

Rezultatele¹ pentru trimestrul al treilea si ianuarie – septembrie 2008

- ▶ Rezultate operationale solide obtinute intr-un mediu volatil, cu un profit operational cu 54% mai mare fata de 1-9/07
- ▶ Performante semnificative; totusi, rezultatul activitatii de Rafinare si Marketing a fost afectat negativ de reducerea valorii contabile nete a rafinarii Arpechim
- ▶ Investitiile continue reflecta angajamentul societatii de a spori eficienta activitatii Petrom
- ▶ Pretul titeiului, marjele de rafinare si ratele de schimb valutar se estimeaza ca vor ramane volatile pana la sfarsitul anului 2008, avand pe ansamblu un efect pozitiv comparativ cu 2007

Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom: "In T3/08 am inregistrat din nou rezultate pozitive, in pofida mediului macroeconomic care a inceput sa se deterioreze. Am continuat programul de investitii menit sa sporeasca eficienta companiei, am mentinut productia de titei la nivelul la care a fost stabilizata in cursul anului trecut si am inregistrat o crestere constanta la vanzarile de produse petroliere. Ca urmare a provizionului inregistrat pentru rafinaria Arpechim, profitul operational si profitul net au fost mai scazute fata de T3/07 si T2/08.

Datorita faptului ca Petrom are un bilant si un flux de numerar solide, compania noastra are o pozitie stabila, ce-i permite sa faca fata provocarilor actuale ale pietei. Acest lucru ne permite sa continuam procesul de restructurare si modernizare, ce vizeaza imbunatatirea performantei operationale si dezvoltarea durabila a companiei, prin diversificarea surselor de energie. In plus, am luat masuri de asigurare a finantarii viitoare prin contractarea unei linii de credit in valoare de circa 375 de mil EUR, aceasta fiind cea mai mare linie de credit obtinuta pana acum de o companie din Romania; de asemenea, am apelat la instrumentele de acoperire a riscului, cu scopul asigurarii partiale a fluxului de numerar al companiei contra potentialului impact negativ determinat de scaderea pretului la titei. Succesul in semnarea acordului de finantare pe termen mediu in contextul actual reprezinta o recunoastere a principiilor solide ale companiei."

T2/08	T3/08	T3/07	%	Indicatori principali (mil lei)	1-9/08	1-9/07	%	2007
838	643	691	-7%	EBIT	2,509	1,633	54%	1,965
1,300	1,660	968	71%	EBITDA	4,230	2,356	80%	3,111
687	626	661	-5%	Profit net	2,290	1,548	48%	1,778
4,555	4,733	3,238	46%	Cifra de afaceri neta	13,007	8,672	50%	12,284
1,338	1,253	1,054	19%	Investitii*	4,638	2,376	95%	3,820
34,120	33,656	27,510	22%	Angajati la sfarsitul perioadei	33,656	27,510	22%	26,397

*investitiile includ cresterile participatiilor Petrom

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

Evenimente importante iulie – septembrie 2008

Pe **1 iulie**, ANRE a marit pretul la gazele furnizate populației în medie cu 12,5%, ca o consecință a creșterii pretului gazului de import la 480 USD/1.000 mc în T3/08. În același timp pretul la energia electrică a crescut în medie cu 5,3%. Pretul gazului pentru producătorii interni a rămas neschimbat.

La **inceputul lunii iulie**, Petrom a semnat cu Uhde, parte a grupului german Thyssen Krupp, un contract pentru construcția la Petrobrazi a unei instalații de desulfurare a benzinei. Valoarea contractului este de 90 mil EUR. Unitatea va produce benzina cu conținut redus de sulf și va avea o capacitate anuală de 700.000 tone. Punerea în funcțiune a instalației este estimată să aibă loc la începutul anului 2009.

Pe **23 iulie**, Petrom și-a prezentat planurile în vederea promovării proiectelor din domeniul energiilor regenerabile și în vederea creșterii eficienței energetice. Având la bază modelul OMV Future Energy Fund, Petrom a format un grup de lucru cu rolul de a identifica astfel de proiecte, potențiali parteneri, modalități de finanțare și de a sprijini implementarea acestor proiecte în cadrul companiei.

Această inițiativă este o componentă a strategiei Petrom de a se transforma dintr-o companie de țitei și gaze, într-o companie de energie.

Pe **28 august**, Petrom și FORT (Federația Operatorilor Români de Transport) au semnat o convenție de furnizare de carburanți membrilor federației pentru un volum livrat de peste 2.000.000 de litri pe lună. Beneficiul major al acestei convenții pentru cei peste 4.000 de operatori de transport din componenta FORT constă în reducerea costului cu carburantul pe km realizat, prin imbinarea avantajelor oferite de colaborarea cu Petrom.

În contextul actual ce caracterizează activitatea de rafinare a Petrom, rafinaria Arpechim nu poate genera rata cerută a rentabilității din cauza consumului ridicat de energie, a mixului de produse nefavorabil și a costurilor fixe ridicate. În Arpechim, investițiile se vor concentra pe asigurarea conformității cu normele HSE și, prin urmare, nu se preconizează îmbunătățirea profitabilității acestei rafinării pe termen mediu. Pentru a reflecta această situație, în T3/08 s-a constituit un provizion de 559 mil RON, reprezentând întreaga valoare contabilă netă a activelor rafinării Arpechim.

Perspective

În pofida perturbărilor fără precedent ce au avut loc în ultimele săptămâni pe piața financiară și pe piața țiteiului, programul de restructurare și modernizare a Petrom va continua. Fiind o companie integrată de țitei și gaze, cu un flux solid de numerar și având un parteneriat strategic cu OMV, Petrom are posibilitatea financiară de a face față cu succes acestor perioade caracterizate printr-un mediu economic potențial mai slab, determinat de agitația ce caracterizează în prezent piețele financiare. Compania noastră are o poziție stabilă, ce-i permite să facă față provocărilor actuale ale pieței, iar contractarea liniei de credit în valoare de circa 375 de mil EUR îi va asigura flexibilitatea financiară viitoare. În plus, pentru a ne consolida poziția, am demarat un proces de re-evaluare și prioritizare a proiectelor noastre de investiții de capital, astfel încât să putem menține un bilanț solid.

Se estimează ca și pe parcursul trimestrului IV 2008 pretul țiteiului, marjele din rafinare, precum și cursul de schimb USD/EUR se vor caracteriza prin volatilitate crescută. În pofida scăderii recente accentuate a pretului țiteiului, considerăm că nivelul anual al pretului țiteiului se va situa cu mult deasupra nivelului înregistrat în 2007 [cotație medie la Ural a fost în 2007 de 69 USD/bbl, iar în 1-9/08 – 108,08 USD/bbl], iar trendul structural al cererii și ofertei de țitei va contribui la contracararea volatilității accentuate a pretului, la care asistăm în prezent. Preconizăm că diferența dintre Brent și Ural se va situa la același nivel înregistrat în 2007, ca urmare a micșorării pe parcursul anului. Estimăm că marjele din rafinare se vor situa sub nivelul din 2007, din cauza costului ridicat al

consumului propriu de energie. În Marketing așteptăm un nivel ușor îmbunătățit al marjei, comparativ cu anul precedent.

Media anuală a ratei de schimb USD/EUR se estimează că va scădea față de nivelul din 2007, în pofida tendinței de apreciere înregistrată în T3/08 și în săptămânile recente. Preconizăm că moneda națională va rămâne relativ stabilă în raport cu dolarul, dar se va deprecia în raport cu moneda euro, comparativ cu nivelul mediu din 2007. În contextul actual moneda națională a înregistrat o depreciere atât în raport cu dolarul, cât și cu euro; cu toate acestea, datorită intervenției BNR, moneda națională a fost stabilizată pe termen scurt. Pe viitor, însă, estimăm că volatilitatea se va menține ridicată.

La sfârșitul lunii octombrie, agenția internațională de rating Standard and Poor's (S&P) a coborât ratingul de țară al României sub categoria „investment grade”. Pana în momentul de față nu au existat reacții similare din partea altor agenții internaționale de rating. Implicațiile pe termen scurt asupra economiei românești, ca urmare a deciziei S&P, se preconizează că vor fi destul de limitate. Cu toate acestea, rambursarea datoriilor sectorului privat românesc ar putea deveni mai dificilă în condițiile în care accesul la finanțare este limitat. Activitatea Petrom ar putea fi afectată în măsura în care marii furnizori și clienții ai companiei ar putea întâmpina dificultăți în plata creanțelor.

În vederea protejării fluxului de numerar al companiei contra potențialului impact negativ determinat de scăderea pretului țiteiului, am apelat la instrumente de acoperire a riscului pentru a asigura parțial castigurile în

numerar din segmentul de E&P, pentru aproximativ 40% din productia de titei estimata pentru 2009. Pentru atingerea acestui obiectiv au fost utilizate marje pentru optiuni de vanzare, prin care este asigurat un nivel minim al pretului de 80 USD/bbl. In eventualitatea scaderii pretului sub nivelul de 65 USD/bbl in 2009, prin instrumentul de acoperire a riscului vom primi suplimentar o suma de 15 USD/bbl. Costul optiunilor de vanzare a fost finantat prin optiuni de cumparare, pentru a evita o investitie initiala (structura de cost zero), insa prin aceasta Petrom nu va putea beneficia de cresterea pretului titeiului de peste aproximativ 110 USD/bbl in 2009, pentru volumul de productie de 40% (mentionat mai sus). In ceea ce priveste expunerea la fluctuatiile USD, trebuie subliniat faptul ca Petrom se caracterizeaza printr-un relativ echilibru al intrarilor si iesirilor de numerar in USD, ceea ce confera companiei o protectie naturala contra riscului valutar. Datorita acestui aspect si avand in vedere lichiditatea pietei romanesti, nu este necesar sa apelam la instrumente specializate de acoperire a riscului valutar. Cu toate acestea, se monitorizeaza constant riscurile de piata, cat si de curs de schimb.

In **Explorare si Productie (E&P)** estimam ca volumul productiei in Romania se va situa la nivelul atins anul trecut. Programul de modernizare a sondelor se estimeaza ca va fi finalizat pana la sfarsitul anului 2008, in timp ce eforturile de sporire a eficientei productiei vor continua. Vom continua sa maximizam nivelul productiei in Romania, prin intermediul unui program intensiv de foraj coroborat cu redevoltarea a pana la 5 zacaminte din cele 50 de zacaminte principale.

Dezvoltarea zacamantului de titei din Kazahstan (Komsomolskoe) este in desfasurare, iar productia va incepe la sfarsitul acestui an sau la inceputul anului 2009. Dezvoltarea zacamantului marin descoperit, Delta, se va amana pana in S2/09 (in loc de T4/08). Ca urmare a intelegerii mai precise a structurii geologice, precum si pe baza unei noi expertize, s-a decis forarea unei sonde pe platforma deja existenta, ceea ce va avea ca efect pozitiv scaderea valorii cheltuielilor de investitii. Se estimeaza ca in urma finalizarii procesului de dezvoltare, sonda va genera o rata a productiei de titei de pana la 2.800 bbl/zi. Dezvoltarea zacamantului deja existent – Runcu Mislea Bustenari – va continua prin forarea unei sonde noi (incepand cu luna octombrie 2009 se asteapta o productie suplimentara de titei de 650 bbl/zi).

Una din initiativele cheie in 2008 este integrarea activitatii de servicii petroliere achizitionate a Petromservice. Petrom detine acum controlul direct asupra procesului de modernizare a acestei activitati, in vederea sporirii calitatii si eficientei operatiunilor si a sprijinirii procesului de reducere a costurilor de productie, dar si in scopul cresterii productiei.

In **Rafinare si Marketing (R&M)** vor continua programele de restructurare si modernizare. In Rafinare, programul de restructurare urmareste eficientizarea consumului de energie si imbunatatirea mixului de produse. Pana la sfarsitul anului 2008 avem in plan finalizarea fazei FEED (faza de proiectare de baza) pentru toate investitiile majore de la Petrobrazii; de asemenea, vom continua proiectul de construire a unitatii FCC (fluid catalytic cracking) de hidrofinare a benzinei in vederea punerii in functiune a instalatiei la inceputul anului 2009, conform graficului. In Marketing, elasticitatea scazuta a pretului la produsele petroliere si nivelul in general mai scazut al preturilor din ultima perioada ar trebui sa contribuie la cresterea cererii. Pana acum nu am constatat nici un impact semnificativ asupra cererii pietei, ca urmare a evenimentelor recente. Compania va continua eforturile de crestere a performantei si a eficientei retelei de benzinarii. Ca o consecinta a acestor factori, estimam o crestere a vanzarilor de combustibili, cu un volum mediu anual de aproximativ 4 mil litri/ statie pana la sfarsitul anului, precum si a vanzarilor de produse complementare.

In **Gaze si Energie (G&E)** se prognozeaza pentru sfarsitul anului o imbunatatire a rezultatului activitatii de marketing si comercializare, datorita debutului sezonului friguros. In pofida volatilitatii mediului actual si a incertitudinii legate de impactul posibilelor schimbari din industria de ingrasaminte chimice, estimam o crestere a cererii din partea centralelor electrice, care constituie principalul motor al cresterii semnificative a cererii de gaze la nivel european. Totusi, din cauza pretului de piata reglementat si a cresterii pretului gazelor din import, marjele vor fi in continuare sub presiune. Avand in vedere sezonul electoral, estimam ca in trimestrul urmator nu va avea loc o noua crestere a pretului gazelor pe piata interna. Inceperea lucrarilor de constructie la Brazi a centralei electrice este programata pentru sfarsitul anului 2008.

Explorare si Productie

T2/08	T3/08	T3/07	ΔT3 %	mil lei *	1-9/08	1-9/07	%	2007
992	1.332	748	78% EBIT		3.418	2.076	65%	2.848
1.331	1.674	926	81% EBITDA		4.272	2.543	68%	3.556
876	893	736	21% Investitii**		3.534	1.615	119%	2.465

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

** Investitiile includ cresterile participatiilor Petrom

T2/08	T3/08	T3/07	ΔT3 %	Indicatori principali	1-9/08	1-9/07	%	2007
17,18	17,15	17,52	-2%	Productie totala (mil bep)	51,89	52,77	-2%	70,27
188.752	186.399	190.000	-2%	Productie totala (bep/zi)	189.396	193.000	-2%	193.000
1.130	1.138	1.141	0%	Productie titei si condensat (mii tone)	3.402	3.403	0%	4.541
8,13	8,18	8,20	0%	Productie titei si condensat (mil bep)	24,47	24,47	0%	32,66
1.384	1.371	1.425	-4%	Productie gaze (mil mc)	4.194	4.327	-3%	5.751
117,24	112,79	72,22	56%	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	108,07	63,96	69%	69,38
105,31	104,10	65,25	60%	Pret mediu realizat titei (USD/bbl)	98,14	57,98	69%	63,00
247,31	247,84	154,44	60%	Pret mediu realizat titei (RON/bbl)	234,89	142,32	65%	153,44
211,71	207,88	199,78	4%	Pretul recomandat al gazelor pentru producatorii interni (USD/1,000 mc)	205,64	179,59	15%	183,98
18,73	19,16	17,28	11%	Cost intern de productie (USD/bep)	18,31	16,41	12%	16,83
43,83	45,61	40,65	12%	Cost intern de productie (RON/bep)	43,83	40,28	9%	41,00

Trimestrul al treilea 2008 (T3/08)

- **Rezultate operationale foarte bune datorita pretului favorabil al titeiului la nivel international**
- **Programul de modernizare a sondelor se afla in curs de finalizare pana la sfarsitul anului, cu 4.339 de sonde modernizate la sfarsitul lunii septembrie 2008**
- **Programul de foraj intensiv precum si cel de modernizare au condus la o crestere cu 21% fata de T3/07 a nivelului investitiilor**
- **Nivelul productiei de titei mentinut cu succes; nivelul productiei de gaze mai scazut din cauza limitarilor retelei de transport al gazelor si a intreruperilor neplanificate in activitatea unor clienti importanti din industria de ingrasaminte chimice**

Pretul intern realizat la titei a crescut cu 60% fata de T3/07 datorita preturilor mai ridicate la nivel international, ajungand la 104,10 USD/bbl. In RON, pretul intern al titeiului a crescut cu 60% comparativ cu aceeași perioada a anului precedent, datorita deprecierei RON fata de USD.

Profitul operational (EBIT) a crescut in T3/08 cu 78% comparativ cu T3/07, in pofida volumului mai scazut al productiei. Nivelul EBIT-ului reflecta si contributia la Fondul Social de Gaze, precum si cheltuielile de explorare mai ridicate.

Productia de titei si gaze a Grupului a scazut cu 1% la 17,73 mil bep comparativ cu T3/07, din cauza scaderii productiei interne de gaz. **Productia de titei a Grupului** a atins 8,67 mil bep, cu 2% mai mare comparativ cu T3/07, datorita cresterii productiei de titei din Kazahstan.

Productia totala de titei si gaze din Romania a atins 17,15 mil bep in T3/08, cu 2% mai scazuta decat in T3/07.

In T3/08, **productia interna de titei** s-a ridicat la 1,14 mil tone. Productia de titei s-a mentinut aproape la acelasi nivel ca si in T3/07, datorita imbunatatirii performantelor de foraj precum si a programului de modernizare a sondelor.

Productia de gaze naturale a atins nivelul de 1.371 mil mc, cu 4% mai scazuta decat in T3/07. Productia de gaze a continuat sa fie afectata de starea precara a retelei de transport, care a limitat accesul la sistem, de intreruperile in alimentarea cu energie electrica si de opririle temporare neplanificate ale activitatii unor clienti importanti din industria de ingrasaminte chimice.

Costurile interne de productie de 19,16 USD/bep au fost cu 11% mai mari decat in T3/07, in special din cauza inflatiei generale a costurilor, a cresterii costurilor aferente serviciilor si a scaderii productiei de gaze. Deprecierea RON fata de USD cu 1% a avut, de asemenea, un impact negativ asupra costurilor interne de

productie. Exprimate in RON/bep, costurile interne de productie au crescut cu 12% comparativ cu T3/07.

Investitiile E&P in Romania au crescut cu 21% in comparatie cu T3/07, ca urmare a intensificarii activitatii de foraj si a modernizarii sondelor.

Petrom SA a inregistrat in T3/08 cheltuieli aferente **activitatii de explorare** in suma de 179,37 mil lei, din care 146,37 mil lei s-au inregistrat ca cheltuieli, iar 33 mil lei au fost capitalizati.

In T3/08 a inceput forajul la 15 sonde si au fost finalizate alte 6 sonde. Un numar de 3 sonde au inregistrat succes din punct de vedere geologic: 540 Oprisenesti, 20 Valeni si 260 Colibasi. In momentul de fata, aceste sonde se afla in testele de productie si productie experimentală. Au fost initiate doua noi proiecte privind achizitiile seismice in

noile perimetre de explorare Maramures si Giurgiu-Rosiori.

Comparativ cu T2/08, EBIT-ul a crescut cu 34%. In T2/08 EBIT-ul a fost afectat negativ de provizioanele constituite pentru litigii. Productia totala de titei si gaze din Romania a ramas aproximativ la acelasi nivel in T3/08. Nivelul mai ridicat al productiei de titei a compensat partial productia usor mai scazuta la gaze. Costurile interne de productie in RON/bep au crescut cu 4% in T3/08 comparativ cu T2/08 (o crestere de 2% in USD) din cauza deprecierei USD in T3/08 si a costurilor mai ridicate cu serviciile externe. Investitiile E&P in Romania au crescut cu 2% comparativ cu T2/08, in principal datorita intensificarii activitatii de foraj si a modernizarii sondelor.

Ianuarie-Septembrie 2008 (1-9/08)

In 1-9/08 **pretul intern realizat la titei** a crescut la 98,14 USD/bbl, cu 69% mai mare comparativ cu 1-9/07, ca urmare a preturilor internationale mai ridicate. Pretul intern realizat la titei a crescut doar cu 65% in RON, comparativ cu aceeași perioada a anului precedent, ca efect al aprecierii RON fata de USD. Cresterea pretului reglementat al gazului pentru producatori interni nu este reflectata in cifra de afaceri, dat fiind ca diferenta a constituit contributia la Fondul Social de Gaze.

EBIT-ul a crescut cu 65% comparativ cu 1-9/07, in principal datorita pretului mai ridicat al titeiului.

Comparativ cu 1-9/07, **productia de titei si gaze a Grupului** a scazut cu 1%, ajungand la valoarea de 53,44 mil bep, ca urmare a scaderii productiei interne de gaze. **Productia de titei a Grupului** a crescut cu 1% comparativ cu 1-9/07, ajungand la 25,74 mil bep, datorita cresterii productiei de titei in Kazahstan.

Productia totala de titei si gaze a Petrom SA in Romania a atins 51,89 mil bep, cu 2% mai scazuta decat in 1-9 /07.

Productia de titei a Petrom SA in Romania a inregistrat 3,40 mil tone, fiind egala cu cea din 1-9/07. Stabilizarea productiei de titei s-a realizat prin imbunatatirea activitatii de foraj, modernizarea sondelor si punerea in practica a unor tehnologii noi in activitatea de productie.

Productia de gaze naturale a atins 4.194 mil mc, cu 3% mai mica decat in 1-9/07, cauzata de aceiasi factori ca si in T3/08.

Costurile interne de productie de 18,31 USD /bep au fost cu 12% mai ridicate comparativ cu 1-9/07, cauzate in principal de aprecierea cu 2% a RON fata de USD, de inflatia generala a costurilor si de cresterea costurilor aferente serviciilor. Exprimate in RON/bep, costurile interne de productie au crescut cu 9% comparativ cu 1-9/07.

Investitiile E&P in Romania au fost de peste doua ori mai mari fata de 1-9/07, in principal ca urmare a achizitionarii activitatii de servicii petroliere a Petromservice, precum si a intensificarii activitatii de foraj si modernizare a sondelor.

Cheltuielile de explorare ale Petrom SA in 1-9/08 au insumat 352,3 mil lei pentru activitatea de **explorare**. Suma de 308,6 mil lei a fost inregistrata ca cheltuieli, din care 38,7 mil lei au reprezentat costuri legate de sondele pentru care forajul s-a inceput in anii anteriori. In plus, Petrom SA a avut 82,4 mil lei costuri de explorare, care s-au capitalizat.

La 21 de sonde s-a inceput forajul si alte 13 sonde au fost finalizate. Din cele 13 sonde finalizate, 8 au inregistrat succes din punct de vedere geologic, iar 3 sonde au fost inchise din motive economice. Cele 5 sonde ramase se afla in teste de productie. In T3/08 s-au achizitionat in total 2.782 km de seismica 2D.

Programul de transformare si relansare

Programul de modernizare a sondelor a continuat cu succes. In 1-9/08 au fost modernizate 2.227 de sonde, din care 802 sonde in T3/08. Proiectul se afla in avans fata de planificare: 4.339 de sonde au fost modernizate de la inceputul programului in anul 2007. Pana la sfarsitul lui 2008, aproximativ 5.000 de sonde vor fi modernizate, ceea ce va avea un impact pozitiv asupra costurilor de productie, a volumului productiei si a imbunatatirii

conditiilor de siguranta a operatiilor. Efectul programului de modernizare a sondelor se va reflecta in reducerea frecventei anuale a interventiilor de la 20/sonda la 2/sonda.

Activitatea de foraj s-a intensificat in 1-9/08, ceea ce a condus la forarea unui numar de 200 sonde de dezvoltare,

din care 79 în T3/08. Comparativ cu 1-9/07 numărul de sonde de dezvoltare finalizate a crescut cu 75%.

Planurile de redezvoltare a zăcămintelor progresează bine, iar **dezvoltarea zăcămantului de gaze Mamu** continuă. În septembrie a început forajul la prima sondă orizontală cu producție mare - 4335 Mamu (pentru care se utilizează cea mai mare instalație de foraj pe uscat în România, având capacitatea de 500 tone), iar pregătirile de suprafață și drumul de acces au fost deja executate. Sonda va fi conectată la instalația deja existentă, iar prima producție se estimează a fi înregistrată la începutul anului 2009. Se estimează că această sondă va avea o capacitate de producție de 2.000 bep/zi în T1/09, iar după îmbunătățirea instalației de tratare a gazelor, capacitatea de producție va crește până la 4.500 bep/zi în semestrul al doilea din 2009.

Dezvoltarea zăcămantului marin descoperit, Delta, se va amana până în al doilea semestru al anului 2009 (în loc de T4/08). Ca urmare a înțelegerii mai precise a structurii geologice, precum și pe baza unei noi expertize, s-a decis forarea unei sonde pe platforma deja existentă, ceea ce va avea ca efect pozitiv scăderea valorii cheltuielilor cu investițiile. Se estimează că în urma finalizării procesului de dezvoltare, sondă va genera o rată a producției de titei

de până la 2.800 bbl/zi. **Dezvoltarea zăcămantului de titei Runcu Mislea Bustenari** va continua, prin forarea unei sonde noi, care va genera o producție inițială de aproximativ 650 bbl/zi, începând cu luna octombrie 2009.

În vederea facilitării accesului la rețeaua de tranziție a gazelor în perioadele când presiunea acestora înregistrează nivele foarte ridicate, s-a decis construirea la **Hurezani** a unei noi **stații de compresoare pentru gaze**. În prezent, acest proiect se află în etapa de aprovizionare, o etapă importantă a ciclului investițional, dat fiind că este nevoie de achiziționarea unor componente durabile, piața compresoarelor fiind una foarte restrânsă. Punerea în funcțiune este programată pentru anul 2010.

Procedura de Acid Tunnelling/Tunnelling cu Acid este o metodă de stimulare, experimentată pentru prima dată în România la două grupuri de zăcămintă: Videle Vadu Lat și Valcele Slatioarele, pe 10 sonde în gaură liberă. După 5 luni de aplicare a acestei tehnologii, s-a constatat un efect pozitiv doar la grupul de zăcămintă Valcele Slatioarele (a crescut producția cu 24%). La celălalt, nivelul producției a rămas neschimbat. În prezent se află sub analiză posibilitatea extinderii procedurii și în alte grupuri de zăcămintă.

Serviciile de Explorare și Producție (EPS)

Divizia de Servicii de Explorare și Producție (EPS) a fost înființată începând cu luna februarie 2008, în scopul integrării în Petrom a activității de servicii petroliere a Petromservice. EPS sprijină două obiective strategice ale diviziei E&P: stabilizarea producției de titei și gaze și reducerea costurilor de producție, rezultatele acestei divizii noi fiind consolidate în rezultatele financiare ale segmentului E&P.

Integrarea acestei activități de servicii va conduce la reducerea costurilor de producție, prin implementarea

unei structuri administrative adecvate și prin optimizarea proceselor de lucru.

S-au efectuat analize minutioase ale operațiunilor de teren, care au oferit bază pentru programul de transformare și relansare. Proiecte de implementare pilot se află în derulare, înregistrând îmbunătățiri continue în toate diviziile operaționale. Programul de transformare și relansare se estimează că va fi finalizat până în 2010.

Activitățile E&P pe plan internațional

În T3/08 **producția de titei și gaze în Kazahstan** a înregistrat 583 mii bep, cu 15% mai mult decât în T2/08 și cu 38% mai mult decât în T3/07.

Dezvoltarea forajului la **Tasbulat Oil Corporation (TOC)** se află în întârziere, ca urmare a incapacității contractorului de foraj de a îndeplini programului convenit și de a se conforma standardelor tehnice și de HSEQ ale Petrom-OMV; s-a emis o nouă ofertă de foraj. Creșterea producției s-a datorat implementării cu succes a campaniei de fisurare hidrolică.

Proiectele privind îmbunătățirea instalațiilor principale de procesare și injecție de apă se află în etapă de execuție.

Dezvoltarea zăcămantului **Komsomolskoe** se află în derulare. Prima producție de titei prin intermediul instalațiilor permanente/definitive se estimează a fi înregistrată la sfârșitul anului 2008 sau începutul anului

2009, iar volumul inițial al producției va fi de 5.000 bbl pe zi.

În **Rusia**, o sondă de explorare ("Alexandrovskaya-1") este echipată în vederea testării, iar la o altă sondă de explorare (Lugovaya-1") se continuă forajul, înregistrându-se o prezentă încurajatoare a hidrocarburilor conform obiectivului primar. Sonda de explorare "Tatyaninskaya-1" a fost oprită și abandonată ca sondă neproductivă. Programul de achiziție seismică pentru 2008 este finalizat, toate datele fiind acum procesate și interpretate. Prelungirile licențelor pentru alte două perimetre de explorare, care urmau să expire în ultima parte a anului 2008, au fost înaintate spre aprobare autorităților.

Rafinare si Marketing

T2/08	T3/08	T3/07	%	mil lei	1-9/08	1-9/07	%	2007
(74)	(710)	(126)	-	EBIT	(902)	(591)	-	(1065)
(10)	(65)	(72)	-	EBITDA	(152)	(413)	-	(736)
238	250	187	34%	Investitii	686	517	33%	1.004

T2/08	T3/08	T3/07	%	Indicatori principali	1-9/08	1-9/07	%	2007
1.505	1.605	1.621	-1%	Titei procesat (mii tone)	4.570	4.495	2%	5.917
408	526	418	26%	din care: importat (mii tone)	1.338	1.221	10%	1.570
76	80	80	0%	Gradul de utilizare %	76	75	1%	74
1,12	0,01	2,00	-	Marja de rafinare (USD/bbl)	0,59	4,26	-86%	3,56
1.329	1.365	1.289	6%	Vanzari marketing (mii tone)	3.822	3.355	14%	4.707
417	384	416	-8%	din care: export (mii tone)	1.233	992	24%	1.476

Trimestrul al treilea 2008 (T3/08)

- ▶ **Performanta operationala buna a rafinariilor, sustinuta de progresele privind cresterea eficientei realizate in timpul anului si de un mix imbunatatit de produse**
- ▶ **Valoarea contabila neta a activelor rafinarii Arpechim redusa cu 559 mil lei, ca urmare a estimarilor privind rentabilitatea redusa in contextul mediului economic actual**
- ▶ **Nivel crescut al vanzarilor pe statie datorita implementarii sistemului full agency si a cresterii cererii pe piata interna**
- ▶ **In Marketing, vanzarile pe piata interna au crescut cu 12% comparativ cu T3/07, in pofida preturilor ridicate ale produsele petroliere**

EBIT-ul generat de activitatea de Rafinare si Marketing a scazut semnificativ, comparativ cu T3/07, reflectand, in special, elementul nerecurent al reducerii valorii contabile a activelor rafinarii Arpechim. Rezultatele din T3/08 au fost in continuare sustinute de progresele realizate in timpul anului in domeniul eficientei energetice si de imbunatatirea mixului de produse; cu toate acestea, scaderea pretului la titei a avut un efect nefavorabil asupra reevaluarii stocurilor; pe de alta parte, costurile determinate de consumul propriu de energie s-au mentinut la un nivel ridicat, ca efect al nivelului inca ridicat al pretului mediu al titeiului, comparativ cu T3/07.

In contextul actual ce caracterizeaza activitatea de rafinare a Petrom, rafinaria Arpechim nu poate genera rata ceruta a rentabilitatii din cauza consumului ridicat de energie, a mixului nefavorabil al produselor si a costurilor fixe ridicate. In Arpechim, investitiile se vor concentra pe asigurarea conformitatii cu normele HSE si, prin urmare, nu se preconizeaza imbunatatirea profitabilitatii acestei rafinarii pe termen mediu. Pentru a reflecta aceasta situatie, in T3/08 s-a constituit un provizion de 559 mil lei, reprezentand valoarea contabila neta totala a activelor rafinarii Arpechim.

Cantitatea totala de **titei procesat** in T3/08 a fost de 1.605 mii tone, cu 1% mai mica fata de T3/07, din care 33% reprezinta titei importat.

Marja de rafinare² a scazut la zero, fata de 2 USD/bbl in T3/07, reflectand, pe de o parte, deterioarea marjelor la benzina si produse grele, precum si diferenta mai mica Brent-Urals, iar pe de alta parte, efectul negativ al pretului ridicat al titeiului asupra consumului propriu de energie.

Marja de rafinare la motorina se situeaza inca la un nivel mai ridicat comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, avand in prezent valoarea de 258 USD/tona fata de 148 USD/tona in T3/07. **Marja de rafinare la benzina** a scazut la valoarea de 165 USD/tona, cu 0,5 USD/tona mai mica fata de nivelul inregistrat in T3/07.

Gradul de utilizare a rafinariilor a crescut cu 5% fata de trimestrul anterior, pana la valoarea de 80%, reflectand cresterea cererii de produse pe timpul verii.

Activitatea de productie petrochimica din Arpechim a fost afectata de un incident tehnic produs la jumatatea lunii septembrie; ca urmare, instalatia de piroliza a fost oprita

² Indicatorul marja de rafinare are la baza cotationile internationale ale produselor [Augusta] si ale titeiului Ural, fiind ajustat pentru a lua in calcul ponderea produselor din rafinariile Petrom

pe durata reparatiilor, pana la sfarsitul trimestrului. Livrarile de produse (in principal etilena si propilena) au fost sistate pana cand instalatia a fost repusa in functiune in octombrie. Ca urmare, **vanzarile de produse petrochimice si produse speciale** au scazut cu 14% comparativ cu T3/07.

Incepand cu finalul T3/08, ne aflam in perioada de tranzitie pentru livrarea de combustibili 10 ppm, etapa pregatitoare pentru introducerea in Romania a specificatiei de calitate EUR V, incepand cu luna ianuarie 2009.

La inceputul lunii septembrie, rafinaria Petrobrazi a obtinut Permisul Integrat de Mediu revizuit. Pe de alta parte, continua discutiile cu autoritatile responsabile pentru obtinerea permisului pentru rafinaria Arpechim, pentru care procedurile administrative nu au fost inca finalizate de catre autoritati.

Volumul total al vanzarilor in marketing a crescut cu 6% comparativ cu T3/07, ca urmare a cresterii vanzarilor prin statii cu 26% fata de T3/07. Acest rezultat s-a datorat campaniilor de piata desfasurate.

Vanzarile de produse "albe" pe piata interna au crescut cu 17% peste nivelul din T3/07, datorita cererii mai ridicate, modernizarii retelei de benzinarii si imbunatatirii managementului statiilor de distributie. **Vanzarile interne de benzina** au crescut cu 12% fata de T3/07, in timp ce **vanzarile interne de motorina** au crescut cu 22% fata de aceeaasi perioada a anului 2007. Vanzarile de kerosen au inregistrat, o crestere de 2% fata de T3/07.

Vanzarile prin statii au crescut cu 26% comparativ cu T3/07 atinand nivelul de 538 mil litri (431 mii tone), in timp ce **vanzarile totale comerciale si la export** au fost de 934 mii tone, cu 1% mai mici decat in T3/07 din cauza cererii scazute de carburant de pe piata interna si externa. **Vanzarile comerciale interne** au insumat 550 mii tone, inregistrand o crestere de 4% fata de T3/07.

Cantitatile livrate la export au fost cu 8% mai mici fata de T3/07, in special ca efect al reducerii cu 33% a cantitatilor de combustibil pentru incalzire vandute pe piata externa (dat fiind ca nu au avut piata de desfacere interna).

Volumul vanzarilor medii pe statie este in continua crestere, datorita implementarii **sistemului full agency**. Volumul vanzarilor medii anuale pe statie se estimeaza ca va atinge nivelul de aproximativ 4 mil litri pana la sfarsitul anului 2008.

Petrom a vandut prin intermediul filialelor sale 399 mil litri de carburant clientilor cu amanuntul in T3/08, din care 61% au reprezentat vanzarile la export. Comparativ cu T3/07, vanzarile cu amanuntul au crescut cu 12%.

Comercializarea **produselor complementare** a inregistrat, de asemenea, o crestere semnificativa. Valoarea vanzarilor a atins 138 mil lei, cu 45% peste nivelul celei din T3/07, datorita optimizarii portofoliului de produse si a procesului de achizitie.

La sfarsitul lui T3/08, Petrom SA opera 443 statii de distributie, in timp ce Petrom Group opera in total 809 statii: 544 in Romania si 265 in Republica Moldova, Bulgaria si Serbia.

Modernizarea actualei retele de statii de distributie ramane principalul obiectiv: 4 statii au fost deschise in T1/08, 7 statii in T2/08, 6 in T3/08, iar alte 26 statii se afla in stadiul de constructie in acest moment, urmand a fi finalizate pana la sfarsitul anului.

Investitiile in R&M au crescut la 250 mil lei, cu 34% mai mari decat in T3/07.

In Rafinare, continua lucrarile pentru finalizarea la Petrobrazi a instalatiei de hidrofinare benzina in valoare de 90 mil EUR, prevazuta a fi pusa in functiune la inceputul anului 2009. Proiectul va permite productia de benzina EUR V.

In Marketing, investitiile sunt axate in principal pe continuarea reconstructiei si modernizarii vechilor statiilor de distributie Petrom, precum si a reconstructiei principalelor depozite de carburant din aprovizionare si logistica.

Comparativ cu T2/08, marja de rafinare la motorina a scazut cu 67 USD/t, in timp ce la benzina a scazut cu 30 USD/t. Volumul total al vanzarilor in marketing a crescut fata de T2/08 cu 3%, datorita sezonului estival, caracterizat prin activitate comerciala mai intensa.

Ianuarie-Septembrie 2008 (1-9/08)

EBIT-ul generat de activitatea de Rafinare si Marketing a scazut comparativ cu 1-9/07, reflectand in principal elementul nerecurrent al reducerii valorii contabile a activelor rafinarii Arpechim, inregistrate in T3/08. Cu toate acestea, rezultatul demonstreaza un progres semnificativ in contextul actual nefavorabil, datorita imbunatatirii activitatii operationale si a mixului de produse, precum si datorita progreselor din activitatea de marketing: vanzari mai mari pe piata interna si la export, optimizarea procesului de achizitie si reducerea costurilor.

Cantitatea totala de titei procesat in 1-9/08 a fost de 4.570 mii tone, mai mare cu 2% fata de 1-9/07. Titeiul importat a reprezentat 29% din cantitatea totala de titei procesat in 1-9/08, fata de 27% in 1-9/07.

In contextul actual al preturilor ridicate la titei, **marja de rafinare** a scazut in 1-9/08 la nivelul de numai 0,59 USD/bbl, cu 3,67 USD/bbl mai putin comparativ cu 1-9/07.

Marja de rafinare la benzina a fost cu 17 USD/t mai mica decat valoarea inregistrata in 1-9/07 [1-9/08: 170,81 USD/t], in timp ce **marja de rafinare la motorina** s-a

imbunatatit fata de anul precedent, inregistrand 265,75 USD/t in 1-9/08, comparativ cu 142,26 USD/t in 1-9/07.

Gradul de utilizare a rafinariilor a crescut la 76%, comparativ cu 1-9/07, cand rafinaria Arpechim a fost inchisa pentru revizia din aprilie 2007, dar si datorita optimizarii importului de titei scump in contextul actual nefavorabil al marjelor.

In 1-9/08 **vanzarile de produse petrochimice si produse speciale** au scazut cu 3% fata de 1-9/07.

Volumul total al vanzarilor in marketing a insumat 3.822 mii tone, cu 14% mai mari comparativ cu 1-9/07.

Vanzarile de produse "albe" pe piata interna au crescut cu 15% fata de 1-9/07, datorita cererii mai ridicate, modernizarii retelei de benzinarii si managementului imbunatatit al statiilor de distributie. **Vanzarile interne de benzina** au crescut cu 10% fata de 1-9/07, in timp ce **vanzarile interne de motorina** au crescut cu 17% fata de aceeaasi perioada a anului 2007. Vanzarile de kerosen au crescut semnificativ, cu 14% comparativ cu 1-9/07.

Vanzarile prin statii au crescut comparativ cu 1-9/07 cu 25%, atingand nivelul de 1.386 mil litri, iar **vanzarile**

comerciale interne au insumat 1.479 mii tone, situandu-se putin deasupra nivelului din 1-9/07, ca efect al cererii scazute de carburant pe piata interna.

Cantitatile livrate la export au fost cu 24% mai mari in 1-9/08 fata de 1-9/07, in special datorita plasarii pe piata externa a cantitatilor de combustibil pentru incalzire ce nu au avut piata de desfacere interna.

Investitiile R&M au crescut cu 33% comparativ cu 1-9/07, datorita investitiilor din Rafinare si anume investitiile in proiectul de constructie a instalatiei de hidrofinare benzina de la Petrobrazi si in alte proiecte din cadrul programului de modernizare.

In Marketing, investitiile au scazut cu 9% in 1-9/08 comparativ cu 1-9/07. Scaderea provine in special din sectorul de retail, unde scaderea a fost de 51%, ca urmare a numarului mai mic de statii reconstruite si modernizate comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2007. In 1-9/07 au fost reconstruite si modernizate 23 de statii si au fost construite 4 statii noi, in timp ce in 1-9/08 numarul total al statiilor reconstruite si modernizate a fost de 17.

Gaze si Energie (G&E)

T2/08	T3/08	T3/07	%	mil lei	1-9/08	1-9/07	%	2007
(42)	57	(1)	-	EBIT*	85	80	6%	123
179	80	1	-	Investitii*	297	4	-	32

*Incepand cu 1 ianuarie 2008, Produsele Chimice sunt incluse in activitatea de G&E. Rezultatele aferente Produselor Chimice din perioadele precedente nu sunt ilustrate in indicatorii financiari de mai sus.

T2/08	T3/08	T3/07	%	Indicatori principali	1-9/08	1-9/07	%	2007
1.213	1.109	1.136	-2%	Vanzari consolidate de gaze, mil mc *	3.904	4.046	-4%	5.546
1.127	1.023	1.062	-4%	Vanzari de gaze Petrom SA, mil mc	3.602	3.758	-4%	5.156
211,71	207,88	199,78	4%	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (USD/1.000 mc)	205,64	179,59	15%	183,98
495,00	495,00	470,00	5%	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (lei/1.000 mc)	492,21	440,83	12%	448,13
370	480	280	71%	Pretul gazelor din import (USD/1.000 mc)	407	285	43%	293
129	124	198	-37%	Vanzari Doljchim (mii tone)	399	552	-28%	688

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

Trimestrul al treilea 2008 (T3/08)

- Nivel mai scazut al vanzarilor de gaze fata de T2/08, din cauza limitarilor retelei de transport a gazelor si a intreruperilor neprevazute in activitatea unor clienti importanti din industria de ingrasaminte chimice
- Instalatia de metanol a Doljchim si-a reluat activitatea de productie dupa revizia din T2/08 ce a durat peste 7 saptamani
- Au fost semnate principalele contracte pentru constructia centralei electrice in ciclu combinat de la Brazi

In aceasta perioada vanzarile de gaze ale Petrom SA au scazut cu 2% fata de T3/07, ca urmare a limitarilor retelei de transport al gazelor, a intreruperilor neprevazute in activitatea unor clienti importanti din industria de ingrasaminte chimice, a cantitatilor mai mari injectate in depozite, dar si ca urmare a faptului ca cererea de gaze venita din partea centralelor electrice a fost mai mica in primele doua luni din T3/08, comparativ cu anul trecut, din cauza conditiilor meteo. Energia electrica generata de centralele electrice ce functioneaza pe baza de gaze naturale a compensat capacitatea scazuta a centralelor hidroelectrice, cauzata de vremea secetoasa din T3/07.

Profitul operational (EBIT) generat de activitatea de Gaze & Energie a Petrom SA nu poate fi comparat cu EBIT-ul inregistrat de segmentul Gaze in T3/07 [-1 mil lei], rezultatele Doljchim fiind consolidate abia de la inceputul anului 2008. EBIT-ul segmentului de G&E pentru T3/08 este mai mic decat rezultatul consolidat din T3/07 [rezultatul consolidat in T3/07 pentru activitatea de Gaze si Doljchim a fost de 70 mil lei], in principal deoarece rezultatul Doljchim pentru T3/07 a reflectat stergerea in septembrie 2007 a provizionului de 120 mil lei pentru Doljchim. Cu toate acestea, EBIT-ul segmentului Gaze s-a

imbunatatit semnificativ fata de T3/07 [T3/08: 48 mil lei], in special ca urmare a pretului usor mai crescut al gazelor pe piata interna. Un efect pozitiv l-a avut si micșorarea deprecierii (re-evaluarea rețelei de distributie in septembrie 2007), precum si reducerea costurilor cu personalul, ca urmare a externalizării activității de distributie a gazelor prin intermediul companiei nou-infiintate – Petrom Distributie Gaze srl.

Rezultatele **activitatii de furnizare, marketing si comercializare** au fost influentate negativ atat de efectele preturilor reglementate in conditiile creșterii semnificative a pretului gazului din import pe de o parte, si a mentinerii la acelasi nivel a preturilor pentru gazul din productie interna pe de alta parte, cat si de mediul dificil de piata.

Pretul mediu reglementat al gazelor pentru producatori a fost de 207,88 USD/1.000 mc [495,00 lei/1.000 mc], cu 4% mai mare comparativ cu T3/07 [5% exprimat in lei], dar nemodificat in comparatie cu T2/08. Pretul reglementat pentru consumatorii casnici si consumatorii industriali din Romania a crescut cu 12,5%, incepand cu 1 iulie 2008.

Petrom a inmagazinat un volum total de 251 mil mc de gaze naturale in T3/08. Totalul stocurilor de gaze din depozite la sfarsitul lunii septembrie 2008 s-a ridicat la

426 mil mc, comparativ cu nivelul de 362 mil mc înregistrat la sfârșitul T3/07.

Dat fiind că distribuția gazelor naturale nu este considerată o activitate principală a Petrom SA, a fost luată decizia strategică de a vinde această activitate către un partener, care va garanta existența și dezvoltarea ulterioară a Petrom Distribuție Gaze SRL (PDG). Procesul de vânzare se estimează a fi finalizat în 2009, în funcție de evoluția pieței.

Comparativ cu T3/07, în T3/08 **Doljchim** a beneficiat de preturi mai mari la toate produsele. Cu toate acestea, rezultatul operational înregistrat în T3/08 [11 mil lei] a fost mai slab decât în T3/07 [70 mil lei], ca urmare a reversării în septembrie 2007 a provizionului pentru mediu, însumând 120 mil lei. Volumul vânzărilor Doljchim a scăzut cu 37% comparativ cu T3/07, până la 124 mii tone [T3/07: 198 mii tone] ca urmare a faptului că cererea a scăzut simțitor, atât pe piața internă cât și externă.

Vânzarile la export au reprezentat aproximativ 50% din valoarea totală a vânzărilor, produsele Doljchim fiind exportate în special în țările vecine, precum: Ungaria, Bulgaria, Serbia, dar și în alte țări ca Slovacia, Austria, Italia, Spania, Turcia și Peru.

Ianuarie-Septembrie 2008 (1-9/08)

Volumul vânzărilor de gaze ale Petrom SA a fost cu 4% mai mic comparativ cu 1-9/07, când cererea din partea centralelor electrice a înregistrat un nivel crescut.

EBIT-ul generat de activitatea de G&E a Petrom SA a crescut comparativ cu EBIT înregistrat de activitatea de Gaze în 1-9/07, în principal datorită externalizării activității de distribuție a gazelor prin intermediul companiei nou-înființate – Petrom Distribuție Gaze srl. Rezultatul anului precedent fusese afectat de re-evaluarea în septembrie 2007 a rețelei de distribuție.

Pretul mediu reglementat al gazelor pentru producători a fost de 205,64 USD/1.000 mc [492,21 lei/1.000 mc], cu 15% mai mare comparativ cu 1-9/07 (12% exprimat în lei).

Pretul reglementat al gazelor pentru consumatorii casnici și industriali din România a crescut cu 12,5%, începând cu 1 iulie 2008. Cu toate acestea, această majorare nu a avut impact asupra pretului gazelor pe piața internă. În conformitate cu acordul semnat cu guvernul României în luna martie, Petrom a contribuit în 1-9/08 cu 58 mil lei la

Investitiile în activitatea de Gaze și Energie au fost semnificativ mai mari comparativ cu T3/07, fiind direcționate în principal către centrala electrică de la Petrobrazi. Investițiile diviziei Energie în T3/08 au totalizat 80 mil lei și au reprezentat plăți aferente contractului încheiat cu consorțiul General Electric-Metka, precum și plata în avans aferentă contractului la cheie încheiat cu Siemens, în vederea racordării centralei electrice de la Brazi la sistemul energetic național.

Comparativ cu T2/08, volumul vânzărilor a înregistrat o scădere sezonieră de 9%, reflectând reducerea consumului de gaze naturale în România. Creșterea ușoară a pretului gazelor pentru consumatorii finali, precum și cota ușor redusă a importurilor au atenuat într-o oarecare măsură majorarea pretului gazelor de import. EBIT-ul înregistrat de activitatea de G&E în T3/08 a crescut semnificativ față de T2/08, datorită rezultatelor mai bune atât în segmentul Gaze cât și în activitatea Doljchim. Rezultatul înregistrat de Doljchim în T2/08 a fost afectat de revizuirea provizionului pentru litigii, precum și de îmbunătățirile făcute la instalația de metanol.

Fondul Social de Gaze. Fondul Social a fost constituit la începutul anului 2008 în vederea acordării unor ajutoare sociale persoanelor cu venituri reduse, care utilizează gaze naturale pentru încălzirea locuințelor, astfel încât să se compenseze parțial majorarea pretului gazelor.

EBIT înregistrat de Doljchim în 1-9/08 a fost negativ (-33 mil lei), ca urmare a creșterii provizionului pentru litigii, a deprecierei unor active, precum și a reviziei efectuate la instalația de metanol în T2/08.

Volumul **vânzărilor Doljchim** s-a redus cu 28%, până la 399 mii tone. Această reducere a fost determinată în principal de reviziile majore întreprinse la instalațiile de îngrășăminte chimice și amoniac din ianuarie și februarie și la instalația de metanol din perioada mai-iunie.

Vânzarile la export au reprezentat aproximativ 43% din totalul vânzărilor.

Investițiile întreprinse la Doljchim au însumat 35 mil lei, iar cele efectuate în activitatea de Energie s-au ridicat la 261 mil lei.

Evoluția construcției centralei de la Brazi

Construcția centralei electrice de la Brazi avansează în conformitate cu planificarea și bugetul aprobate anul trecut. În trimestrul al treilea 2008, divizia Energie a făcut câțiva pași importanți în continuarea acestui proiect. În această perioadă au fost atinse următoarele jaloane ale proiectului:

► S-au obținut certificatele de urbanism pentru cele două substații – centrala și Brazi Vest

► Au fost definite elementele de proiectare ale centralei în vederea obținerii autorizațiilor

► S-a obținut avizul tehnic de racordare cu Transelectrica

► S-a lansat comanda pentru cele trei transformatoare de ridicare tensiune.

În primele 9 luni ale anului 2008, s-au semnat următoarele contracte:

- ▶ Contractul de construcție cu livrare la cheie a centralei electrice de la Brazi încheiat cu consorțiul format din General Electric și Metka
- ▶ Contractul de mentenanță pe termen lung pentru CCCP Brazi încheiat cu General Electric International Inc.

- ▶ Contractul la cheie pentru conectarea la rețeaua de înaltă tensiune pentru evacuarea energiei produse de CCCP Brazi, contract încheiat cu compania Siemens
- ▶ Contractul cu Itochu-Toshiba (Japonia) pentru extinderea substației Brazi Vest
- ▶ Contractul cu ESBI (Irlanda) pentru servicii de consultanță tehnică

Aspecte financiare 1-9/08

Contul de profit si pierderi

Cifra de afaceri neta a companiei a crescut fata de 1-9/07 cu 50%, atingand 13.007 mil lei, in principal datorita vanzarilor mai mari de combustibili (atat pe piata interna cat si pe cea externa).

Alte venituri din exploatare au insumat 219 mil lei ca urmare a cresterii capitalului de lucru in E&P si a vanzarilor de active in Marketing si E&P.

Chetuielile de operare au crescut cu 51% comparativ cu 1-9/07, atingand 10.959 mil lei, in principal ca urmare a cresterii costurilor cu materia prima, determinata de preturile mai mari ale titeiului, de costurile salariale mai mari, precum si de impactul integrarii activitatii de servicii petroliere a Petromservice, incepand cu luna februarie 2008. Chetuielile de operare au crescut si din cauza ajustarilor valorii activelor corporale si necorporale, ca urmare a investitiilor ridicate si a reducerii valorii contabile nete a rafinarii Arpechim. De la sfarsitul anului 2007, Petrom este implicat in litigii demarate de mai multi fosti si actuali salariati, avand ca baza o interpretare diferita a unor clauze din Contractul Colectiv de Munca privind primele de Craciun si Paste. Dupa o analiza judicioasa si in baza deciziilor Curtii Judecatoresti primite, Petrom a alocat in T2/08 un provizion additional de 447 mil lei pentru acoperirea acestui potential risc.

Profitul operational (EBIT) a insumat 2.509 mil lei, crescand cu 54% fata de nivelul de 1.632 mil lei, inregistrat in 1-9/07.

Cea mai semnificativa contributie la acest rezultat a avut-o **segmentul de E&P**, al carui EBIT a crescut cu 65%, de la 2.076 mil lei in 1-9/07 la 3.418 mil lei, fiind determinat indeosebi de evolutia favorabila a pretului titeiului. Acest impact pozitiv a fost partial contrabalansat de contributia la Fondul Social de Gaze, in baza protocolului semnat in luna martie a acestui an intre Petrom si Ministerul Economiei si Finantelor. In baza protocolului s-a convenit ca Petrom sa contribuie voluntar la acest fond. Nivelul stabilit al contributiei este de 80 mil lei, platibili in 11 rate lunare egale, de 7,27 mil lei. Pana la sfarsitul lunii septembrie, aceasta contributie a insumat 58 mil lei si a fost finantata integral de divizia E&P.

In **R&M**, EBIT-ul reflecta evolutia pozitiva din acest an ca urmare a optimizarii proceselor, a costurilor mai reduse si a cresterii cantitatilor vandute, atat pe piata interna, cat si

pe cea externa. Alte evolutii pozitive in rafinare au fost generate de mixul mai profitabil de produse, precum si de efectul pozitiv al stocurilor. Cu toate acestea, rezultatele segmentului R&M sunt mai scazute in 1-9/08 fata de 1-9/07 din cauza reducerii valorii contabile nete a rafinarii Arpechim. In contextul actual ce caracterizeaza activitatea de rafinare a Petrom, rafinaria Arpechim nu poate genera rata ceruta a rentabilitatii din cauza consumului ridicat de energie, a mixului de produse nefavorabil si a costurilor fixe ridicate. In Arpechim, investitiile se vor concentra pe asigurarea conformitatii cu normele HSE si, prin urmare, nu se preconizeaza imbunatatirea profitabilitatii acestei rafinarii pe termen mediu. Pentru a reflecta aceasta situatie, in T3/08 s-a constituit un provizion de 559 mil lei, reprezentand reducerea valorii contabile nete a activelor rafinarii Arpechim la data de 30 septembrie 2008. Ca urmare a acestui lucru, EBIT-ul generat de activitatea de R&M a scazut cu 311 mil lei, de la valoarea de -591 mil in 1-9/07, la valoarea de -902 mil lei in 1-9/08.

In segmentul de **G&E**, EBIT-ul s-a redus la 85 mil lei, de la 148 mil lei in 1-9/07 (rezultatele cumulate din Gaze si Produse Chimice in 1-9/07), in principal ca urmare a faptului ca in 2007 a fost reversat provizionul pentru mediu in valoare de 120 mil lei, inregistrat la Doljchim. Incepand cu 2008, Doljchim este raportat in cadrul activitatii de Gaze si Energie.

Rezultatul financiar al companiei a crescut, ajungand la valoarea de 338 mil lei fata de 166 mil lei in 1-9/07, in principal ca urmare a veniturilor din vanzarea investitiilor financiare, precum si a dividendelor incasate.

Impozitul pe profit a crescut cu 306 mil lei in 1-9/08, pana la 556 mil lei, ca urmare a rezultatului operational mai mare.

Profitul net a crescut cu 48% comparativ cu 1-9/07 ca urmare directa a rezultatului operational mai mare, contrabalansat partial de valoarea mai ridicata a impozitului pe profit.

Ca urmare a activitatilor desfasurate de Petrom, contributia fiscala la bugetul statului a fost semnificativa, ajungand la 4.918 mil lei, cu 54% mai ridicata comparativ cu 1-9/07. Impozitul pe profit (550 mil lei), accizele (2.421 mil lei), redeventa (548 mil lei) si TVA-ul (578 mil lei) au reprezentat aproximativ 83% din totalul taxelor in 1-9/08.

Bilant

Activele totale au insumat 23 mld lei la data de 30 septembrie 2008, cu 10% mai mult fata de sfarsitul anului 2007 [2007: 21 mld lei], in special datorita cresterii activelor corporale si necorporale si a stocurilor. Aceasta a fost contrabalansata de o reducere a investitiilor financiare ca urmare a vanzarii investitiilor in fonduri umbrela si a scaderii soldului contului casa si conturi la banci. Iesirile de numerar mai mari pentru cheltuieli de capital, pentru creditele acordate catre filiale si pentru plata dividendelor catre Stat si catre actionarii minoritari, au determinat un nivel mai scazut al numerarului net la sfarsitul primelor noua luni ale acestui an.

Activele imobilizate au crescut cu 13% pana la 18 mld lei, in special datorita nivelului semnificativ al investitiilor efectuate in activitatea de E&P pentru achizitia activitatii de servicii petroliere Petromservice, pentru dezvoltarea si modernizarea sondelor, a instalatiilor de suprafata si a echipamentelor de productie. Cresterea a fost partial contrabalansata de reducerea activelor financiare, in principal ca urmare a vanzarii plasamentelor in fonduri umbrela.

Cresterea stocurilor a reflectat atat costuri mai ridicate comparativ cu anul anterior si preturi de piata mai ridicate. Cresterea stocurilor a depasit scaderea platilor anticipate si a soldului contului casa si conturi la banci. Prin urmare, **activele circulante totale** au inregistrat o crestere de 2%, comparativ cu sfarsitul anului 2007, ajungand la 4.889 mil lei [2007: 4.786 mil lei]. Desi cifra de afaceri a fost mai ridicata in 1-9/08, valoarea creantelor a scazut, datorita politicii imbunatatite privind incasarile.

Totalul pasivelor a crescut cu 13%, atingand la 30 septembrie 2008 nivelul de 9.030 mil lei, in principal ca urmare a cresterii dividendelor de plata si a provizioanelor.

Capitalurile proprii au insumat 14.320 mil lei la sfarsitul primelor noua luni, cu 9% mai mult comparativ cu sfarsitul anului 2007. Aceasta crestere rezulta din profiturile obtinute in 1-9/08, in valoare de 2.290 mil lei, ce au fost partial diminuate de plata in 2008 a dividendelor in valoare de 1.082 mil lei, conform deciziei AGA, precum si de reversarea reevaluarii la valoarea justa a fondurilor umbrela vandute in T1/08, insumand 74 mil lei.

Investitiile

T2/08	T3/08	T3/07	%	mil lei	1-9/08	1-9/07	%	2007
876	893	736	21%	Explorare si Productie	3.534	1.615	119%	2.465
238	250	187	34%	Rafinare si Marketing	686	517	33%	1.004
179	80	1	-	Gaze si Energie*	297	4	-	32
46	29	121	-76%	Nivel corporativ (incl. Petrom Solution)	121	226	-46%	303
1.338	1.253	1.054	19%	Total investitii	4.638	2.376	95%	3.820

* Incepand cu 1 ianuarie 2008, Produsele chimice sunt incluse in activitatea de G&E. Investitiile aferente Produselor Chimice din perioadele precedente acestei date nu sunt ilustrate in indicatorii financiari ai G&E, dar sunt incluse in total.

Valoarea totala a **investitiilor** realizate in T3/08 a insumat 1.253 mil lei, cu 19% peste nivelul din T3/07.

Investitiile in E&P, reprezentand 71% din totalul investitiilor efectuate in T3/08, au fost cu 21% mai mari decat in T3/07, in special datorita activitatilor de dezvoltare si foraj de productie precum si a programului in derulare de modernizare a sondelor. Aproximativ 20% din totalul investitiilor au revenit segmentului de R&M. In Rafinare, investitiile au fost folosite cu precadere pentru

proiecte in derulare, precum sistemul de amestec in linie pentru benzine de la Petrobrazii si pentru unitatea de hidrofinare a benzinei. In divizia de Marketing investitiile s-au concentrat pe modernizarea statiilor de distributie si a depozitelor de produse petroliere. Investitiile in G&E au fost directionate in principal catre centrala electrica de la Petrobrazii.

Investitiile realizate de Petrom SA in 1-9/08 au fost aproape de doua ori mai mari decat in 1-9/07.

Mediul de activitate

Cresterea **cererii de titei** la nivel mondial s-a redus. Cererea de titei a crescut cu 0,5 mil bbl/zi la 86,2 mil bbl/zi in 1-9/08. Cresterea generala a fost influentata de scaderea cu 1,1 mil bbl/zi a cererii din tarile membre OECD (in special SUA), precum si de cresterea cu 1,6 bbl/zi in tarile din afara zonei OECD. Aproximativ jumatate din cererea suplimentara provine din Asia (in special din China), dar si din America de Sud si Orientul Mijlociu. In ultimul trimestru efectele crizei financiare globale au inceput a fi simtite mai accentuat in tarile din zona OECD. Scaderea cererii din Statele Unite s-a accelerat, in timp ce activitatea economica s-a diminuat in majoritatea tarilor membre OECD.

Productia mondiala de titei a fost de 86,9 mil bbl/zi, cu 1,9% mai mare decat in 1-9/07, depasind astfel cererea globala cu 0,7 mil bbl/zi si traducandu-se in cresterea nivelului rezervelor. Productia de petrol din tarile membre OPEC a atins un nivel record de 32,5 mil bbl/zi in 1-9/08. Productia a crescut cu 4,7% sau 1,4 mil bbl/zi fata de 1-9/07, exceptie facand doar Ecuadorul, noua tara membra. La aceasta crestere au contribuit in principal tari precum Arabia Saudita, Irak, Kuweit si Angola. In acelasi timp, in Nigeria, tara membra OPEC, productia a continuat sa scada. Acelasi lucru s-a intamplat si in zona OECD, precum si in America de Sud, unde nivelul productiei a scazut cu 0,4 mil bbl/zi. In tarile membre CSI, productia a ramas stabila, la 12,8 mil bbl/zi.

Indicele **Brent** al pretului mediu al barilului de petrol in primele noua luni ale anului 2008 a fost de 111 USD/bbl, cu 65% mai mare in comparatie cu aceeaasi perioada a anului trecut. Totusi, de la inceputul anului 2008 pana in prezent, indicele Brent a ramas aproape neschimbat, inregistrand o crestere de doar 1,2%. Cu toate ca in T3/08 indicele Brent al pretului mediu al barilului de petrol a fost 115 USD/bbl, la sfarsitul lunii septembrie indicele a scazut la 93,7 USD/bbl, indicand ca tendina de scadere a pretului titelului poate continua pe termen scurt. Indicele **Urals** al pretului mediu al barilului de petrol in 1-9/08 a fost de 108,07 USD/bbl, cu 69% mai mare decat in 1-9/07. Intre timp, diferenta Brent-Urals s-a redus cu mai mult de jumatate fata de inceputul anului, pana la 1,4 USD/bbl la sfarsitul lunii septembrie. Diferenta Brent-Urals s-a mentinut volatila anul acesta, in luna mai atingand nivelul maxim de 5,4 USD/bbl. Date preliminare indica faptul ca,

in Romania, valoarea PIB-ului a crescut cu 8,8% in prima jumatate a anului. Investitiile au continuat sa creasca, ajungand la o rata anualizata de peste 31%. Consumul de uz casnic a inregistrat, de asemenea, o crestere sustinuta de 14%. Industria constructiilor si cea a serviciilor si-a mentinut trendul ascendent, inregistrand o crestere de 33%, respectiv 7%. Cererea excesiva a inceput sa inregistreze o usoara incetinire, rata de crestere a exporturilor indicand o usoara crestere.

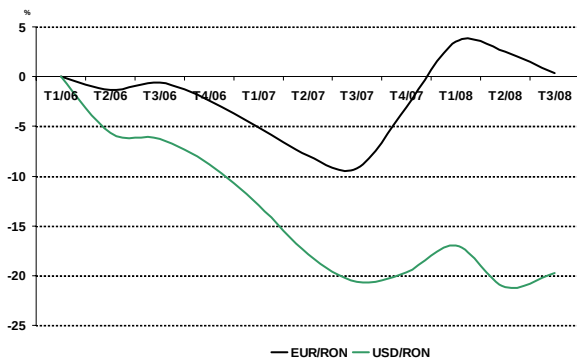
Datele disponibile pentru luna august indica incetinirea productiei industriale la o rata anualizata de 4,6%, fata de 5,2% in luna precedenta. Cu toate acestea, previziunile indica faptul ca economia romaneasca va avea in continuare o performanta solida in T3/08. Nivelul productiei agricole ar putea compensa pierderea inregistrata in industrie, in timp ce sectorul constructiilor si cel al serviciilor se estimeaza ca vor avea in continuare o crestere semnificativa.

Indicele Preturilor de Consum (IPC) – care indica rata anuala a inflatiei – a scazut la 7,3% la sfarsitul lunii septembrie, desi rata medie anuala a inflatiei este, in prezent, usor mai ridicata, avand nivelul de 7,8%. Pe de alta parte, Indicele Preturilor de Productie (IPP) a continuat sa creasca, inregistrand in luna august nivelul de 20,1%, in ciuda scaderii preturilor de import la materii prime, energie si alimente.

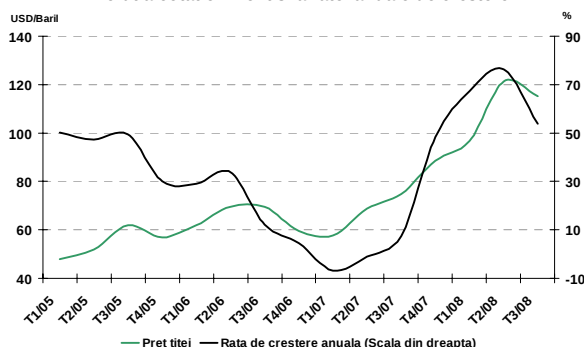
In iulie, BNR a crescut rata de referinta a dobanzii cu alte 25 de puncte procentuale, la 10,25%. In conditiile unei cresteri economice mai puternice decat anticipat, era nevoie de dobanzi mai mari pentru a calma tendinta ascendenta a economiei. Impactul cresterii dobanzilor este resimtit deja de catre consumatori care se vad nevoiti sa isi reduca creditele.

In 1-9/08, RON-ul s-a depreciat fata de EUR, la o valoare medie de 3,638/EUR, cu 10% sub nivelul din 1-9/07, apreciindu-se, in acelasi timp, cu 2% fata de USD, la valoarea medie de 2,394. In T3/08 **rata de schimb medie USD/RON** a fost cu 1% mai mare fata de T3/07, in timp ce **rata de schimb medie EUR/RON** s-a apreciat cu 10,6% fata de aceeaasi perioada. Fata de T2/08, evolutiile ratelor de schimb EUR/RON si USD/RON au avut trenduri diametral opuse, RON-ul apreciindu-se cu 2% fata de EUR, dar depreciindu-se cu 1,7% fata de USD.

Evolutia ratelor de schimb



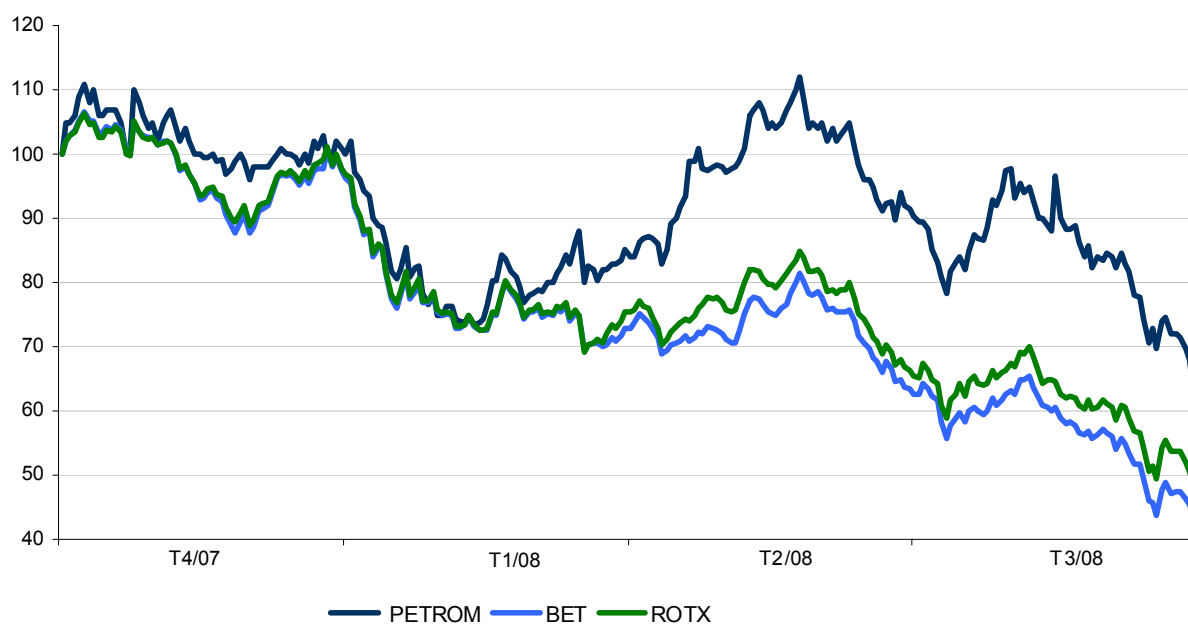
Evolutia coteliei Brent si a ratei anuale de crestere



Evolutia cursului actiunilor

Evolutia pretului de inchidere al actiunii Petrom si a indicilor BET si ROTX

Octombrie 2007 – Septembrie 2008



În contextul actual, caracterizat de criza de pe piețele financiare internaționale și de declinul pretului titeiului, pretul acțiunii Petrom a scăzut în T3/08 cu 32% comparativ cu valoarea înregistrată la sfârșitul T2/08, în timp ce valoarea indexului BET a scăzut cu 35% pe parcursul acestui trimestru. Indicele sectorial BET-NG, lansat pe 1 iulie 2008 și care reflectă mișcarea preturilor la companiile din sectorul energetic și al utilitatilor, a avut, de asemenea, un trend descendent, înregistrând o scădere de 25% în T3/08.

Cotația maximă a acțiunii Petrom înregistrată în T3/08 a fost de 0,4880 lei/acțiune (pe 5 august), în timp ce cotația minimă la închidere a fost înregistrată pe data de 30 septembrie (0,3170 lei/acțiune).

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (30 septembrie)	18 mld lei
Bursa de Valori București: SNP	Capitalizare bursiera (30 septembrie)	4,8 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfârșitul perioadei (30 septembrie) lei/acțiune	0,3170
Bloomberg: SNP RO	Pret maxim (2 iunie), lei/acțiune	0,5600
	Pret minim (30 septembrie), lei/acțiune	0,3170
	Numar de actiuni	56.644.108.335

Evenimente ulterioare

La inceputul lunii **octombrie**, Petrom a incheiat o tranzactie cu Asociatia Salariatilor Petrom pentru achizitionarea unui pachet suplimentar de 20,87% din actiunile Petrom Aviation printr-o tranzactie la Bursa de Valori Bucuresti. Dupa finalizarea tranzactiei Petrom isi creste astfel participatia in aceasta companie pana la 69,37%. Valoarea tranzactiei este de aproximativ 2,5 mil EUR. Petrom va lansa o oferta publica obligatorie de preluare catre ceilalti actionari ai Petrom Aviation conform legislatiei in vigoare.

In luna **octombrie**, Petrom a contractat o linie de credit in valoare de circa 375 de mil EUR, cu termen de rambursare de 3 ani. Creditul va fi folosit pentru acoperirea partiala a nevoilor financiare ale Petrom, asa cum se reflecta in

bugetul companiei si in conformitate cu programele actuale de investitii.

La sfarsitul lunii **octombrie** a fost semnat un protocol intre Petrom si FSLI, conform caruia Petrom va distribui cu titlu gratuit cate 100 de actiuni tuturor celor care au detinut calitatea de salariat al Petrom SA in perioada incepand de la data de 14.12.2004 si pana la data initierii procesului de distribuire a actiunilor. Deocamdata nu se cunoaste numarul exact al persoanelor indreptatite sa primeasca astfel de actiuni, urmand a fi insa calculat in perioada urmatoare. Mecanismul de distribuire a acestor actiuni, precum si momentul initierii procesului de distribuire, urmeaza sa fie stabilite dupa data la care se va obtine aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor.

Contact

Sorana Baci, Dezvoltare Corporativa si Relatia cu Investitorii

Tel: +40 21 60 765, Fax: +40 372 868544

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

Urmatorul comunicat:

Data de comunicare a rezultatelor perioadei ianuarie – decembrie si T4 2008 este 25 februarie 2009.

Abrevieri

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

Cont de profit si pierderi la 30 septembrie 2008

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

Lei	30/09/2007	30/09/2008
1.Cifra de afaceri neta	8.671.863.353	13.006.819.663
Productia vanduta	5.900.958.153	11.109.860.746
Venituri din vanzarea marfurilor	2.770.905.200	1.896.958.917
Venituri din dobanzi inregistrate de entitatile al caror obiect principal c activitate il constituie leasingul	-	-
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete	-	-
2.Variatia stocurilor		
Sold C	150.479.443	242.841.320
Sold D		
3.Productia imobilizata	13.871.431	97.934.394
4.Alte venituri din exploatare	45.436.306	121.358.660
VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL	8.881.650.535	13.468.954.037
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	2.015.232.765	3.678.425.595
Alte cheltuieli cu materialele	31.706.118	45.394.040
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	333.414.878	387.201.033
c) Cheltuieli privind marfurile	474.456.726	612.999.624
6. Cheltuieli cu personalul. din care:	1.324.458.257	1.776.641.849
a) Salarii	1.018.272.531	1.394.939.848
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	306.185.726	381.702.001
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corpora si necorporale	723.502.110	1.720.114.643
a.1) Cheltuieli	744.315.822	1.731.707.036
a.2) Venituri	20.813.712	11.592.393
b) Ajustarea valorii activelor circulante	29.284.752	6.817.410
b.1) Cheltuieli	154.167.188	146.140.424
b.2) Venituri	124.882.436	139.323.014
8. Alte cheltuieli de exploatare	2.647.369.594	2.874.287.088
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	1.937.492.737	1.898.610.963
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	426.684.926	630.484.835
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	283.191.931	345.191.290
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare	-	-
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	(330.638.041)	(142.339.629)
Cheltuieli	84.137.938	490.153.604
Venituri	414.775.979	632.493.233
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	7.248.787.158	10.959.541.653
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit	1.632.863.377	2.509.412.384
- Pierdere	-	-
9. Venituri din interese de participare	32.692.482	98.244.892
- din care. in cadrul grupului	-	-
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte d activele imobilizate	-	-
- din care. in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	191.757.844	99.701.101
- din care. in cadrul grupului	-	-
Alte venituri financiare	168.083.854	1.413.592.348
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	392.534.180	1.611.538.341
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financia detinute ca active circulante	(173.455.203)	19.601.535

<i>lei</i>	30/09/2007	30/09/2008
Cheltuieli	15.824.558	22.571.409
Venituri	189.279.762	2.969.874
13. Cheltuieli privind dobanzile	10.042	2.238.586
- din care, in cadrul grupului	-	-
Alte cheltuieli financiare	399.978.408	1.252.364.374
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	226.533.247	1.274.204.495
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit	166.000.933	337.333.846
- Pierdere	-	-
14. REZULTATUL CURENT:		
- Profit	1.798.864.310	2.846.746.230
- Pierdere	-	-
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :	-	-
- Profit	-	-
- Pierdere	-	-
VENITURI TOTALE	9.274.184.714	15.080.492.378
CHELTUIELI TOTALE	7.475.320.405	12.233.746.148
REZULTATUL BRUT:		
- Profit	1.798.864.310	2.846.746.230
- Pierdere	-	-
18. Impozitul pe profit	250.376.436	556.327.702
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit	1.548.487.874	2.290.418.528
- Pierdere	-	-

Bilant la data de 30 septembrie 2008

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

lei	31/12/2007	30/09/2008
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	303.556.285	1.165.729.073
II Imobilizari Corporale	10.564.332.777	12.529.216.523
III Imobilizari Financiare	5.506.940.916	4.765.573.819
Active Imobilizate - Total	16.374.829.978	18.460.519.415
B. Active Circulante		
I. Stocuri	1.922.375.343	2.484.400.704
II. Creante	2.015.809.727	1.942.009.196
III. Investitii financiare pe termen scurt	7.616	-
IV. Casa si conturi la banci	752.634.771	418.208.799
Active Circulante - Total	4.690.827.457	4.844.618.699
C. Cheltuieli In Avans	95.376.124	45.082.016
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	2.580.025.427	3.639.260.524
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	2.042.617.251	1.134.877.152
F. Total Active minus Datorii Curente	18.417.447.229	19.595.396.567
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	28.982.010	17.818.831
din care: imprumuturi din emisiuni de obligatiuni + sume datorate institutiilor de credit	-	-
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	5.196.454.236	5.249.673.836
I. Venituri In Avans	171.453.281	123.209.864
1. Subventii pentru investitii	7.892.378	7.646.823
2. Venituri inregistrate in avans	163.560.903	115.563.042
J. Capital Si Rezerve		
I. Capital	5.664.410.834	5.664.410.834
din care:		
- capital subscris varsat	5.664.410.834	5.664.410.834
- capital subscris nevarsat		
- patrimoniu		
II. Prime De Capital		
III. Rezerve Din Reevaluare	57.417.759	52.560.585
IV. Rezerve	5.792.755.272	5.725.234.861
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	1.521.411	587.632.269
Sold D		
VI. Rezultatul Exercitiului Financiar		
Sold C	1.778.042.301	2.290.418.528
Sold D		
Repartizarea profitului	110.028.972	1
Total Capitaluri Proprii	13.184.118.605	14.320.257.075
Patrimoniul public	-	-
Total Capitaluri	13.184.118.605	14.320.257.075

Rate financiare

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

Rate financiare	Formula	Valoare
Lichiditate curenta	Active curente / Datorii curente	1,33
Gradul de indatorare	Capital imprumutat / Capital propriu*100	0,12%
	Capital imprumutat / Capital angajat*100	0,12%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri*270	33,18
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	1,04