

Rezultatele pentru trimestrul al patrulea si ianuarie – decembrie 2007¹ confirma estimarile companiei

- ▶ In T4/07 profitul operational a crescut cu 5% fata de T4/06, atinand nivelul de 332 mil lei ca urmare a cresterii pretului titeiului si in pofida aprecierii leului si a cresterii costurilor din industrie
- ▶ In 2007 profitul operational a fost cu 29% mai mic [1.965 mil lei], ca urmare a nivelului mai scazut al productiei precum si a aprecierii leului
- ▶ In cursul anului 2007, in activitatea de Explorare si Productie a fost oprit declinul productiei de titei, activitatile de explorare au fost intensificate si au fost deja inregistrate primele descoperiri de succes
- ▶ In Rafinare au fost inregistrate imbunatatiri ale mixului de produse precum si reducerea consumului propriu de energie si a pierderilor
- ▶ In Marketing procesul de restructurare se apropie de final
- ▶ Nivelul investitiilor a crescut in 2007 cu 30% fata de 2006, pana la valoarea de 3.820 mil lei, reflectand inaltul nivel al angajamentului fata de procesul de restructurare, modernizare si dezvoltare a companiei
- ▶ Perspective 2008: eforturile noastre de restructurare vor fi sustinute in continuare prin integrarea companiei de servicii petroliere recent achizitionate, Petromservice; demararea constructiei la centrala electrica de la Petrobrazii, planificata pentru anul acesta, va reprezenta un pas important

Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom: " Rezultatele se inscriu in estimarile companiei, in pofida impactului mixt al mediului macroeconomic volatil si al cresterii preturilor titeiului pe plan international si a costurilor de aprovizionare. In cursul anului am reusit sa oprim declinul productiei si am continuat sa imbunatatesc eficienta operationala pe baza programelor de restructurare si a investitiilor din toate segmentele de activitate. O realizare majora a fost implementarea sistemului SAP si infiintarea unui centru de servicii la nivel de grup, atat pentru serviciile financiare cat si pentru cele de IT. Compania este in continuare angrenata intr-un amplu program de investitii, ce va continua pana in 2011. Aceste investitii vor sta la baza unei imbunatatiri considerabile a profitului. Volatilitatea inalta a mediului economic este de asteptat sa se manifeste in continuare pe parcursul intregului an 2008, insa nu preconizam ca va avea un impact major asupra activitatii noastre, dat fiind ca in Romania cererea de produse petroliere este in continua crestere, iar compania noastra isi continua cu success eforturile de modernizare."

T3/07	T4/07	T4/06	%	Indicatori principali (mil lei)	2007	2006	%
691	332	317	5%	EBIT	1.965	2.777	-29%
968	754	551	37%	EBITDA	3.111	3.596	-13%
661	230	289	-20%	Profit net	1.778	2.285	-22%
3.238	3.613	3.403	6%	Cifra de afaceri	12.284	13.078	-6%
1.054	1.444	1.376	5%	Investitii*	3.820	2.937	30%
27.510	26.397	32.837	-20%	Angajati la sfarsitul perioadei	26.397	32.837	-20%

*investitiile includ cresterile participatiilor Petrom

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

Evenimente importante - T4/2007

Octombrie:

- Pe 1 octombrie Petrom a infiintat o noua Divizie de **Energie**, care va administra toate viitoarele proiecte din acest domeniu.

- Petrom a introdus pe piata romaneasca de lubrifianti o noua gama de uleiuri de motor de inalta calitate, Petrom Motor Oil.

Noiembrie:

- Petrom a inceput construirea in Bucuresti a depozitului de carburanti Jilava. Acesta va fi cel mai important depozit de carburanti al companiei si va deservi municipiul Bucuresti precum si judetele Ilfov, Ialomita, Calarasi, Giurgiu si Teleorman.

- Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Petrom a aprobat, in data de 27 noiembrie, bugetul de investitii revizuit pentru anul 2007, in suma de 3.865 mil lei precum si modificarea Actului Constitutiv prin

completarea obiectului de activitate cu noi activitati.

Decembrie:

- Petrom a finalizat procesul de transferare a tuturor celor circa 450 de statii de alimentare Petrom operate in Romania, in sistemul de administrare full agency. Acest sistem presupune transferul managementului si al personalului statiilor catre terte parti (dealeri independenti).

- Numarul benzinariilor premium a ajuns la 100. Aceste benzinarii au inceput a fi construite in Romania in 2005, cand s-a deschis in Bucuresti prima statie de acest tip. Acest program asigura alinierea Petrom la standardele de calitate ale OMV.

Perspective 2008

In 2008 accentul se va mentine pe restructurarea si modernizarea Petrom S.A., sustinute prin investitii² semnificative de circa 6 mld lei, ce vor fi realizate in toate segmentele de activitate ale Petrom. Se prevad imbunatatiri treptate in Rafinare, ca urmare a investitiilor in programul de restructurare aflat in derulare; cu toate acestea, imbunatatiri semnificative ale veniturilor vor fi vizibile abia dupa finalizarea amplului proces de investitii in 2011.

Cotatiile medii ale titeiului, diferenta dintre cotatiile Brent si Ural precum si cursul de schimb al dolarului se estimeaza ca se vor mentine la aceleasi nivele ca in 2007, desi cu fluctuatii considerabile pe termen scurt. Ratele de schimb RON/EUR si RON/USD se estimeaza ca vor inregistra in continuare fluctuatii. Este foarte probabil ca in primele trimestre ale anului 2008 sa se mentina pretul crescut al titeiului, ca urmare a costurilor ridicate din industria petroliera, a tensiunilor geopolitice crescande si a puternicei cresteri economice din Asia.

In **E&P** sunt deja vizibile rezultatele procesului de modernizare si se estimeaza o crestere a volumului productiei pentru 2008. Programul

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

In 2008, accentul in activitatea de Explorare si Productie se va pune pe reducerea costurilor de productie prin integrarea activitatii companiei de servicii petroliere, Petromservice, precum si prin initierea unui program de reducere a costurilor. Integrarea activitatii de servicii petroliere nou achizitionate Petromservice ne va permite sa detinem controlul direct asupra procesului de modernizare a acestei activitati, in vederea sporirii calitatii si eficientei operatiunilor, a cresterii productiei si a sprijinirii procesului de reducere a costurilor de productie. In vederea integrarii serviciilor petroliere nou achizitionate in Petrom a luat nastere din luna ianuarie 2008 o noua divizie numita **Servicii de Explorare si Productie**. Noua activitate va fi consolidata in cadrul diviziei E&P.

² Investitiile fac obiectul aprobarii AGA din 22 aprilie 2008

Estimam ca masurile mentionate anterior vor conduce la reducerea cheltuielilor de exploatare din punct de vedere al costului unitar, contrabalansand astfel efectele previzibile ale inflatiei generale a costurilor in industrie si ale pretului crescut al petrolului.

In **Rafinare** va continua si in 2008 procesul de restructurare prin care se urmareste eficientizarea consumului de energie si imbunatatirea mixului de produse, fiind de asteptat sa produca efecte pozitive asupra marjelor. Pe parcursul anului 2008 avem in plan finalizarea fazei FEED pentru toate investitiile majore de la Petrobrazii precum si continuarea proiectului de construire a unitatii FCC de hidrofinare a benzinei in vederea punerii in functiune a instalatiei la inceputul anului 2009, conform graficului. In consecinta, se prognozeaza imbunatatiri treptate ca urmare a investitiilor in procesul de restructurare aflat in derulare; imbunatatiri semnificative ale profitului vor fi vizibile dupa finalizarea in 2011 a amplului proces de investitii.

In **Marketing** e de asteptat o usoara imbunatatire a marjelor comparativ cu 2007. Se estimeaza o crestere neintrerupta a cererii de combustibil, iar compania va continua eforturile de imbunatatire a calitatii retelei de benzinarii, inclusiv reconstruirea a circa 75 de statii de distributie. Ca o consecinta a acestor factori, estimam o crestere a vanzarilor de combustibili precum si a produselor complementare.

In segmentul **Gaze** se prognozeaza o crestere a activitatii, in pofida volatilitatii mediului de afaceri. Desi evolutia preturilor reglementate la gaze si impactul potentialelor schimbari din industria de fertilizatori raman inca incerte, se estimeaza o crestere a cererii din partea centralelor electrice ce functioneaza pe baza de gaz. In februarie 2008, pretul gazelor din productia interna a crescut cu 5.3%.

In domeniul **Energiei**, accentul in 2008 se va pune pe pregatirea in Petrobrazii a lucrarilor de constructie a centralei electrice de 860 MW ce va functiona pe baza de gaz. Aceasta va reprezenta un pas deosebit de important, intrucat preconizam ca aceasta extindere in aval a lantului valoric al gazelor va fi generatoare de valoare adaugata. Cu scopul reflectarii acestor activitati din domeniul energetic, divizia **Gaze** va fi redenumita **Gaze si Energie**. In plus in aceasta divizie va fi raportata si activitatea Doljchim.

Activitatile si cheltuielile **functiilor si serviciilor corporative** au fost analizate in 2007 – in scopul reducerii atat a complexitatii cat si a costurilor. Cheltuielile legate exclusiv de functiile corporative din cadrul Petrom vor fi raportate separat in contul „Corporativ si altele similare”, incepand din 2008, fara a se mai regasi in gestiunea diviziilor operationale.

Centrul intern de servicii Petrom Solutions, infiintat in 2006, a fost integrat in cadrul platformei OMV Global Solutions, menite sa furnizeze servicii la nivel de grup. Activitatile desfasurate de acest centru de servicii vor fi in continuare facturate fiecarui sector de activitate.

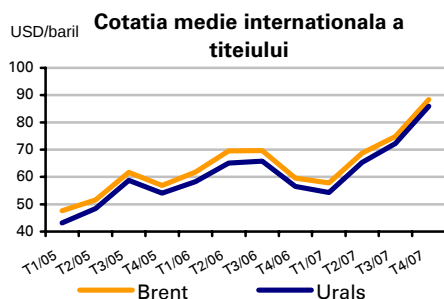
Mediul de activitate

Cererea mondiala de titei a inregistrat o crestere de 1,2% fata de 2006, respectiv 85,8 mil barili/zi. Scaderea cererii in tarile OCDE de 0,1 mil barili/zi a fost depasita de o crestere de 1,1 mil barili/zi in tarile non OCDE. Doua treimi din cererea suplimentara au provenit din Asia.

In 2007, **productia mondiala de titei** a crescut usor fata de anul precedent, la 85,5 mil barili/zi, conducand astfel la reducerea stocurilor, dat fiind ca cererea a depasit volumul productiei. Productia de titei a tarilor OPEC (inclusiv a noilor tari membre, Angola si Ecuador) a fost de 30,6 mil barili/zi, in timp ce productia de condensat a atins nivelul de 4,8 mil barili/zi, echivaland cu o cota de piata de 41%. Productia din tarile OPEC a scazut cu 0,8 mil barili/zi in Arabia Saudita, Venezuela si Nigeria, in timp ce productia Irakului a crescut cu 0,2 mil barili/zi. Productia de titei in tarile OECD a fost de 19,8 mil barili/zi, cu 0,2 mil barili/zi sub nivelul anului trecut. Un nivel al productiei semnificativ mai mare a fost inregistrat in Rusia, regiunea caspica si Canada.

Din punct de vedere al modificarii volumului, trebuie mentionat faptul ca in trimestrul al patrulea din 2007 s-a inregistrat cea mai mare crestere a cererii de titei la nivel mondial, de 1,62 mil barili/zi, comparativ cu aceeasi perioada a anului precedent.

Pe parcursul anului 2007, pretul **Brent** a crescut continuu, atingand la sfarsitul anului nivelul de 96,02 USD/baril, echivaland cu o crestere de 63%. Cauzele principale au fost incertitudinile geopolitice persistente din unele tari producatoare, dinamica cererii precum si intarzierile inregistrate de unele proiecte internationale importante de explorare si productie, ceea ce a determinat aparitia comertului speculativ si, prin urmare, cresterea preturilor.



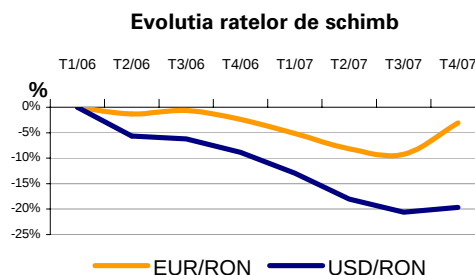
Pretul mediu Brent in 2007 a fost de 72,39 USD/baril, cu 11% mai ridicat fata de 2006, cand a inregistrat nivelul de 65,14 USD/baril. Totusi, ca urmare a deprecierii dolarului, preturile medii Rotterdam la principalele produse petroliere au scazut cu 1% pana la 7% fata de 2006 (pe baza euro). Pretul mediu Ural a fost de 69,38 USD/baril, cu 13% peste nivelul din 2006.

In T4/07, Brent a inregistrat o crestere de 48% peste nivelul din T4/06, o crestere si mai semnificativa fiind inregistrata de pretul titeiului Ural (52%), care este pretul de referinta al titeiului in Romania.

Perspective 2008: Dat fiind ca volumul rezervelor tarilor OPEC este estimat la mai putin 3 mil barili/zi, este putin probabil sa se mai inregistreze o crestere a productiei de titei. Din punct de vedere al cererii, desi au inceput sa apara in Statele Unite unele temeri privind recesiunea economica, acest lucru este putin probabil sa determine o scadere semnificativa a ratei de crestere a tarilor din Asia. Aceasta combinatie dintre cresterea fortata a ofertei si cererea putin probabil sa scada ne determina sa credem ca preturile mondiale vor ramane la un nivel ridicat.

Cursul mediu de schimb RON/USD a crescut in 2007 cu 13% pana la valoarea de 2,44, de la 2,81, valoarea inregistrata la inceputul anului. In T4/07 cursul mediu de schimb RON/USD a scazut cu 1,2% comparativ cu T3/07.

Cursul mediu de schimb RON/EUR in 2007 [3,34] a crescut cu 5% fata de anul precedent, in ciuda deprecierii considerabile a leului fata de euro in ultimul trimestru din 2007 [media RON/EUR a scazut cu 7% in T4/07 comparativ cu T3/07].



Explorare si Productie

T3/07	T4/07	T4/06	ΔT4	mil lei	2007	2006	%
748	772	725	6%	EBIT	2.848	3.744	-24%
926	1.013	862	18%	EBITDA	3.556	4.334	-18%
736	850	800	6%	Investitii*	2.465	1.336	85%

* investitiile includ cresterile participatiilor Petrom

T3/07	T4/07	T4/06	ΔT4	Indicatori principali	2007	2006	%
17,52	17,50	18,38	-5%	Productie totala (mil bep)	70,27	73,00	-4%
190.000	190.000	199.000	-5%	Productie totala (bep/zi)	193.000	200.000	-4%
1.141	1.139	1.173	-3%	Productie titei si condensat (mii tone)	4.541	4.777	-5%
8,20	8,19	8,44	-3%	Productie titei si condensat (mil bep)	32,66	34,36	-5%
1.425	1.424	1.521	-6%	Productie gaze (mil mc)	5.751	5.917	-3%
72,22	85,90	56,48	52%	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	69,38	61,35	13%
65,25	78,42	51,32	53%	Pret mediu realizat titei (USD/bbl)	63,00	55,65	13%
199,78	197,42	140,85	40%	Pretul recomandat al gazelor pentru producatorii interni (USD/1,000 mc)	183,98	122,02	51%
17,28	18,10	14,24	27%	Cost intern de productie (USD/bep)	16,83	13,73	23%
40,72	43,15	38,48	12%	Cost intern de productie (RON/bep)	41,00	38,55	6%

Trimestrul IV (T4/07) si anul 2007

- **Profitul operational a crescut cu 6% in T4/07 fata de T4/06, in timp ce valoarea pentru intregul an 2007 a fost mai mica cu 24% fata de 2006, ca urmare a nivelului scazut al productiei precum si a aprecierii leului**
- **Investitiile in T4/07 au crescut usor comparativ cu T4/06, dar pe intreg anul au avut un nivel semnificativ mai ridicat comparativ cu 2006**
- **Declinul productiei a fost oprit iar rata de inlocuire a rezervelor interne s-a situat peste plan, atingand 38% pe intregul an**
- **Programul de modernizare a sondelor a inregistrat rezultate deosebite in T4/07: peste 2.100 de sonde au fost echipate in 2007**

Trimestrul IV 2007 (T4/07)

Pretul mediu realizat la titei a crescut cu 53% fata de T4/06, pana la valoarea de 78,42 USD/baril, ca urmare a cresterii pretului international. Totusi, nivelul cresterii exprimate in lei a fost mult mai mic. **Profitul operational (EBIT)** a crescut cu 6% in T4/07 fata de T4/06 si cu 3,2% fata de T3/07, in special ca urmare a nivelului crescut al preturilor.

In T4/07, **productia de titei din Romania** a atins nivelul de 1,1 mil tone, cu 3% mai putin decat in T4/06, dar mentinandu-se la un nivel similar celui din T3/07. **Stabilizarea productiei ce a avut loc in T2/07** a fost rezultatul programului de investitii (modernizare si relansare) precum si a introducerii noii forme de organizare.

In T4/07, productia de gaze naturale a atins nivelul de 1.424 mil mc, fiind cu 6% mai mica decat in T4/06, dar mentinandu-se la acelasi nivel din T3/07. Productia de gaze a fost influentata de intreruperea temporara a activitatii unor clienti mari si de limitarea retelei de transport.

Productia de titei si gaze din Kazakhstan a atins nivelul de 461 mii bep, cu 9 % mai mare fata de T3/07 si cu 6% mai mare fata de T4/06.

Valoarea totala a **investitiilor in activitatea de Explorare si Productie** pe parcursul T4/07 a crescut usor comparativ cu T4/06. In comparatie cu trimestrul precedent, nivelul investitiilor in T4/07 a crescut cu 15%, accentul punandu-se in principal pe foraj si

pe programul de modernizare si eficientizare.

Programul de relansare a continuat si in T4/07.

In cadrul acestui program menit sa imbunatateasca nivelul productiei au fost identificate zece proiecte ce impreuna acopera toate provocarile principale cu care se confrunta compania in domeniul E&P. Accentul este pus indeosebi pe deblocarea productiei de gaze, pe redevoltarea zacamentelor majore precum si pe urgentarea dezvoltarii zacamentului in faza incipienta.

Ianuarie-Decembrie 2007

Pretul intern mediu realizat la titei, exprimat in USD a crescut cu 13% in 2007, comparativ cu 2006, atingand nivelul de 63 USD/baril, in special datorita nivelului mai ridicat al pretului international al titeiului. Totusi, exprimat in lei, pretul intern realizat la titei a scazut de fapt cu 2% fata de 2006, fiind influentat de aprecierea leului fata de dolar in primele trei trimestre ale anului 2007.

Profitul operational (EBIT) obtinut a scazut cu 24% pe intregul an 2007, comparativ cu 2006, in principal ca urmare a declinului productiei si a inflatiei costurilor in industrie.

Costul intern de productie de 16,83 USD/bep a fost cu 23% mai mare fata de 2006, in special ca urmare a aprecierii leului fata de dolar cu 13%, a nivelului scazut al productiei si a cresterii cheltuielilor cu salariile si cu serviciile executate de terti. Costul intern de productie exprimat in lei/bep a crescut cu numai 6%, fiind un indiciu clar al impactului aprecierii leului fata de dolar.

Productia totala de titei si gaze in Romania a insumat 70,27 mil bep in 2007 [cu 4% mai mica decat in 2006], datorita declinului natural si factorilor externi. Productia interna de titei a fost influentata de declinul natural si de opririle, impuse de programul de modernizare. Productia generala de gaze a fost influentata de intreruperile temporare ale activitatii unor clienti majori, de limitarile din reseaua de transport precum si de cererea redusa ca urmare a iernii blande din T1/07.

Investitiile in E&P din Romania au crescut cu 85% comparativ cu 2006. Cresterea nivelului

In cadrul programului de echipare a sondelor menit sa reduca interventiile, in T4/07 au fost modernizate 898 sonde.

Costul intern de productie exprimat in lei/bep a crescut cu 6% in T4/07 fata de T3/07 [5% exprimat in USD] ca urmare a costurilor legate de programul de relansare precum si a efectelor sezoniere ale pregatirii pentru iarna a sondelor.

investitiilor fata de anii precedenti dovedeste puternica implicare a Petrom in programele de foraj, modernizare si eficientizare.

In 2007 au fost finalizate lucrarile de foraj la 163 sonde de productie, comparativ cu 158 in 2006.

Implementarea tehnologiilor noi

Proiectul de Modernizare a Tehnologiei in gaura de sonda/Modernizarea Sondelor a dat rezultate excelente prin reducerea frecventei interventiilor anuale la sonde.

La sfarsitul anului 2007 au fost finalizate 2.112 sonde, cu circa 100 peste nivelul planificat pentru sfarsitul anului. Numarul echipelor implicate in acest program a crescut semnificativ in 2007 (22 de platforme active) fata de 2006 (cand numai 3 platforme erau active).

Activitatea de explorare a fost incununata de succes, fiind inregistrate mai multe noi descoperiri de-a lungul anului.

In 2007 au fost initiate opt studii seismice 3D (au fost achizitionati spre evaluare prin noua tehnologie seismica 3D 834 km² de uscat) si au fost finalizate 23 de noi sonde de explorare si evaluare pe baza noii tehnologii, comparativ cu numai 4 in 2006.

In 2007 Petrom SA a cheltuit 335 mil lei pentru activitatea de explorare, din care 230 mil au fost inregistrati ca si



PETROM
Membru OMV Grup

cheltuieli, iar 105 mil lei au fost capitalizati.

La data de 31 decembrie 2007, rezervele dovedite de titei si gaze ale Grupului Petrom insumau 894 mil bep, in timp ce rezervele de titei si gaze dovedite si probabile erau de 1.435 mil bep. Aplicarea unui management modern al rezervoarelor a permis o revizuire a rezervelor si a condus la o crestere generala a ratei de inlocuire a rezervelor interne de 38% in 2007, fata de 13% in 2006, in timp ce la nivel de Grup rata de inlocuire a rezervelor a atins nivelul de 35% in 2007.

Achizitia si integrarea ulterioara in Petrom a activitatii de servicii petroliere nou achizitionate, Petromservice va sustine doua obiective strategice ale Diviziei E&P: stabilizarea productiei de titei si gaze precum si reducerea costurilor de productie. In vederea integrarii activitatii de servicii petroliere nou achizitionate, in luna ianuarie

2008 a fost creata in Petrom o noua divizie numita **Servicii de Explorare si Productie**, ce e operativa din ianuarie 2008.

International

In **Kazakhstan** nivelul mediu al productiei din zacamintele existente a crescut cu 6% in 2007, atingand nivelul de 4.621 bep/zi (2006: 4.350 bep/zi) in pofida vanzarii zacamantului Sinelnikovskoe.

A inceput dezvoltarea zacamantului *Komsomolskoe*, a fost realizata infrastructura si a inceput construirea de instalatii si tronsoane de conducte. Opt sonde au fost testate si pregatite pentru productie.

Pentru doua descoperiri din zacamantul **Jusaly** s-a agreat cu autoritatile kazahe o faza de productie pilot.

Rafinare si Marketing

T3/07	T4/07	T4/06	ΔT4	mil lei	2007	2006	%
(126)	(474)	(495)	-	EBIT	(1.065)	(1.136)	-
(72)	(323)	(401)	-	EBITDA	(736)	(914)	-
187	487	407	20%	Investitii	1.004	1.298	-23%

T3/07	T4/07	T4/06	ΔT4	Indicatori principali	2007	2006	%
1.621	1.422	1.691	-16%	Titei procesat (mii tone)	5.917	6.864	-14%
418	349	543	-36%	din care: importat (mii tone)	1.570	2.138	-27%
80	71	84	-15%	Gradul de utilizare %	74	86	-14%
2,00	1,61	2,40	-33%	Marja de rafinare (USD/bbl)	3,56	4,01	-11%
1.289	1.351	1.412	-4%	Vanzari marketing (mii tone)	4.707	5.465	-14%
416	484	458	6%	din care: export (mii tone)	1.476	2.245	-34%

Trimestrul IV (T4/07) si anul 2007

- **Profitul operational din activitatea de Rafinare si Marketing s-a imbunatatit, dat fiind ca masurile de restructurare in Rafinare au condus la imbunatatiri ale mixului de produse si la reducerea consumului propriu de energie si a pierderilor**
- **Pe ansamblu, mediul din rafinare a fost slab in 2007, ca urmare a stocurilor crescute si a preturilor mari ale energiei**
- **Procesul de restructurare a Rafiserv a fost finalizat cu sase luni mai devreme decat programat**
- **Programul Full Agency a fost finalizat cu succes in 2007: toate benzinariile Petrom SA au fost predate catre dealeri**
- **Nivelul anual al vanzarilor pe statie de distributie a fost imbunatatit semnificativ in 2007, atingand nivelul de 3,2 mil litri pe an, comparativ cu nivelul de 2,4 mil litri in 2006**

Trimestrul IV 2007 (T4/07)

Profitul operational (EBIT) al activitatii de Rafinare si Marketing a avut o evolutie pozitiva comparativ cu T4/06, in pofida inrautatatirii mediului. Fata de T3/07, valoarea EBIT a scazut considerabil ca urmare a obisnuitelor efecte sezoniere asupra productiei (vara, sezonul in care se utilizeaza foarte mult autovehiculele, face parte din T3).

Cantitatea totala de titei procesat a fost de 1,4 mil tone in T4/07, cu 16% mai scazut fata de perioada similara a anului precedent, din care 0,3 mil tone reprezinta titeiul importat.

Ca urmare a pretului ridicat al titeiului, **marja de rafinare**³ pe acest trimestru a scazut la un minim anual de 1,6 USD/baril, adica cu 0,8

USD/baril sub nivelul aceleasi perioade din 2006.

Gradul de utilizare din rafinare a scazut cu 8% fata de trimestrul precedent, pana la 71,4%, fiind influentata de ingustarea marjelor precum si de oprirea rafinarii Petrobrazii pentru revizie timp de doua saptamani, in luna noiembrie. Scopul acestei opriri a fost de a permite realizarea lucrarilor de imbunatatire tehnologica si de instalare a conexiunilor la noua unitate de hidrofinare a motorinei.

Volumul total al vanzarilor din Marketing a atins 1.351 mii tone, in scadere cu 4% comparativ cu T4/06, dar in crestere cu 5% fata de T3/07.

Vanzarile prin statii au crescut cu 19% comparativ cu T4/06, atingand nivelul de 417 mil litri, in timp ce **vanzarile comerciale**

³ Indicatorul marjei in Rafinare se bazeaza pe cotatele internationale ale produselor [Augusta] si ale titeiului Ural precum si pe un set de produse standardizat, tipic rafinariilor Petrom

interne s-au cifrat la 534 mii tone, situandu-se cu 21% sub nivelul atins in T4/06.

Numarul statiilor de distributie ale Petrom SA a ajuns la 450, de la 437 de statii inregistrate la sfarsitul lui T3/07, in T4 fiind deschise inca 53 de statii noi. Diferenta e reprezentata de statiile care au fost inchise sau demolate in vederea reconstruirii.

Cea mai importanta realizare a activitatii de Marketing in T4/07 a fost achizitionarea Shell Gas Romania precum si cresterea participatiei

in Trans Gas Services la 80%. Aceasta achizitie va permite Petrom sa-si consolideze pozitia pe piata GPL din Romania si sa realizeze sinergia cu propriile activitati GPL.

In acest ultim trimestru s-a pus in continuare accent pe modernizarea retelei de statii de distributie: 46 de benzinarii au fost redeschise in aceasta perioada. **Investitiile in R&M** au crescut cu 20% fata de T4/06 si cu peste 150% fata de T3/07. Impactul cel mai mare in acest sens l-au avut tranzactiile legate de Shell Gas Romania si Trans Gas Services.

Ianuarie-Decembrie 2007

EBIT-ul obtinut s-a imbunatatit comparativ cu anul precedent in special datorita rezultatului mai bun din parte Rafinare, ca urmare a imbunatatirii mixului de produse (cu o pondere mai mare de motorina), a reducerii consumului propriu de energie precum si a efectului pozitiv al stocurilor.

Rezultatele anului 2007 au fost influentate negativ de deteriorarea marjei, ca urmare a cresterii stocurilor si costurilor energetice si a preturilor defazate ale produselor. **Marja de rafinare** a fost in medie cu 0,45 USD/baril mai mica in comparatie cu anul precedent, atingand nivele foarte scazute in a doua parte a anului.

Marja de rafinare la benzina a fost de 179 USD/tona cu 12 USD/tona mai mult fata de anul precedent, in timp ce **marja de rafinare la motorina** a fost de 153 USD/tona, cu 3 USD/tona mai scazuta decat in 2006.

Pe parcursul anului 2007, rafinariile Petrom au procesat o cantitate de titei de 5,92 mil tone, cu 14% mai putin decat in 2006. Din acest total, cantitatea de titei importat procesata de catre cele doua rafinarii a scazut cu 27% in 2007 [1,6 mil tone] in comparatie cu 2006.

Gradul de utilizare a scazut la 74,5%, de la 86% in ultimul an. Gradul scazut de utilizare a fost cauzat de oprirea tehnologica timp de doua saptamani a rafinarii Petrobraz, in luna noiembrie precum si de revizia generala de la Arpechim, care a durat 6 saptamani. Totusi, impactul general al acestor opriri tehnologice

asupra rezultatelor R&M a fost redus, in contextul marjelor slabe din rafinare.

Vanzarile de produse petrochimice si speciale au fost cu doar 2,5% sub nivelul din 2006.

Activitatile petrochimice necompetitive ramase au fost oprite in 2007 si a fost infiintata o noua companie petrochimica - **Petrochemicals Arges**. Noua companie se va ocupa de activitatile legate de olefine, poliolefine si produse aromatice ramase din rafinaria Arpechim si va fi operationala din 2008, ca filiala proprie. In concordanta cu obiectivele noastre stabilite pe termen lung, am initiat discutii cu terte parti interesate de achizitionarea acestei activitati de la Petrom.

In 2007 Petrom a inceput sa produca motorina in amestec cu biodiesel, iar din 1 iulie 2007 sa comercializeze motorina avand 2% continut de biodiesel, conformandu-se astfel reglementarilor existente.

Am finalizat procesul de restructurare si externalizare a activitatilor companiei de servicii de mentenanta Rafiserv. Ca urmare, toate serviciile de mentenanta pentru rafinariile Petrom sunt furnizate acum de contractori internationali, la tarife competitive, comparativ cu nivelul celor din Europa de Vest.

In 2007, **volumul total al vanzarilor in marketing** a insumat 4.707 mii tone, cu 14% mai putin fata de anul precedent, in special datorita reducerii cu 34% a vanzarilor la export (ce tind sa aiba marje foarte scazute), ca urmare a deciziei

Companiei de a optimiza ponderea produselor din rafinarii.

Vanzarile de produse „albe” pe piata interna au fost cu 13% mai mari decat anul trecut, datorita cererii mai ridicate, modernizarii retelei de benzinarii si a managementului imbunatatit al statiilor de distributie. **Vanzarile interne de benzina** au crescut cu 5% fata de anul precedent, in timp ce **vanzarile interne de motorina** au crescut cu 18% fata de 2006.

Vanzarile prin statii au insumat 1.533 mil litri, cu 22% mai ridicate decat in 2006. Ca urmare a implementarii sistemului Full Agency, **volumul vanzarilor medii pe statie** s-a imbunatatit considerabil in 2007: 3,2 mil litri pe an, comparativ cu 2,4 mil litri in 2006, nivel mai inalt decat obiectivul trasat pentru anul 2010, de 3 mil litri.

Vanzarile comerciale interne, insumand 2 mil tone, au fost mai mici cu 10% fata de nivelul inregistrat in 2006, ca urmare a vanzarilor mai mici la pacura.

Comercializarea produselor complementare a inregistrat, de asemenea, o crestere semnificativa. Cifra totala de afaceri a crescut la 318 mil lei, fiind cu 74% mai mare comparativ cu nivelul anului precedent, urmare a reorganizarii portofoliului si a optimizarii procesului de achizitie.

In 2007, **Petrom a vandut prin filialele sale 1,3 mld litri** de carburant clientilor cu amanuntul, 61% reprezentand vanzari internationale.

La finalul anului 2007 toate benzinariile Petrom SA functionau in sistemul Full Agency. Grupul Petrom opereaza 807 benzinarii: 550 in Romania si 257 in Republica Moldova, Bulgaria si Serbia.

La sfarsitul anului 2007 numarul benzinariilor premium se ridica la 100.

In 2007 am externalizat cu succes logistica secundara, am inchis 111 din 146 depozite si am inceput lucrarile de constructie la un nou terminal.

Proiectele de investitii de capital in activitatea de rafinare au continuat in 2007 prin noua instalatie de hidrogen pusa in functiune la Arpechim si prin finalizarea tehnica a unui cazan pe baza de abur de inalta presiune, modern si foarte eficient. La Petrobrazii a fost pusa in functiune noua unitate de hidrodesulfurare a motorinei (HDS) si a inceput construirea noii unitati de hidrotratare a benzinei (FCC), programata sa fie pornita in 2009. Aceste doua investitii vor face posibila producerea de carburanti Euro 5 in cadrul rafinarii.

In Marketing, investitiile au fost folosite in special pentru reconstructia si modernizarea statiilor de distributie existente, dar si pentru constructiile de tip green-field precum si pentru proiectele de Aprovizionare si Logistica.

Scaderea in 2007 a nivelului investitiilor in R&M cu 23% se datoreaza investitiilor mari de capital facute in 2006 ca urmare a achizitiei retelelor de benzinarii din Bulgaria, Serbia si din Romania.

Gaze

T3/07	T4/07	T4/06	ΔT4	mil lei	2007	2006	%
-1	43	28	54%	EBIT	123	117	5%
1	28	0,1	-	Investitii	32	1	-

T3/07	T4/07	T4/06	ΔT4	Indicatori principali	2007	2006	%
1.136	1.499	1.648	-9%	Vanzari consolidate de gaze, mil mc ¹	5.546	5.242	6%
1.062	1.398	1.472	-5%	Vanzari de gaze Petrom SA, mil mc	5.156	4.863	6%
470,00	470,00	380,51	24%	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (lei/1,000 mc)	448,13	342,01	31%
200	197	141	40%	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (USD/1,000 mc)	184	122	51%
280	315	315	-	Pretul gazelor din import (USD/1,000 mc)	293	297	-1%

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

Trimestrul IV 2007(T4/07) si anul 2007

- Valoarea EBIT pentru T4/07 a crescut cu 54% comparativ cu T4/06 ca urmare a nivelului mai inalt al preturilor de vanzare
- Infiintarea Petrom Distributie Gaze SRL
- Aprobarea proiectului de energie: constructia centralei de 860 MW ce functioneaza pe baza de gaz va incepe in 2008

Trimestrul IV 2007 (T4/07)

In aceasta perioada **vanzarile de gaze** ale Petrom SA au scazut cu 5% fata de T4/06 ca urmare a cererii scazute pe piata. Volumul scazut al vanzarilor realizate in T4/07 comparativ cu T4/06 a fost determinat de masurile de reglementare din octombrie, care au avut impact negativ asupra productiei interne de gaze, de cresterea cantitatilor de gaze inmagazinate in luna octombrie si de declinul general al productiei.

Comparativ cu trimestrul precedent vanzarile de gaze au crescut, desi au fost afectate de volumul general mai mare al importurilor.

Profitul operational (EBIT) generat de activitatea de Gaze a Petrom SA a crescut in T4/07 cu 54% fata de T4/06 ca urmare a preturilor mai mari ale gazelor si a efectului pozitiv al ratei de schimb USD/RON, care au compensat volumul mai scazut al vanzarilor de gaze. In plus, reducerea deprecierii si a cheltuielilor de personal ca urmare a realocarii activitatii de distributie unei noi companii afiliate, Petrom Distributie Gaze SRL, a avut un efect pozitiv.

Pretul gazelor de import exprimat in USD, s-a mentinut la nivelul de 315 USD/1.000 mc in T4/07 si T4/06, in timp ce pretul exprimat in RON a scazut de la 850 lei/1.000 mc in T4/06 la 750 lei/1.000 mc in T4/07. Pretul reglementat al gazelor pentru consumatorii industriali din Romania a crescut cu 17% pana la 368 USD/1.000 mc.

In Romania, **pretul mediu reglementat al gazelor pentru producatori** in T4/07 a fost de 197 USD/1.000 mc (470 lei), cu 40% mai ridicat fata de T4/06.

O noua divizie, de Energie, a fost infiintata si a devenit operativa la 1 octombrie 2007, iar primul sau proiect va fi construirea unei centrale electrice de 860 MW, ce va functiona pe baza de gaz. Astfel Petrom va beneficia de conjunctura favorabila a liberalizarii pietei de energie din Romania creand valoare considerabila pentru companie.

Evenimente ulterioare

Incepand cu 1 februarie 2008 **pretul gazelor naturale pe piata interna** a crescut cu 5,3%, atingand nivelul de 495 lei/1.000 mc.

Ianuarie-Decembrie 2007

Volumul vanzarilor de gaze ale Petrom SA a crescut cu 6% fata de 2006 datorita flexibilitatii noastre in acoperirea cererii crescande pe termen scurt a centralelor electrice. Acest lucru a fost realizat desi nivelul consumului total de gaze naturale in Romania a scazut cu 5,5% (900 mil mc) in 2007 comparativ cu 2006.

Profitul operational (EBIT) generat de activitatea de Gaze a Petrom SA in 2007 a fost de 123 mil lei, putin peste nivelul anului 2006, in special datorita cantitatilor mari vandute.

Datorita volumului mai mare al vanzarilor, Petrom a inmagazinat in 2007 o cantitate de gaze naturale de 299 mil mc, comparativ cu nivelul de 540 mil mc atins in 2006.

Produse chimice

T3/07	T4/07	T4/06	ΔT4	Indicatori principali	2007	2006	%
70	(9)	58	-	EBIT (mil lei)	59	51	16%
198	136	185	-26%	Vanzari (mii tone)	688	601	14%
9	2	1,9	7%	Investitii (mil lei)	16	5,5	191%

Trimestrul IV 2007 (T4/07)

În T4/07 volumul vanzarilor Doljchim a scăzut cu 26%, însumând 136 mii tone, ca urmare a celor două opriri tehnologice planificate: una la instalația de metanol, ce a durat aproape trei săptămâni și cealaltă la instalația de azotat de amoniu, care a început în a doua jumătate a lunii decembrie și a durat peste trei săptămâni. Vanzările la export au reprezentat

aproximativ 47% din valoarea totală a vanzarilor.

Comparativ cu T4/06, investițiile Doljchim au crescut cu 7%, fiind folosite în principal pentru lucrările de protecția mediului, sănătate și siguranță și mentenanță.

Ianuarie-Decembrie 2007

În 2007 profitul operational (**EBIT**) a crescut la 59 mil lei, cu 16% mai mult față de 2006, ca urmare a creșterii volumului vanzarilor.

Volumul vanzarilor înregistrat de Doljchim în 2007 a crescut cu 14%, la 688 mii tone, din care vanzările la export au fost de aprox. 54%. Produsele Doljchim au fost exportate în principal în țările limitrofe, ca de exemplu Ungaria, Bulgaria, Serbia, dar și în alte țări ca Slovacia, Austria, Macedonia, Italia, Spania și Turcia.

În 2007, Doljchim și-a concentrat efortul pentru creșterea vanzarilor pe piața internă, în special pentru îngrășăminte chimice. În 2007 condițiile favorabile de piață și îmbunătățirea tacticilor de vânzare au contribuit la o creștere semnificativă cu aproape 80% a vanzarilor

de azotat de amoniu, comparativ cu 2006. În plus, vanzările interne de uree și metanol au crescut în 2007, cu 92%, respectiv 26% față de 2006. Cota de piață la vanzările de azotat de amoniu pe piața internă luând în considerare producțiile realizate de producătorii din România a fost de 42% în 2007, mai mare comparativ cu cea atinsă în 2006 (35%).

Ca urmare a vanzarilor ridicate pe piața internă, în 2007, Doljchim a înregistrat un nivel record al producției de îngrășăminte chimice.

În 2007, investițiile în Doljchim, cifrate la 16 mil lei, cu 191% mai mari decât în 2006, au fost folosite în principal pentru lucrările de protecția mediului, sănătate și siguranță, infrastructura și pentru prevenirea riscurilor de incendiu la instalații.

Aspecte financiare

Contul de profit si pierderi

Cifra de afaceri a companiei in 2007 a scazut cu 6% fata de anul precedent, in principal din cauza preturilor si a cantitatilor mai mici vandute la export in sectorul R&M. Acest lucru a fost partial compensat de cifra de afaceri mai mare obtinuta din activitatea de Gaze.

Alte venituri din exploatare au scazut in 2007 ca urmare a nivelului scazut al vanzarii activelor, fiind partial compensate de veniturile rezultate din miscarea stocurilor.

Cheltuielile de operare au scazut in 2007 cu 1% fiind in principal influentate de scaderea cheltuielilor cu materiile prime ca urmare a cantitatilor mai mici de titei importat, a cheltuielilor mai mici cu utilitatile (ca urmare a renegocierii contractelor), a reducerii provizioanelor (datorita imbunatatirii managementului de risc al creditarii) si a reducerii cheltuielilor de personal, urmare a reducerii numarului de angajati prin programul de restructurare. Acest efect pozitiv asupra cheltuielilor de exploatare a fost contrabalansat de cheltuielile ridicate cu serviciile furnizate de terti, si de deprecierea mai ridicata a imobilizarilor corporale si necorporale.

Profitul operational (EBIT) al companiei a insumat 1.965 mil lei in 2007, cu 29% mai mic decat rezultatul de 2.777 mil lei, inregistrat in 2006. Aceasta scadere a fost cauzata de reducerea valorii EBIT generat de activitatea de Explorare si Productie, urmare a declinului productiei, a stocurilor mai mari de produse petroliere in alte segmente decat E&P si a impactului negativ al aprecierii leului fata de dolar cu 13%.

In Rafinare si Marketing, EBIT s-a imbunatatit comparativ cu 2006, reflectand evolutia pozitiva in Rafinare, ca urmare a imbunatatirii mixului de produse, a imbunatatirii consumului de energie si reducerii pierderilor de energie, precum si a efectelor pozitive ale stocurilor. Aceasta evolutie pozitiva a fost partial contrabalansata de cheltuielile mai mari cu serviciile generate de revizia de la Arpechim. In Marketing a fost finalizata cu succes in 2007 implementarea sistemului Full Agency, iar vanzarile cu amanuntul

au crescut considerabil, cu peste 30%, atingand nivelul de 3,2 mil litri pe statie.

In activitatea de Gaze EBIT a crescut cu 5%, comparativ cu 2006, in principal ca urmare a nivelului mai mare al vanzarilor sustinut de achizitionarea unor cantitati suplimentare de catre terti.

Rezultatul financiar al companiei s-a imbunatatit, ajungand de la valoarea negativa de 231 mil lei in 2006, la valoarea pozitiva de 185 mil lei in 2007, in special datorita veniturilor din diferentele de curs valutar si a provizioanelor constituite in 2006 pentru investitiile financiare (Oztyurk Munai) care nu s-au mai constituit in 2007.

In 2007 **impozitul pe profit** a crescut cu 111 mil lei, ca urmare a eliminarii in 2007 a cotei geologice (facilitate fiscala acordata pana in 2006 inclusiv).

Profitul net a scazut in 2007 cu 22% in comparatie cu 2006 ca urmare a rezultatului operational mai slab si a impozitului pe profit mai ridicat.

Activitatile Petrom in 2007 au generat o contributie fiscala considerabila la bugetul statului.

Taxe platite de Petrom catre bugetul statului in 2007 au insumat 5.679 mil lei, cu 8,8 % mai mult decat in anul 2006.

Accizele (2.903 mil lei), TVA-ul (972 mil lei) si redeventa (524 mil lei) au reprezentat 77% din totalul taxelor.

Bilant

Activele totale au insumat 21.160 mil lei la sfarsitul anului 2007, cu 8,7% mai mult fata de sfarsitul anului 2006 [19.460 mil lei], in special datorita cresterii investitiilor, a avansurilor si a imobilizarilor corporale in curs, contrabalansata de scaderea soldului contului casa si conturi la banci. Efectul pozitiv rezultat din intrarile de numerar din activitati operationale a fost contrabalansat de iesirile de numerar in vederea investitiilor si a platii dividendelor, determinand un nivel mai scazut al numerarului net la finalul anului 2007.

Activele imobilizate au crescut cu 25% pana la 16.375 mil lei, in special datorita nivelului semnificativ al investitiilor efectuate in activitatea de E&P, reprezentand modernizarea sondelor, si a echipamentelor de productie si Terminalul Midia.

In pofida cresterii atat a stocurilor (avand efect asupra cantitatilor si a preturilor) cat si a creantelor (in special ca urmare a cresterii cifrei de afaceri in decembrie), **activele circulante totale** au inregistrat o scadere de 25%, comparativ cu 2006 ajungand la 4.784 mil lei, (in principal ca urmare a scaderii soldului contului casa si conturi la banci). **Totalul pasivelor** a crescut in 2007 cu 12%, atingand nivelul de 7.976 mil lei, in principal datorita cresterii datoriilor comerciale.

Capitalurile proprii au insumat 13.184 mil lei, cu 7% mai mult decat in 2006, deoarece profitul net pe 2007, in valoare de 1.778 mil lei a fost partial diminuat de plata dividendelor pentru anul 2006, insumand 1.014 mil lei.

Investitiile

T3/07	T4/07	T4/06	ΔT4	mil lei	2007	2006	%
736	850	800	6%	Explorare si Productie	2.465	1.336	85%
187	487	407	20%	Rafinare si Marketing	1.004	1.298	-23%
1	28	0,1	-	Gaze	32	1	-
9	2	1,9	7%	Doljchim	16	5,5	191%
121	77	167	-54%	Nivel corporativ (incl. Petrom Solutions)	303	297	2%
1.054	1.444	1.376	5%	Total investitii	3.820	2.937	30%

Valoarea totala a **investitiilor** realizate in 2007 s-au ridicat la 3.820 mil lei, cu 30% peste nivelul din 2006.

Investitiile din T4/07 au crescut cu 5% in comparatie cu anul trecut.

Investitiile in 2007 au fost orientate cu precadere catre E&P - 65%, in timp ce activitatea R&M a beneficiat de 26% din volumul investitiilor. Restul

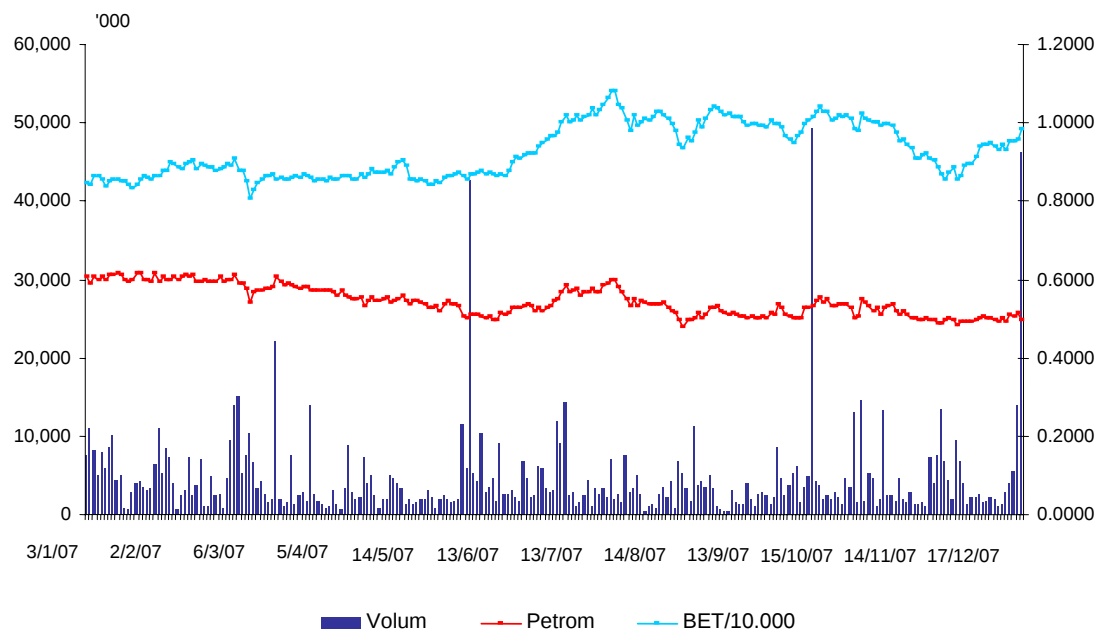
de 9% reprezinta investitii corporative (in principal Petrom Solutions), Gaze si Produse Chimice.

In 2007 investitiile in E&P au fost cu 85% mai mari decat in 2006, fiind orientate in special catre activitatile de foraj si programele de modernizare a sondelor. In activitatea de Rafinare, investitiile au fost folosite pentru instalatia de hidrofinare motorina (HDS) de la Petrobrazii si catre unitatea de hidrofinare a benzinei, programata a fi pusa in functiune la inceputul anului 2009.

Evolutia cursului actiunilor : Ianuarie – Decembrie 2007

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

Ianuarie – Decembrie 2007



Pe ansamblu, pretul actiunii Petrom a scazut in T4/07 cu 4% comparativ cu T3/07, in timp ce valoarea indexului BET a scazut in aceeasi perioada cu 4,8%.

inchidere a fost inregistrata pe data de 20 noiembrie (0,4790 lei/actiune).

In 2007, pretul actiunii Petrom a scazut cu 12% fata de 2006.

Cotatia maxima a actiunii Petrom inregistrata in T4 a fost de 0,5650 lei/actiune (pe 8 ctombrie), in timp ce cotatia minima la

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (21 decembrie)	28 mld lei
Bursa de Valori Bucuresti: SNP	Capitalizare bursiera (21 decembrie)	8 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfarsitul perioadei (21 decembrie), lei/actiune	0,4970
Bloomberg: SNP RO	Pret maxim (23 ianuarie), lei/actiune	0,6200
	Pret minim (20 noiembrie), lei/actiune	0,4790
	Numar de actiuni	56.644.108.335

Contact

Sorana Baci, Dezvoltare Corporativa si Relatia cu Investitorii

Tel: +40 372 868 930, Fax: +40 (21) 3068538

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

Urmatorul comunicat:

Data de comunicare a rezultatelor perioadei ianuarie – martie 2008 este 7 mai 2008.

Abrevieri

EBIT	Profit înainte de dobanzi si impozite
EBITDA	Profit înainte de dobanzi, impozite, deprecieri si amortizare
FCC	Fluid Catalytic Cracking (Cracare Catalitica)
mil	Milioane
mld	Miliarde
mc	Metri cubi
bbl	Baril
bep	Baril echivalent petrol
E&P	Explorare & Productie
R&M	Rafinare & Marketing

Cont de profit si pierderi la 31 Decembrie 2007

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

lei	31/12/2006	31/12/2007
1.Cifra de afaceri neta	13.078.308.815	12.284.378.408
Productia vanduta	7.478.726.193	11.795.873.413
Venituri din vanzarea marfurilor	5.599.582.622	488.504.995
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	-	120.783.952
Sold D	74.581.173	
3.Productia imobilizata	26.042.948	22.145.515
4.Alte venituri din exploatare	386.018.992	57.638.849
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	13.415.789.582	12.484.946.724
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	3.650.761.504	3.157.730.454
Alte cheltuieli cu materialele	72.944.335	42.880.206
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	506.697.500	450.008.740
c) Cheltuieli privind marfurile	199.372.209	395.873.972
6. Cheltuieli cu personalul. din care:	1.745.267.588	1.657.798.742
a) Salarii	1.324.861.157	1.276.888.854
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	420.406.431	380.909.888
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	818.802.457	1.146.101.922
a.1) Cheltuieli	956.473.574	1.167.435.970
a.2) Venituri	137.671.117	21.334.048
b) Ajustarea valorii activelor circulante	1.201.887	(35.304.253)
b.1) Cheltuieli	470.542.062	180.519.872
b.2) Venituri	469.340.175	215.824.125
8. Alte cheltuieli de exploatare	3.673.900.696	3.747.555.913
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	2.595.890.355	2.722.199.495
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	727.538.747	601.895.562
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	350.471.594	423.460.856
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare	-	-
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	(30.546.883)	(42.297.402)
Cheltuieli	485.614.611	460.666.444
Venituri	516.161.494	502.963.846
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	10.638.401.293	10.520.348.294
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit	2.777.388.289	1.964.598.430
- Pierdere		
9. Venituri din interese de participare	27.764.532	35.417.362
- din care. in cadrul grupului	20.374.007	26.142.904
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	-	-
- din care. in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	315.163.275	233.590.275
- din care. in cadrul grupului	56.733.631	74.674.023
Alte venituri financiare	174.317.598	229.289.327
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	517.245.405	498.296.964
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	151.483.561	(85.928.284)

¹⁾ La sfarsitul lui 2007 s-a operat o reclasificare a vanzarilor

<i>lei</i>	31/12/2006	31/12/2007
Cheltuieli	179.476.613	114.827.010
Venituri	27.993.052	200.755.294
13. Cheltuieli privind dobanzile	38.608.669	-
- din care, in cadrul grupului	-	-
Alte cheltuieli financiare	558.374.491	399.196.650
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	748.466.721	313.268.366
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit	-	185.028.598
- Pierdere	231.221.316	-
14. REZULTATUL CURENT:		
- Profit	2.546.166.973	2.149.627.028
- Pierdere	-	-
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :	-	-
- Profit	-	-
- Pierdere	-	-
VENITURI TOTALE	13.933.034.987	12.983.243.688
CHELTUIELI TOTALE	11.386.868.014	10.833.616.660
REZULTATUL BRUT:		
- Profit	2.546.166.973	2.149.627.028
- Pierdere	-	-
18. Impozitul pe profit	260.676.770	371.584.727
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit	2.285.490.203	1.778.042.301
- Pierdere	-	-

Bilant la data de 31 Decembrie 2007

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

lei	31/12/2006	31/12/2007
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	156.036.169	303.556.285
II Imobilizari Corporale	8.405.432.446	10.564.332.777
III Imobilizari Financiare	4.531.436.137	5.506.940.916
Active Imobilizate - Total	13.092.904.752	16.374.829.978
B. Active Circulante		
I. Stocuri	1.465.128.619	1.922.375.343
II. Creante	1.360.715.806	2.015.809.727
III. Investitii financiare pe termen scurt	-	-
IV. Casa si conturi la banci	3.451.025.681	752.634.771
Active Circulante - Total	6.276.870.106	4.690.208.263
C. Cheltuieli In Avans	89.716.940	95.376.124
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	2.257.229.755	2.580.025.427
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	4.016.232.131	2.042.617.251
F. Total Active minus Datorii Curente	17.100.585.546	18.417.447.229
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	22.141.012	28.982.010
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	4.753.739.904	5.196.454.236
I. Venituri In Avans	101.676.497	171.453.281
1. Subventii pentru investitii	8.551.337	7.892.378
2. Venituri inregistrate in avans	93.125.160	163.560.903
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	57.417.759
IV. Rezerve	5.570.252.487	5.792.755.272
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	1.015.450.950	1.521.411
Sold D		
VI. Rezultatul Exercitiului Financiar		
Sold C	2.285.490.203	1.778.042.301
Sold D		
Repartizarea profitului	2.285.490.203	110.028.972
Total Capitaluri Proprii	12.324.704.630	13.184.118.605
Patrimoniul public	-	-
Total Capitaluri	12.324.704.630	13.184.118.605