchideri de mentenanta, intrucat revizia generala programata pentru 2006 a fost amanata pentru primavara anului 2007. Rafinaria Petrobraz a avut o inchidere de numai 12 zile a unitatii de procesare a titeiului in noiembrie pentru instalarea conexiunilor

necesare in cadrul proiectului in derulare de extindere a instalatiei de hidrofinare.

Gradul de utilizare a rafinariilor s-a redus la 84% in T4, de la un nivel mediu anual de 86%, datorita marjelor relativ reduse

Vanzarile din Marketing au inregistrat o crestere de 21% in comparatie cu T4/05, ridicandu-se la 1.412 mii tone. Exporturile au crescut cu 35% pana la 458 mii tone. **Vanzarile prin statii** au crescut in comparatie cu T4/05 cu 7%, la 278 mii tone in timp ce **vanzarile comerciale interne** au fost cu 19% mai ridicate fata de nivelul atins in T4/05, si anume 676 mii tone.

Investitiile in R&M in ultimul trimestru al lui 2006 au reprezentat 407 mil RON, cu 57,8% decat nivelul inregistrat in T4/05 datorita reconstructiei statiilor de distributie si a altor operatiuni in marketing precum si investitiilor semnificative in cele doua rafinarii.

Gaze

Ianuarie – Decembrie 2006

Nivelul profitului operational (EBIT) generat de activitatea de gaze din Petrom SA in 2006 s-a ridicat la 117 milioane RON. O comparatie cu perioada similara a anului precedent nu este posibila datorita faptului ca activitatea de gaze a fost separata de activitatea de explorare si productie, raportarea separata a rezultatelor incepand in anul 2006.

Vanzarile de gaze ale Petrom SA si ale filialei Petrom Gas SRL s-au ridicat la 5.242 mil mc, in scadere 6,6% fata de 2005.

Cantitatea furnizata catre Arpechim, Petrobrazii si Doljchim, in total 1.032 mil mc, s-a situat la aproximativ acelasi nivel cu cea din 2005.

Declinul vanzarilor nu reflecta in totalitate capacitatea de productie a Petrom SA. In cursul anului 2006 consumul total de gaze din Romania a scazut cu 1,2%, pana la 17.265 mil mc, comparativ cu anul

trecut, in timp ce importurile au crescut substantial cu 600 mil mc, la un volum total de 5.780 mil mc. Acest dezechilibru nu a putut fi absorbit in totalitate de piata si nici de catre Sistemul National de Transmisie, cauzand o presiune mai mare in sistem care a condus la o reducere a cantitatii preluate de la unitatile de productie ale Petrom. Alunecarile de teren cauzate de inundatiile din timpul primaverii au determinat Petrom sa recurga la inchiderea temporara a unor facilitati de productie, intrucat si Sistemul National de Transmisie a fost de asemenea afectat de aceste evenimente.

In 2006 Petrom a inmagazinat un volum total de 540 mil mc de gaze, dintre care la sfarsitul lui 2006, 313 mil mc erau inca disponibil pentru perioada rece a Trimestrului I 2007.

Trimestrul IV 2006 (T4/06)

Valoarea profitului operational (EBIT) generat de activitatea de gaze din Petrom SA s-a ridicat la 28 mil RON in timp ce vanzarile de gaze au fost de 1.472 mil mc [T4/05: 1.466 mil mc].

Pretul gazului din import a fost in T4 de 315 USD/1.000 mc in timp ce pretul reglementat pentru productia interna la sfarsitul anului era de aproximativ 147 USD/1.000 mc. Aceasta valoare este

cauzata indeosebi de declinul puternic al dolarului in raport cu moneda nationala. In timp ce pretul pentru gazele din productia interna nu a fost intru totul satisfacator datorita reglementarilor in vigoare si s-a situat la un nivel de numai 45% din pretul international, pentru anul 2007 se anticipeaza o tendinta de crestere a pretului intern al gazelor.

Produse chimice

2006	2005	%	Indicatori principali	T4/06	T4/05	%
601	617	(2,6)	Vanzari (mii tone)	185	149	24,2
5,5	1,6	-	Investitii (mil RON)	1,9	0,1	-
1.534	1.588	(3,4)	Numar de angajati	1.534	1.588	(3,4)

In 2006, volumul vanzarilor din Doljchim a fost de 601 mii tone, din care vanzarile la export au reprezentat cea mai mare parte, si anume 63,7%. Produsele Doljchim au fost exportate cu precadere in tarile invecinate, cum ar fi Ungaria, Bulgaria, Serbia dar si in alte tari, precum Turcia, Spania, Macedonia, Italia, Grecia etc.

In comparatie cu T4 2005, in T4 2006 **vanzarile interne** de azotat de amoniu au crescut cu 57%, in timp ce **vanzarile totale** ale Doljchim au crescut cu 24%. In comparatie cu 2005, **vanzarile la export** de azotat de amoniu au crescut cu 30% in 2006, vanzarile la export de uree au

crescut cu 10%, in timp ce vanzarile interne de metanol au crescut cu 4%.

Productia si vanzarile de metanol au scazut in 2006 fata de 2005, datorita inchiderii fabricii de metanol intre august si septembrie, pentru revizie generala si pentru schimbarea catalizatorului de sinteza.

In 2006 **investitiile** in Doljchim au fost aproape de trei ori mai mari fata de 2005, situandu-se la un nivel de 5,5 mil. RON si au fost directionate cu precadere catre modernizarea infrastructurii si logisticii corelate cu proiectele de mediu.

Aspecte financiare

Contul de profit si pierderi

Cifra de afaceri a companiei a inregistrat o crestere de 22% fata de anul anterior ca rezultat al trendului continuu crescator al preturilor internationale la petrol si a volumului de produse vandute.

Cheltuielile de operare au crescut in 2006 cu 17%, determinate in principal de costurile in crestere ale materiilor prime (petrol din import, cu preturi si cantitati mai mari). Cresterea cheltuielilor cu personalul a fost rezultatul costurilor de restructurare, al cresterilor anuale ale salariilor in conformitate cu Contractul Colectiv de Munca si al primelor si sporurilor platite. Cheltuielile de operare mai mari au fost determinate de cheltuieli mai mari cu terti, cheltuieli cu Petrotrans, taxe (in principal redevente), comisioane platite pentru statiile de distributie date in gestiune catre terti si provizioane (in principal datorate litigiilor cu Conpet).

Conform precizarilor anterioare, tratamentul contabil al cotei de dezvoltare a fost modificat in 2005, aceasta fiind inregistrata in contabilitate ca rezerva in loc de cheltuiala. Aceasta a condus *inter alia* la ajustarea valorii activelor circulante (stocuri care includeau cota de dezvoltare) care a redus cheltuielile de operare cu 393 mil RON in 2005.

Profitul operational [EBIT] inregistrat de companie in 2006 a fost de 2.777 mil

RON, cu 47% mai mare decat cel de 1.884 mil RON inregistrat in 2005. Acesta este efectul cresterii preturilor la titei si gaze ca si al cresterii volumului vanzarilor de produse. Cresterea pretului titeiului a avut un impact pozitiv in activitatea de E&P dar a avut un efect negativ in activitatea de R&M, ca urmare a marjelor reduse in rafinare.

Rezultatul financiar a scazut de la minus 201 mil RON in 2005 la minus 231 mil RON. Aceasta se datoreaza in principal aprecierii monedei nationale fata de EUR si USD in 2006.

Profitul net a crescut cu 61% in comparatie cu valoarea inregistrata in perioada 2005, in timp ce castigul pe actiune s-a ridicat la 0,0405 RON [2005: 0,0253 RON].

Taxele platite de catre Petrom catre bugetul de stat in 2006 s-au ridicat la 5.218 mil RON, cu 13,34% mai mari decat in perioada comparabila a anului trecut. 52% din taxele totale platite au reprezentat accize [2.692 mil RON] si 14% TVA [741 mil RON]. Redeventa la titei si gaze platita catre stat s-a ridicat la 555 mil RON, cu 9% mai mult decat in perioada comparabila a anului trecut. Impozitul pe profit platit pentru anul 2006 s-a ridicat la 259 mil RON.

Bilant

Activele totale s-au ridicat la 19.460 mil RON, crescand cu 9% in comparatie cu 31 decembrie 2005 [17.814 mil RON] in principal ca rezultat al investitiilor.

Activele fixe au crescut cu 23%, la 13.092 mil RON [2005: 10.609 mil RON], in principal determinata de cresterea activelor financiare la 4.531 mil RON [2005: 3.013 mil RON], reflectand achizitia OMV Bulgaria, OMV Romania, OMV Jugoslavjia, SC MP Petroleum Distributie si a grupului de companii Ring Oil, a

companiilor de service din rafinare Rafiserv Arpechim, Rafiserv Petrobrazii si cresterea imprumuturilor acordate filialelor.

Activele corporale si necorporale au crescut de asemenea cu 965 mil RON fiind rezultatul efectului combinat al: achizitiilor de active corporale si necorporale [1.923 mil RON], deprecierii si amortizarii [847 mil RON] si cedarii de active [213 mil RON].

Elementele cuprinse in activele circulante – creantele si platile anticipate au crescut, cu exceptia stocurilor si a numerarului si conturilor in banci, rezultand un nivel al **activelor circulante** totale [6.366 mil RON] cu 12% mai scazut in comparatie cu decembrie 2005 [7.204 mil RON]. Scaderea stocurilor (1%) a fost determinata de cantitatile mai reduse in stoc in principal la titei si produse petroliere, ca urmare a cresterii vanzarilor. Cresterea contului creante si a contului plati in avans (19%) este aliniata la crestere cifrei de afaceri. Nivelul numerarului si al conturilor in banci s-a diminuat cu 23%, reflectand nivelul mai mare al investitiilor din aceasta perioada.

Datoriile cu termen mai mic de un an au crescut cu 9% in principal ca rezultat al obligatiilor comerciale mai mari, ca rezultat al cresterii activitatilor de exploatare. Pe de alta parte, compania a platit intreaga suma de 125 mil EUR

reprezentand imprumutul din emisiune de euro obligatiuni si prin urmare, soldul conturilor de Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni si Sume datorate institutiilor de credit este aproape zero. O reducere semnificativa a datoriilor privind impozitul pe profit (381 mil RON) a fost inregistrata in urma platii sumei aflata in sold la sfarsitul lunii decembrie.

Cresterea cu 69% a veniturilor amanate se datoreaza veniturilor semnificative din vanzari de vouchere din Marketing, la sfarsitul anului.

In 2006 a fost inregistrat suplimentar un provizion de restructurare conform planului de restructurare agreeat impreuna cu sindicatele.

Capitalurile proprii s-au ridicat la 12.325 mil RON, cu 15% mai mult decat in decembrie 2005 in principal datorita profitului obtinut in cursul anului 2006.

Investitii

2006	2005	%	Indicatori principali, mil RON	T4/06	T4/05	%
1.336	530,5	151,8	Explorare & Productie	800	164	387,8
1.298	585,1	121,8	Rafinare & Marketing	407	258	57,8
1	-	-	Gaze	0,1	-	-
5,5	1,6	243,8	Doljchim	1,9	0,1	-
297	-	-	Nivel corporativ	167	-	-
2.937	1117	162,9	Investitii totale	1.376	421	226,8

Programul investitional demarat in 2005 a continuat si in 2006, cand totalul investitiilor s-a ridicat la un nivel 2.937 mil RON, cu 163% mai mult decat valoarea realizata in 2005.

Investitiile realizate au fost aproape egal impartite intre Explorare si Productie - 46% si Rafinare si Marketing - 44%. Restul de 10% reprezinta investitiile in proiecte corporative (SAP, Petrom Solutions, etc) si Doljchim.

Investitiile din R&M au fost directionate catre eforturile intensive de modernizare

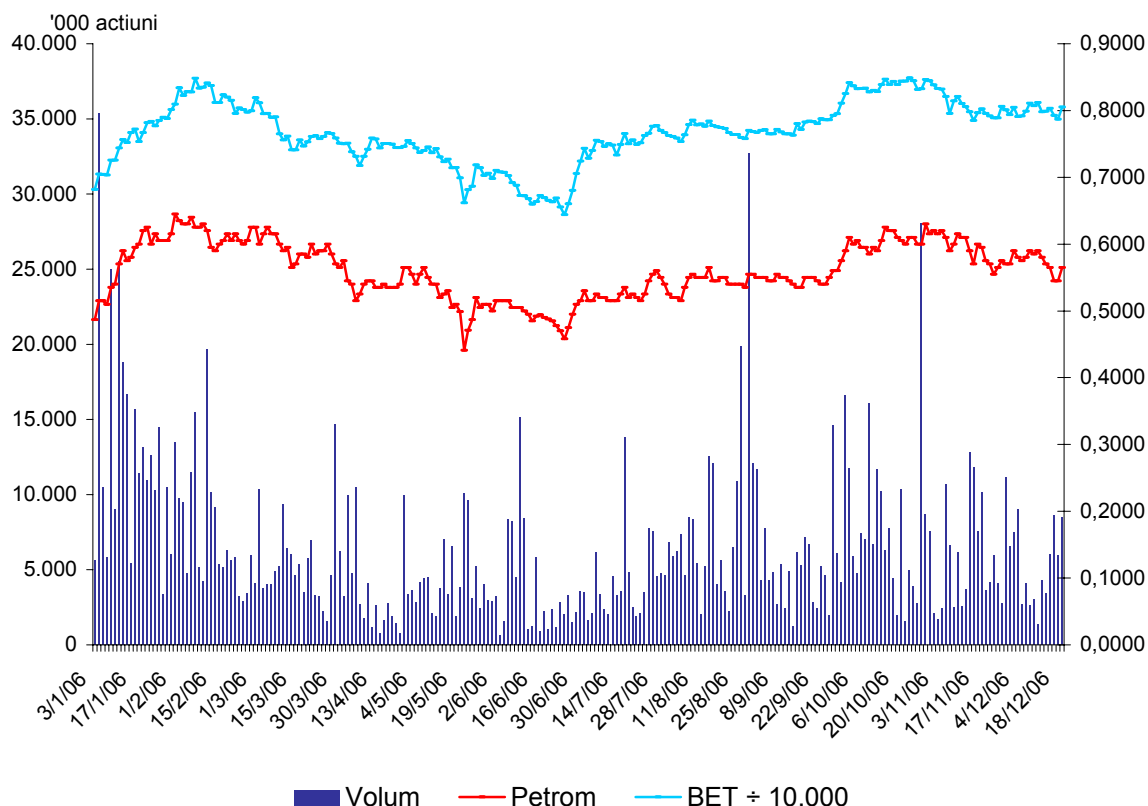
a celor doua rafinarii in scopul atingerii obiectivelor pe respectivul segment de activitate, catre achizitia retelelor de distributie de la OMV si a companiilor de service pentru rafinare cat si catre modernizarea retelei de distributie prin construirea statiilor PetromV.

Investitiile din E&P au avut ca obiectiv activitatile de exploatare si modernizare, proiecte de dezvoltare si crestere precum si investitii in participatii

Evolutia cursului actiunilor : Ianuarie – Decembrie 2006

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

Ianuarie – Decembrie 2006



Cea mai mare valoare a indicelui **BET** in 2006, 8.534,34 puncte a fost atinsa in 8 februarie. Cea mai mica valoare a indicelui BET in 2006, 6.400,71 puncte a fost atinsa in 27 iunie.

Capitalizarea bursiera a Petrom la data de 19 decembrie (ultima zi de tranzactionare din 2006) a fost de 32 miliarde RON (9 miliarde EUR).

In 2 februarie 2006 pretul actiunii Petrom a atins **maximul istoric** de **0,6550 RON**. In

data de 23 mai, actiunea Petrom a atins cea mai mica valoare a anului - 0,4400 RON, cu 33% sub maximul istoric. In data de 19 decembrie 2006, pretul actiunii Petrom era 0,5650 RON.

In 2006, pretul actiunii Petrom a crescut cu 18% fata de anul anterior.

Incepand cu 20 septembrie, noul Cod al Bursei de Valori a intrat in 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 - Martie 2007 este 16 Mai 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

Cont de Profit si Pierderi la 31 Decembrie 2006

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

RON	31/12/2005	31/12/2006
1.Cifra de afaceri neta	10.760.228.198	13.078.308.815
Productia vanduta	6.992.774.802	7.478.726.193
Venituri din vanzarea marfurilor	3.767.453.396	5.599.582.622
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	120.730.635	-
Sold D	-	74.581.173
3.Productia imobilizata	28.350.560	26.042.948
4.Alte venituri din exploatare	63.873.984	386.018.992
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	10.973.183.377	13.415.789.582
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	2.278.837.087	3.650.761.504
Alte cheltuieli cu materialele	40.593.658	72.944.335
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	709.688.576	506.697.500
c) Cheltuieli privind marfurile	329.737.178	199.372.209
6. Cheltuieli cu personalul, din care:	1.537.408.745	1.745.267.588
a) Salarii	1.147.967.635	1.324.861.157
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	389.441.110	420.406.431
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	839.092.170	818.802.457
a.1) Cheltuieli	1.115.944.074	956.473.574
a.2) Venituri	276.851.904	137.671.117
b) Ajustarea valorii activelor circulante	(454.403.630)	1.201.887
b.1) Cheltuieli	72.022.137	470.542.062
b.2) Venituri	526.425.767	469.340.175
8. Alte cheltuieli de exploatare	3.285.563.733	3.673.900.696
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	2.389.945.946	2.595.890.355
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	566.628.467	727.538.747
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	328.989.320	350.471.594
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare	-	-
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	522.466.841	(30.546.883)
Cheltuieli	886.230.301	485.614.611
Venituri	363.763.460	516.161.494
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	9.088.984.358	10.638.401.293
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit	1.884.199.019	2.777.388.289
- Pierdere	-	-
9. Venituri din interese de participare	7.367.207	27.764.532
- din care, in cadrul grupului	3.232.907	20.374.007
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	566.072	-
- din care, in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	165.021.252	315.163.275
- din care, in cadrul grupului	29.235.598	56.733.631
Alte venituri financiare	396.245.721	174.317.598
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	569.200.252	517.245.405
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	(42.965.468)	151.483.561

RON	31/12/2005	31/12/2006
Cheltuieli	17.544.507	179.476.613
Venituri	60.509.975	27.993.052
13. Cheltuieli privind dobanzile	55.891.422	38.608.669
- din care, in cadrul grupului	-	-
Alte cheltuieli financiare	757.050.109	558.374.491
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	769.976.063	748.466.721
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit	-	-
- Pierdere	200.775.811	231.221.316
14. REZULTATUL CURENT:		
- Profit	1.683.423.208	2.546.166.973
- Pierdere	-	-
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :		
- Profit	-	-
- Pierdere	-	-
VENITURI TOTALE	11.542.383.629	13.933.034.987
CHELTUIELI TOTALE	9.858.960.421	11.386.868.014
REZULTATUL BRUT:		
- Profit	1.683.423.208	2.546.166.973
- Pierdere	-	-
18. Impozitul pe profit	267.000.650	260.676.770
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit	1.416.422.558	2.285.490.203
- Pierdere	-	-

Bilant la data de 31 Decembrie 2006

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

RON	31/12/2005	31/12/2006
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	73.897.192	156.036.169
II Imobilizari Corporale	7.522.103.810	8.405.432.446
III Imobilizari Financiare	3.013.242.767	4.531.436.137
Active Imobilizate - Total	10.609.243.769	13.092.904.752
B. Active Circulante		
I. Stocuri	1.484.130.228	1.465.128.619
II. Creante	1.146.878.122	1.360.715.806
III. Investitii financiare pe termen scurt	112.932	-
IV. Casa si conturi la banci	4.499.960.346	3.451.025.681
Active Circulante - Total	7.131.081.628	6.276.870.106
C. Cheltuieli In Avans	73.201.848	89.716.940
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	2.230.916.538	2.257.229.755
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	478.257.820	-
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	4.921.569.778	4.016.232.131
F. Total Active minus Datorii Curente	15.522.569.796	17.100.585.546
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	34.900.751	22.141.012
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	4.760.579.208	4.753.739.904
I. Venituri In Avans	60.040.911	101.676.497
1. Subventii pentru investitii	8.243.751	8.551.337
2. Venituri inregistrate in avans	51.797.160	93.125.160
J. Capital Si Rezerve		
I. Capital	5.600.050.608	5.664.410.834
din care:		
- capital subscris nevarsat	-	-
- capital subscris varsat	5.600.050.608	5.664.410.834
- patrimoniu	-	-
II. Prime De Capital	-	-
III. Rezerve Din Reevaluare	-	74.590.359
IV. Rezerve	4.388.619.303	5.570.252.487
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	738.419.926	1.015.450.950
Sold D	-	-
VI. Rezultatul Exercitiului		
Sold C	1.416.422.558	2.285.490.203
Sold D	-	-
Repartizarea profitului	1.416.422.558	2.285.490.203
Total Capitaluri Proprii	10.727.089.837	12.324.704.630
Patrimoniul public	-	-
Total Capitaluri	10.727.089.837	12.324.704.630