

# Noutati Investitori Petrom

Bucuresti  
25 februarie 2009  
8.30 am

7.30 am [CET], 6.30 am [GMT]

## Rezultatele<sup>1</sup> pentru trimestrul al patrulea si ianuarie – decembrie 2008: imbunatatirile obtinute in urma restructurarii asigura o pozitie solida pentru confruntarea viitoarelor provocari

- ▶ 2008 a fost un an cu rezultate contradictorii: cifra de afaceri neta a crescut cu 36% fata de anul trecut, datorita pretului in general favorabil al titeiului; profitul operational (EBIT) s-a redus cu 33% fata de 2007, ca urmare a elementelor exceptionale precum provizioanele pentru litigii si restructurare, precum si pentru deprecierea valorii unor active
- ▶ T4/08 a fost afectat de scaderea abrupta a pretului titeiului si de constituirea unor provizioane suplimentare: pentru prima oara de la privatizare, EBIT-ul a fost negativ (- 1.200 mil lei), comparativ cu 332 mil lei in T4/07
- ▶ O parte din obiectivele prevazute pentru 2010 au fost realizate in avans: rata de inlocuire a rezervelor a atins 71%; nivelul anual al vanzarilor medii pe statie a atins 4,3 mil litri
- ▶ Procesul de restructurare si modernizare a companiei a continuat pe parcursul anului 2008, cu investitii totale record de 6.404 mil lei, mai mari cu 68% fata de 2007
- ▶ Perspective: continua monitorizare si prioritizare a proiectelor de investitii si a cheltuielilor operationale cu scopul de a asigura atat mentinerea pozitiei financiare solide, cat si realizarea obiectivelor noastre strategice

**Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom:** „Performanta noastra financiara in 2008 a fost afectata in mare masura de mai multe elemente exceptionale precum provizioanele pentru litigii si restructurare, cat si de deprecierea valorii contabile nete a rafinarii de la Aprechim. In afara acestor efecte, Petrom a inregistrat atat o crestere semnificativa a cifrei de afaceri nete datorita pretului favorabil al titeiului in primele trei trimestre din 2008, cat si o imbunatatire a eficientei operationale in toate segmentele de activitate. Beneficiile eforturilor de modernizare devin din ce in ce mai vizibile – am stabilizat productia de titei din Romania si am integrat cu succes activitatile de servicii de la Petromservice, achizitionate la inceputul anului 2008, si am terminat in linii mari programul de reorganizare din Marketing. Ca rezultat al programului de restructurare si modernizare, sustinut de investitii semnificative inca din 2005 dupa privatizare, si datorita gradului redus de indatorare al companiei, suntem bine pozitionati pentru a face fata provocarilor ce insotesc deteriorarea mediului de piata. Cu un continuu accent pe imbunatatirea eficientei si a monitorizarii costurilor, impreuna cu o strategie financiara conservativa aliniata la cea a Grupului OMV, ne vom concentra pe atingerea obiectivelor noastre strategice si pe dezvoltarea in continuare a pozitiei noastre competitive in industria de titei si gaze.”

T3/08	T4/08	T4/07	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	2008	2007	Δ%
643	(1.200)	332	-	EBIT	1.309	1.965	-33
1.660	(664)	754	-	EBITDA	3.565	3.111	15
626	(1.269)	230	-	Profit net	1.022	1.778	-43
4.733	3.744	3.613	4	Cifra de afaceri neta	16.751	12.284	36
1.253	1.766	1.444	22	Investitii*	6.404	3.820	68
33.656	33.311	26.397	26	Angajati la sfarsitul perioadei	33.311	26.397	26

\*Investitiile includ cresterile participatiilor Petrom

<sup>1</sup> Cifrele 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 2008

Pe **3 octombrie**, Petrom a incheiat o tranzactie cu Asociatia Salariatilor Petrom pentru achizitionarea unui pachet suplimentar de 20,9% din actiunile Petrom Aviation, marindu-si participatia in aceasta companie la 69,4%. Valoarea tranzactiei este de aproximativ 2,5 mil euro. Petrom a lansat ulterior o oferta publica obligatorie de preluare catre ceilalti actionari ai Petrom Aviation, conform legislatiei in vigoare.

Pe **15 octombrie**, Petrom a anuntat contractarea unei linii de credit in valoare de circa 375 de milioane de euro, cu termen de rambursare de trei ani. Creditul va fi folosit pentru acoperirea nevoilor financiare ale Petrom, asa cum se reflecta in bugetul companiei si in conformitate cu programele actuale de investitii.

Pe **12 noiembrie**, a anuntat ca Divizia de Explorare si Productiei a Petrom a castigat Premiul de Excelenta in Managementul Proiectelor pentru proiectul Modernizare Sonde. Premiul a fost acordat de catre Project Management Romania, membra a Asociatiei Internationale de Management de Proiect – IPMA.

In **noiembrie**, Petrom a confirmat ca poarta negocieri cu Oltchim in vederea transferarii activitatii de petrochimie de la Arpechim Pitesti catre aceasta societate. Ulterior, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor a Oltchim a aprobat pe 23 Decembrie 2008 preluarea

activitatii de petrochimie de la Arpechim. Tranzactia este conditionata de obtinerea de catre Oltchim a finantarii necesare.

Tot in **noiembrie**, Petrom a fost de acord cu decizia Oltchim de a reduce temporar cantitatea de etilena si propilena cu care se aprovizioneaza, avand in vedere evolutia pietelor si a mediului de afaceri, pe fondul crizei financiare internationale.

Pe **16 decembrie**, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Petrom a aprobat cumpararea de catre societate de actiuni proprii, care urmeaza sa fie distribuite cu titlu gratuit salariatilor (100 actiuni pentru fiecare angajat), potrivit articolului 168, alineatul 5, din Contractul Colectiv de Munca. In aceeasi zi, Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Petrom a aprobat revizuirea bugetului de investitii pentru anul 2008, de la 6.125 mil RON la 6.410 mil RON.

Pe **3 decembrie**, Petrom si ExxonMobil Explorare si Productie Romania Ltd au semnat o intelegere referitoare la explorarea in comun a potentialului de hidrocarburi al zonei de mare adancime din perimetrul Neptun, de pe platforma maritima romaneasca a Marii Negre. Perimetrul Neptun cuprinde o arie de aproximativ 9.900 de km<sup>2</sup>, in zone cu adancime a apei marii cuprinse intre 50 m si 1.700 m.

## Perspective 2009

Pe parcursul anului 2009 ne asteptam ca principalii factori de influenta (pretul titeiului, marjele de rafinare si cursul de schimb EUR-USD) sa fie in continuare caracterizati de o volatilitate crescuta. In pofida scaderii accentuate a pretului titeiului – de la cotaia record a indicelui Brent de 144 USD/bbl in iulie 2008, ajungand la aproximativ 40 USD/bbl la inceputul anului 2009 – ne asteptam ca nivelul pretului titeiului sa se stabilizeze in S1/09 si sa isi revina in S2/09. Diferenta dintre cotiatile Brent si Ural e de asteptat sa se reduca comparativ cu nivelul mediu al anului 2008.

Pentru 2009 se estimeaza o volatilitate crescuta a cursului de schimb mediu EUR-USD, dar in general ne asteptam la o depreciere a monedei euro comparativ cu valoarea medie a anului 2008. Preconizam o volatilitate ridicata a monedei nationale, caracterizata printr-o tendinta generala de depreciere fata de EUR si USD comparativ cu nivelul mediu din 2008.

Se estimeaza ca marjele de rafinare vor inregistra o scadere fata de nivelul anului 2008, iar activitatea de petrochimie se preconizeaza ca va fi afectata din cauza cererii si marjelor reduce datorita declinului economic. In Marketing, se estimeaza ca volumul de vanzari si marjele vor inregistra scaderi.

Conform estimarilor Guvernului, se preconizeaza ca economia Romaniei va fi inregistrat o crestere de 7,8% in 2008, avand printre cele mai solide evolutii inregistrate de tarile membre UE. Totusi, in 2009, se preconizeaza ca efectele crizei financiare globale vor incetini dezvoltarea economiei romanesti, care s-ar putea opri complet din dezvoltare. Pentru a ajuta economia, este foarte probabil ca politica monetara sa urmeze un ciclu de reduceri a ratei dobanzii de la actualul nivel de 10%. Politica fiscala are spatiu limitat pentru schimbari, deoarece masurile menite sa tina sub control actualul deficit bugetar au potentialul de a restrange cheltuielile. E de asteptat ca Romania sa se confrunte cu costuri mai ridicate de creditare, ca urmare a faptului ca doua din trei agentii internationale de rating al creditelor au coborat ratingul de tara al Romaniei sub categoria "investment grade". Desi in prezent capacitatea Romaniei de re-esalonare a datoriei pe termen scurt de 20 mld euro pare neafectata, autoritatile romane iau in considerare obtinerea unor finantari prin institutiile UE. Pe masura ce incetinirea ritmului de crestere economica este tot mai evidenta, consumatorii vor deveni tot mai sensibili la schimbarile preturilor. Deprecierea monedei nationale in raport cu EUR si cu USD va reduce mai mult puterea de cumparare a acestora.

Avand un flux de numerar operational bun, o structura financiara solida si un grad redus de indatorare, si fiind o parte importanta a Grupului OMV, Petrom este bine pozitionat pentru a face fata provocarilor si oportunitatilor pietei curente. Ca parte dintr-un program de finantare mai amplu agreat in iunie 2008, Petrom va continua sa atraga finantare externa pentru a sprijini obiectivele de dezvoltare ale companiei. Astfel, Petrom a obtinut la inceputul lui 2009 o linie de finantare de tip revolving de la OMV si suntem in discutii cu institutiile financiare internationale in vederea angajarii de credite pentru proiectele noastre de investitii si pentru acoperirea necesitatilor financiare ale companiei.

Investitiile planificate ale Petrom sunt monitorizate si prioritizate in vederea reducerii lor la un nivel adecvat posibilitatilor financiare actuale si mediului economic problematic. Vom continua amplul program investitional, dar la un nivel considerabil redus fata de cel din 2008, avand in vedere conditiile economice nefavorabile din Romania si din industria titeiului in general. Pentru a asigura fondurile necesare pentru finantarea bugetului de investitii deja redus fata de anul anterior, propunerea managementului este de a nu distribui dividende in 2008. Cu toate acestea, bugetul pentru investitii al companiei, cat si propunerea pentru dividende vor fi aprobate in Adunarea Generala a Actionarilor, la data de 28 aprilie.

In vederea protejarii fluxului de numerar al companiei impotriva potentialului impact negativ al scaderii pretului la titei, am apelat la instrumente de acoperire a riscului pentru a asigura veniturile din segmentul E&P, pentru aproximativ 40.000 bbl/zi in 2009. Pentru atingerea acestui obiectiv au fost utilizate marje pentru optiuni de vanzare. In eventualitatea mentinerii trimestriale a pretului sub nivelul de 65 USD/bbl in 2009, prin instrumentul de acoperire a riscului vom primi o suma de 15 USD/bbl peste pretul curent. La un pret al titeiului intre 65 USD/bbl si 80 USD/bbl, instrumentele de acoperire a riscului asigura 80 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 mentionat mai sus. Castigul/ pierderea aferent(a) acestor instrumente financiare va fi recunoscut(a) in contul de profit si pierderi in 2009. In ceea ce priveste expunerea la fluctuatiile USD, Petrom se caracterizeaza printr-un echilibru relativ 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, am decis sa nu apelam la instrumente specializate de acoperire a riscului valutar. Cu toate acestea, monitorizam constant atat riscul de piata, cat si cel de curs de schimb.

In segmentul de **Explorare si Productie (E&P)**, ne vom concentra pe cresterea portofoliului de rezerve, stoparea declinului natural, asigurarea productiei pe termen lung,

precum si pe imbunatatirea eficientei. Programul de investitii in E&P va continua in 2009, cu accent pe programul intensiv de foraj si dezvoltarea celor mai promitatoare zacaminte, dar nivelul investitiilor a fost revizuit in scadere din cauza crizei financiare si a volatilitatii pretului international al titeiului. Dezvoltarea zacamantului de gaze Mamu si a zacamantului maritim de titei, Delta, vor contribui considerabil la productia anuala. Zacamantul de titei din Kazahstan (Komsomolskoe) va incepe productia in S1/09. Una dintre activitatile cheie va fi cresterea eficientei activitatii de servicii petoliere a Petromservice, achizitionate in februarie 2008 si deja integrate. Programul de modernizare a sondelor finalizat cu succes si sporirea eficientei operationale vor influenta pozitiv costurile de operare ale companiei in 2009. Accentul se va pune in continuare pe controlul strict al costurilor si prioritizarea proiectelor in segmentul E&P, pentru a face fata mediului economic volatil.

In **Rafinare si Marketing (R&M)** vor fi continuate programele de restructurare ale activitatii, cu accent pe cresterea eficientei operationale. In Rafinare, urmarim imbunatatirea continua a eficientei energetice si a mixului de produse. Rata de utilizare a rafinariilor va fi optimizata tinand seama de conditiile actuale de piata pentru a raspunde cererii de produse. Urmarim in continuare strategia pe termen mediu axata pe transformarea titeiului romanesc in combustibil de inalta calitate pentru transport, destinat pietei sud-est europene, si vom continua sa investim pentru pozitionarea rafinarii Petrobrazii printre operatorii de rafinare de prim rang din România, cu o capacitate anuala de distilare de 6 mil. tone si o instalatie noua de hidrocracare (prima din România). Totusi, avand in vedere situatia macroeconomica actuala, am amanat data finalizarii proiectului de transformare a Petrobrazii pana in 2012 si am modificat corespunzator programul de investitii. De asemenea, urmarim finalizarea vanzarii Petrochemicals Arges. Investitiile in sectorul de Marketing se concentreaza pe optimizarea operatiunilor si cresterea eficientei.

In **Gaze si Energie (G&E)**, ne vom concentra in continuare pe extinderea lantului valoric al gazului, intrand pe piata energetica. Astfel, lucrarile de constructie a centralei electrice de la Brazi continua in conformitate cu planul. Tendinta de scadere a consumului intern de gaze se preconizeaza ca va continua in 2009 datorita cererii industriale mai reduse; cu toate acestea, preconizam ca impactul asupra productiei Petrom va fi unul redus, intrucat ne asteptam ca importul de gaze sa fie cu preponderenta afectat. Distributia de gaze naturale si vanzarile catre gospodarii nu constituie activitati de baza ale Petrom. Prin urmare, Petrom e in cautarea unui partener calificat care sa preia Petrom Distributie Gaze srl., in vederea continuarii dezvoltarii companiei. In prezent, acest proces este in plina desfasurare si ne asteptam sa fie finalizat in cursul anului 2009.

## Explorare si Productie

T3/08	T4/08	T4/07	Δ%	mil lei *	2008	2007	Δ%
1.332	(190)	772	-	EBIT	3.228	2.848	13
1.674	218	1.013	-78	EBITDA	4.490	3.556	26
893	990	850	16	Investitii**	4.524	2.465	84

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

*\*\* Investitiile includ cresterile participatiilor Petrom si investitiile din timpul anului in sonde de explorare cu rezultat negativ*

T3/08	T4/08	T4/07	Δ%	Indicatori principali	2008	2007	Δ%
17,15	17,09	17,50	-2	Productie totala (mil bep)	68,98	70,27	-2
186.399	185.737	190.000	-2	Productie totala (bep/zi)	188.476	193.000	-2
1.138	1.139	1.139	0	Productie titei si condensat (mii tone)	4.541	4.541	0
8,18	8,19	8,19	0	Productie titei si condensat (mil bep)	32,66	32,66	0
1.371	1.360	1.424	-4	Productie gaze (mil mc)	5.553	5.751	-3
112,79	54,65	85,90	-36	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	94,77	69,38	37
104,10	46,70	78,42	-40	Pret mediu realizat titei (USD/bbl)	84,11	63,00	34
247,84	142,05	187,62	-24	Pret mediu realizat titei (RON/bbl)	211,95	153,44	38
207,88	170,75	197,42	-14	Pretul recomandat al gazelor pentru producatorii interni (USD/1,000 mc)	195,59	183,98	6
19,16	17,04	18,10	-6	Cost intern de productie (USD/bep)	18,00	16,83	7
45,61	49,98	43,15	16	Cost intern de productie (RON/bep)	45,35	41,00	11

### Trimestrul IV (T4/08) si anul 2008

- ▶ **Performanta operationala buna pe intregul an – EBIT a crescut cu 13% - datorita pretului in general favorabil la titei; in T4/08 EBIT a fost afectat negativ de scaderea drastica a preturilor internationale la titei si de provizioane**
- ▶ **Program de investitii sustinut in Romania de-a lungul anului 2008, in crestere cu 84% comparativ cu 2007; programul intensificat de foraj si modernizare continua au dus la investitii mai mari cu 16% comparativ cu T4/07, in pofida volatilitatii pretului la titei**
- ▶ **Pe parcursul anului 2008, nivelul productiei de titei a fost mentinut cu succes, in timp ce productia de gaze a continuat sa scada**
- ▶ **Programul de modernizare a sondelor a fost finalizat cu succes (5.049 de sonde au fost finalizate pana la sfarsitul lui 2008)**
- ▶ **Activitatile de servicii ale Petromservice au fost integrate cu succes**
- ▶ **Obiectivul prevazut pentru 2010 privind rata de inlocuire a rezervelor a fost deja atins, ajungand in Romania la 71% in 2008**

### Trimestrul IV 2008 (T4/08)

**Pretul intern realizat la titei** a scazut cu 40% fata de T4/07, ajungand la valoarea de 46,70 USD/bbl, din cauza preturilor predominant scazute la titei. Cresterea exprimata in RON a pretului intern realizat la titei a scazut cu 24% comparativ cu aceeasi perioada a anului anterior, scaderea pretului titeiului in USD fiind partial compensata de aprecierea USD fata de RON. In T4/08 **profitul operational (EBIT)** a inregistrat o valoare negativa de 190 mil lei, din cauza scaderii semnificative a

pretului titeiului, partial atenuate de o moneda USD mai puternica, precum si din cauza inregistrarii de provizioane pentru litigii si restructurare.

**Productia de titei si gaze a Grupului** a scazut cu 2% ajungand la 17,6 mil bep comparativ cu T4/07, ca urmare a nivelului scazut al productiei interne de gaze. **Productia de titei a Grupului** a ajuns la 8,7 mil bep, in crestere cu 1% comparativ cu T4/07, datorita cresterii productiei de titei in Kazahstan.

**Productia totala de titei si gaze in România** s-a ridicat la 17,1 mil bep in T4/08, cu 2% mai mica fata de T4/07.

In T4/08, **productia interna de titei** a fost de 1,1 mil tone. Productia de titei a fost stabilizata la acelasi nivel ca in T4/07 si T3/08, datorita performantei imbunatatite a forajului si programului de modernizare a sondelor.

**Productia de gaze naturale** a fost de 1.360 mil mc, cu 4% mai mica decat in T4/07. Comparativ cu T4/07, productia de gaze a fost afectata de intreruperi ale activitatii unor clienti importanti din industria de ingrasaminte si de numarul mai mic de sonde noi de gaze sapate (numai trei sonde noi de gaze in T4/08 fata de opt sonde in T4/07), precum si de productia scazuta realizata la aceste noi sonde.

**Costurile interne de productie** de 17 USD/bep, au scazut cu 6% comparativ cu T4/07, datorita aprecierii USD fata de RON. In acelasi timp, exprimate in RON/bep, costurile interne de productie au crescut cu 16% comparativ cu T4/07 din cauza cresterii costurilor aferente serviciilor si personalului.

**Investitiile E&P** in România au crescut cu 16% comparativ cu T4/07, ca urmare a intensificarii activitatii de foraj si modernizarii sondelor.

Petrom SA a cheltuit 117,2 mil lei in activitatea de **explorare** in T4/08, fiind inregistrati in intregime ca si cheltuieli; o suma suplimentara de 25,3 mil lei a fost cheltuita cu sondele la care s-a inceput forajul in perioadele anterioare.

In T4/08, forajul la 13 sonde suplimentare de explorare si evaluare a fost finalizat, in timp ce la alte sapte sonde forajul a fost inceput. La sfarsitul anului 2008, sase sonde de deschidere se aflau in productie experimentală: 540 Oprisenesti, 20 Valeni, 316 Sinoe, 318 Sinoe, 70 Pitulati si 260 Colibasi. In decembrie a fost finalizata sonda de gaze 20 Valeni. In prezent, sonda este racordata la sistemul national de alimentare si are un ritm initial de productie de 1.700 bep/zi.

1.417 km de achizitie seismica suplimentara au fost inregistrati in T4/08.

**Comparativ cu T3/08**, EBIT-ul a scazut semnificativ, fiind afectat de pretul titeiului (in aceasta perioada, indicele Urals in USD a scazut cu 52%, in timp ce pretul mediu realizat a scazut cu 55%, exprimat in USD, si cu 43%, exprimat in RON), cat si de provizioanele semnificative pentru litigii si restructurare in T4/08. Productia totala de titei si gaze in România a fost stabilizata la acelasi nivel ca in T3/08. Scaderea usoara a productiei de gaze a fost partial compensata de cresterea productiei de titei comparativ cu T3/08. Costurile interne de productie in RON/bep au crescut cu 9,5% in T4/08 fata de T3/08, in principal din cauza cresterii costurilor privind prestatiile externe si materialele, partial compensate de costurile mai mici pentru personal (scaderea exprimata in USD a fost de 11% datorita deprecierii RON). Investitiile E&P in România au insumat 990 mil lei, in crestere cu 11% fata de T3/08, in principal datorita intensificarii activitatii de foraj si a programelor de modernizare a sondelor.

## Ianuarie-Decembrie 2008

In 2008, **pretul intern realizat la titei** a crescut cu 34% comparativ cu 2007, ajungand la valoarea de 84,11 USD/bbl, din cauza preturilor internationale la titei mai mari. Pretul intern realizat la titei exprimat in RON a crescut cu 38% comparativ cu 2007, ca urmare a aprecierii USD fata de RON. Cresterea de 5% a pretului reglementat al gazelor naturale pentru producatorii interni nu se reflecta in cifra de afaceri, deoarece diferenta de pret a constituit contributia la Fondul Social de Gaze.

**EBIT** a crescut cu 13% comparativ cu 2007, in special ca urmare a pretului mediu anual la titei mai ridicat, efect partial contrabalansat de provizioanele considerabile aferente litigiilor si restructurarilor constituite in 2008.

**Productia de titei si gaze a Grupului** a scazut cu 1% comparativ cu 2007, la 71,08 mil bep (194.224 bep/zi) ca urmare a scaderii productiei interne de gaze. **Productia de titei a Grupului** a crescut cu 1% comparativ cu anul 2007, ajungand la 34,4 mil bep, datorita cresterii productiei de titei in Kazahstan.

**Productia totala de titei si gaze a Petrom SA in România** s-a ridicat la 69 mil bep, cu 2% mai mica decat in 2007, din cauza scaderii productiei de gaze.

**Productia de titei Petrom SA in România** a fost de 4,5 mil tone, la acelasi nivel ca in 2007. Stabilizarea

productiei de titei a fost realizata prin performanta imbunatatita a forajului si aplicarea de tehnologii noi privind productivitatea sondelor prin modernizari.

**Productia de gaze naturale** a ajuns la 5.553 mil mc, mai mica cu 3% fata de 2007. Nivelul productiei de gaze in 2008 a fost afectat de limitarile din retea de transport a gazelor, de intreruperile temporare neplanificate ale activitatii unor clienti importanti din industria de ingrasaminte in S2/08, dar si de numarul mai mic de sonde noi de gaze sapate in 2008 (11 sonde noi de gaze finalizate in 2008 comparativ cu 15 in 2007).

**Costurile interne de productie** de 18 USD/bep au fost cu 7% mai mari comparativ cu 2007, din cauza inflatiei costurilor din industrie si a costurilor pentru servicii externe, fiind partial contrabalansate de aprecierea USD fata de RON. Exprimate in RON/bep, costurile interne de productie au crescut cu 11% comparativ cu 2007.

**Investitiile E&P** in România au insumat 4.524 mil lei, fiind mai mari cu 84% fata de 2007. Cresterea se datoreaza achizitionarii activitatii de servicii petroliere apartinand Petromservice, dar si intensificarii activitatilor de foraj, a modernizarilor la sonde si a programelor de eficientizare.

**Cheltuielile de explorare** ale Petrom SA in 2008 s-au ridicat la 450 mil lei. Aceasta valoare a cheltuielilor de explorare include suma de 100,2 mil lei recunoscuta

direct in contul de profit si pierdere, precum si suma de 311,7 mil lei ce a fost initial capitalizat si, in urma reevaluarilor, inregistrata ca si cheltuieli. In plus, cheltuielile de explorare includ si 38,1 mil lei pentru proiectele initiate in anii anteriori pentru care procesele de evaluare au fost finalizate in 2008 si au fost ulterior clasificate ca sonde de explorare fara rezultat.

De asemenea, pe baza campaniilor anterioare de achizitie seismica 2D si 3D cu durata de trei ani, a inceput forajul la 28 sonde de explorare si evaluare si au fost sapate 26 sonde de explorare si evaluare (fata de 23 sonde sapate in 2007). Dintre acestea, 11 sonde de

explorare si evaluare au inregistrat succes tehnic, iar opt sonde au dovedit a avea potential productiv. Un total de 3.599 km de profile seismice 2D noi au fost achizitionati in 2008.

Revizuirile continue ale zacamintelor mature, intensificarea programului de foraj coroborat cu diversificarea mecanismelor aplicate de recuperare au condus la atingerea inca din 2008 a obiectivului prevazut pentru 2010 in ceea ce priveste nivelul ratei de inlocuire a rezervelor (71% in Romania, aproape dubla fata de rata de 38% din 2007).

## Programul de transformare si relansare

**Programul de modernizare a sondelor** a continuat cu succes in T4/08 si a fost finalizat pana la sfarsitul anului. Ca rezultat, au fost finalizate 5.049 sonde la sfarsitul anului 2008 (802 sonde in T4/08), cu impact pozitiv asupra costului de productie, volumelor de productie si a sigurantei operatiunilor.

**Programul de Optimizare a Forajului in 2008** a avut rezultate pozitive, cu un numar total de 275 sonde cu forajul finalizat (61 sonde realizate in T4/08), cu 48 % mai mult comparativ cu 2007.

Activitatile de foraj la prima sonda de gaze 4335 Mamu sunt in derulare si vor fi finalizate la sfarsitul lui T1/09. In a doua jumatate a anului 2009 va fi sapata o a doua sonda (sonda 4338 Mamu), care se asteapta sa compenseze declinul in alte sonde. In acelasi timp, va continua modernizarea instalatiilor existente de tratare a gazelor Madulari.

**Dezvoltarea descoperirii Delta, din platforma Marii Negre**, a fost reevaluată pentru a reduce riscurile si a diminua nivelul investitiilor necesare. De aceea, metoda

de echipare sub-marina a fost abandonata in favoarea sarii unei sonde orizontale in extensie (D6).

In T4/08, **proiectul de optimizarea a livrării gazelor Hurezani Corbu** a continuat cu faza de proiectare de baza Front End Engineering Design – faza de proiectare de baza (FEED). La sfarsitul anului 2008 a fost finalizat studiul de fezabilitate. Lucrarea pregatitoare pentru intrarea in faza de proiectare in detaliu a inceput la sfarsitul anului 2008. Finalizarea proiectului este prevazuta pentru prima jumatate a anului 2010.

La sfarsitul anului 2008, majoritatea lucrarilor de constructii civile si metalice la **noua instalatie de procesare a gazelor Midia si C3+** (contract semnat cu Linde Group la sfarsitul anului 2006) au fost finalizate. Punerea in functiune si testarea instalatiilor de procesare sunt in prezent in derulare. Noua sonda este setata sa sporeasca capacitatea curenta de procesare a gazului si astfel incat sa permita ca gazul produs din platforma maritima sa fie tratat in noua unitate. Realizarea si inceperea noii unitati este programata pentru mijlocul anului 2009.

## Serviciile de Explorare si Productie (EPS)

Anul 2008 a marcat integrarea cu succes a serviciilor petroliere achizitionate de la Petromservice. Achizitia si integrarea acestora in Petrom sprijina obiectivele strategice ale diviziei E&P: stabilizarea productiei de titei si gaze si reducerea costurilor de productie. Pentru integrarea serviciilor petroliere ale Petromservice, o noua divizie a fost infiintata in luna februarie 2008 in Petrom: Servicii de Explorare si Productie (EPS). Rezultatele EPS sunt consolidate in rezultatele segmentului E&P.

Transferul legal al afacerii a fost finalizat in T1/08 si a fost urmat de un semnificativ proces de integrare a operatiunilor EPS. Toate diviziile operationale au fost modificate conform structurii organizationale, asigurandu-se continuitatea in livrarea serviciilor.

Toate functiile administrative si sistemele (incluzand SAP) au fost implementate si s-a reusit constituirea unei structuri organizate. Au fost stabilite standardele HSE si

a fost inceput instructajul. Investitii selective au fost adaugate pentru imbunatatiri operationale.

Pe baza unei analize aprofundate in domeniul operatiunilor, EPS a inceput in T4/08 implementarea unui proiect-pilot de crestere a eficientei in cadrul unui singur grup de zacaminte. Acest proiect-pilot a adus imbunatatiri operationale. Incepand cu T1/09, EPS va demara acest proiect in toate grupurile de lucru, pentru a creste eficienta la toate nivelele, in toata tara. Aceasta activitate va deveni baza pentru stabilizarea costurilor EPS la nivelul din 2007, compensand astfel efectele inflatiei asupra costurilor.

Programul de transformare si relansare EPS ce a inceput in T3/08, urmareste o reducere a costurilor de productie cu 1,5 USD/bbl. Aceasta va fi posibila prin constituirea unei structuri organizate si cresterea in continuare a eficientei operationale sprijinite de investitii moderate.

## Activitatile E&P pe plan international

### Trimestrul IV 2008 (T4/08)

**Productia de titei si gaze in Kazakhstan** in T4/08 s-a ridicat la 560 mii bep, cu 4% mai mica decat in T3/08 ca urmare a faptului ca in luna noiembrie productia initiala in zacamantul Komsomolskoe a fost complet oprita, cu scopul de a permite finalizarea cat mai rapida a instalatiilor definitive. Comparativ cu T4/07, productia a fost cu 21,5% mai mare.

Forajul de dezvoltare al companiei **Tasbulat Oil Corporation (TOC)** a reinceput in decembrie cu un contractor local, ales in urma unei oferte de foraj initiate la mijlocul lui 2008. Licitatia viza inlocuirea vechiului contractor de foraj ca urmare a incapacitatii acestuia de a indeplini programul convenit.

Dezvoltarea zacamantului **Komsomolskoe** este in derulare prin inceperea forajului grupat a patru sonde

orizontale. Constructia infrastructurii si a conductei a fost incheiata si Instalatia Centrala de Procesare (CPF) era aproape de finalizarea lucrarilor mecanice la sfarsitul anului 2008.

Pana la finalizarea conductei de export, se continua transportul titeiului cu cisternele pana la punctul de livrare.

Prima productie de titei prin intermediul instalatiilor permanente este preconizata pentru prima jumatate a anului 2009, cu o productie initiala de 5.000 bbl/zi.

In **Rusia**, doua sonde de explorare indicau prezenta de hidrocarburi in T4/08.

### Ianuarie – Decembrie 2008

In 2008, productia in **Kazahstan** a crescut in continuare pana la 5.748 bep/zi (cu 25% mai mare comparativ cu 2007) datorita forajului de indesire si a proiectelor de stimulare a sondelor cu rezultate pozitive in **zacamintele** apartinand **TOC** (Tasbulat, Turkmenoi, Aktas).

OMV/Petrom a continuat sa **dezvolte zacamantul de titei Komsomolskoe**; au fost finalizate prima sonda orizontala de productie si sondele verticale de injectie gaze si se continua forajul grupat pentru patru sonde orizontale de productie; constructia infrastructurii si a conductei a fost incheiata si Instalatia Centrala de Procesare (CPF) era aproape de finalizarea partii mecanice la sfarsitul anului 2008.

Dupa intrarea in **Rusia** in 2006, activitatea de explorare in regiunea Saratov si Komi a continuat in 2008. S-au achizitionat aprox. 1.500 km profile seismice 2D. Doua din cele trei sonde de explorare sapate in 2008 in regiunea Saratov prezinta urme de hidrocarburi si sunt in curs de testare. La sfarsitul anului toate licentele au fost revizuite, luand in considerare achizitionarea datelor tehnice noi, cat si a celor deja existente si noul mediu economic. Aceasta revizuire a dezvaluit pentru unele licente o valoare mai scazuta comparativ cu valoarea contabila si, in consecinta, a condus la recunoasterea acestei depreciere in bilant conform practicii internationale din industria petroliera.

## Rafinare si Marketing

T3/08	T4/08	T4/07	Δ%	mil lei	2008	2007	Δ%
(710)	(993)	(474)	-	EBIT	(1.895)	(1065)	-
(65)	(903)	(323)	-	EBITDA	(1.055)	(736)	-
250	611	487	25	Investitii	1.297	1.004	29

T3/08	T4/08	T4/07	Δ%	Indicatori principali	2008	2007	Δ%
1.605	1.551	1.422	9	Titei procesat (mii tone)	6.121	5.917	3
526	493	349	41	din care: importat (mii tone)	1.831	1.570	17
80	77	71	8	Gradul de utilizare %	77	74	4
0,01	3,95	1,61	-	Marja de rafinare (USD/bbl)	1,43	3,56	-60
1.365	1.388	1.351	3	Vanzari marketing (mii tone)	5.210	4.707	11
384	416	484	-14	din care: export (mii tone)	1.649	1.476	12

### Trimestrul IV (T4/08) si anul 2008

- ▶ **Scaderea accentuata a pretului titeiului si a produselor petroliere in T4/08 a avut un impact negativ asupra rezultatelor datorita unui efect puternic nefavorabil asupra reevaluarii stocurilor, eliminand astfel efectele pozitive inregistrate in perioada de crestere a pietei si conducand la scaderea ratei de utilizare a rafinariilor**
- ▶ **Rezultatele pozitive obtinute datorita imbunatatirilor operationale obtinute in rafinarii de-a lungul anului au reusit sa compenseze partial efectele negative semnificative ale reevaluarii stocurilor**
- ▶ **Nivelul anual al vanzarilor pe statie s-a imbunatatit datorita implementarii sistemului full agency si cresterii cererii interne, atingand nivelul de 4,3 mil litri, cu 34% deasupra nivelului din 2007**
- ▶ **Rezultatul din activitatea de marketing a fost influentat pozitiv de cresterea volumului vanzarilor cu amanuntul si de evolutia favorabila a marjelor; vanzarile cu amanuntul au crescut cu 40% in T4/08 comparativ cu T4/07 si cu 29% in 2008 comparativ cu 2007**
- ▶ **Cantitatile vandute pe piata interna au crescut cu 12% comparativ cu T4/07, in pofida preturilor in general ridicate ale carburantilor**

### Trimestrul IV 2008 (T4/08)

EBIT-ul generat de activitatea de Rafinare si Marketing a fost semnificativ mai scazut comparativ cu T4/07, reflectand inregistrarea de provizioane pentru litigii si depreciere a activitatii de petrochimie, precum si scaderea accentuata a pretului titeiului; aceasta din urma a avut un efect nefavorabil asupra reevaluarii stocurilor, fiind compensat numai partial de reducerea costurilor cu consumul propriu de titei din Rafinare si de volumul mai mare al vanzarilor din Marketing.

In T4/08, in Rafinare s-au inregistrat in continuare rezultate bune ca urmare a imbunatatirilor operationale, acest lucru reflectandu-se in mentinerea tendintei pozitive in privinta eficientei energetice, precum si in imbunatatirea mixului de produse.

Cantitatea totala de **titei procesat** in T4/08 a fost de 1.551 mii tone, cu 9% mai mare decat in T4/07, din care 32% reprezinta titei importat. Cresterea se datoreaza nivelului mai scazut al ratei de utilizare a rafinarii Petrobrazi in noiembrie 2007, ca urmare a opririi timp de 2 saptamani pentru lucrari de conectare a instalatiei de hidrofinare motorina.

Marja de rafinare a fost mai mare in comparatie cu aceeasi perioada a anului trecut, reflectand cresterea marjei distilatelor medii si costul relativ mai scazut al consumului propriu de titei, favorizat de scaderea



drastica a pretului titeiului. **Marja de rafinare**<sup>2</sup> pentru T4/08 a fost 3,95 USD/bbl fata de 1,61 USD/bbl in T4/07. **Marja de rafinare la motorina** a fost 204 USD/t in T4/08, cu 17 USD/t mai mare decat in T4/07, in timp ce **marja de rafinare la benzina** s-a deteriorat pana la valoarea de 79 USD/t, cu 71 USD/t mai putin decat in T4/07.

Ca o consecinta a declinului economic, la mijlocul lunii noiembrie am oprit activitatea de productie a instalatiei de piroliza din Arpechim, precum si a instalatiilor de petrochimie din aval. Instalatia a ramas oprita pentru restul trimestrului iar din cauza absentei unei solutii comercial fezabile, perspectiva activitatilor de productie a instalatiei de piroliza este incerta. Aceasta situatie a dus la o scadere importanta a vanzarilor de **produse petrochimice si produse speciale**, cu 47% fata de T4/07.

In data de 17 octombrie a avut loc un incident tehnic in Arpechim la unitatea de hidrofinare motorina, care s-a soldat cu un incendiu. Incendiul a fost stins imediat si nimeni nu a fost ranit. Planul de productie al rafinariilor a fost optimizat pentru satisfacerea cererii de produse si pentru a face fata constrangerilor tehnice pana in momentul cand unitatea si-a reluat activitatea.

In decembrie rafinaria Arpechim a obtinut Permisul Integrat de Mediu revizuit, conform Directivei de Prevenire si Control al Poluarii.

Rezultatele din activitatea de Marketing au fost semnificativ mai bune comparativ cu T4/07, datorita marjelor ridicate si cresterii contributiei activitatii complementare.

**Volumul total al vanzarilor in marketing** a crescut cu 3% comparativ cu T4/07, datorita cresterii cu 40% a vanzarilor cu amanuntul fata de aceeaasi perioada a anului 2007. Aceasta crestere a fost impulsionata de conditiile meteo favorabile, dar, in primul rand, de imbunatatirea managementului retelei de benzinarii.

**Vanzarile de produse "albe"** pe piata interna au crescut cu 14 % peste nivelul din T4/07, datorita cererii mai ridicate, modernizarii retelei de benzinarii si cresterii performantei managementului statiilor de distributie. **Pe piata interna, vanzarile de benzina** au crescut cu 19 % fata de T4/07, in timp ce **vanzarile de motorina** au crescut cu 13 % fata de aceeaasi perioada a anului 2007. Vanzarile de kerosen au inregistrat o deviatie pozitiva de 4% fata de T4/07.

**Vanzarile prin statii** s-au imbunatatit fata de T4/07 cu 40 %, atingand nivelul de 581 mil litri (echivalentul a 466 mii tone), in timp ce **totalul vanzarilor comerciale si exporturile** (922 mii tone) s-au situat cu 9% sub T4/07, din cauza cererii diminuate de combustibil pe piata interna si externa. **Vanzarile comerciale pe piata interna** au atins nivelul de 506 mii tone, inregistrand o scadere de 5% comparativ cu T4/07.

**Cantitatile livrate la export** au fost cu 14 % mai mici in T4/08 fata de T4/07, in special din cauza scaderii cu 47% a cantitatilor de motorina exportate.

**Petrom a vandut prin intermediul filialelor** sale 370 mil litri de carburant clientilor cu amanuntul in T4/08, din care 60% au reprezentat vanzarile internationale. Comparativ cu T4/07, vanzarile cu amanuntul ale filialelor au crescut cu 8 %.

**Comercializarea produselor complementare** a inregistrat, de asemenea, o crestere semnificativa. Cifra totala de afaceri a atins 120 mil RON, cu 30% mai mult fata de T4/07, datorita optimizarii portofoliului si a procesului de achizitie.

La finalul lui T4/08, Petrom SA detinea 448 de statii, in timp ce Grupul Petrom opera 819 benzinarii in total: 550 in Romania si 269 in afara Romaniei: 115 in Republica Moldova, 95 in Bulgaria si 59 in Serbia.

**Investitiile in R&M** au crescut la 611 mil lei, cu 25% mai mari decat in T4/07.

In Rafinare, am continuat lucrarile de constructie a instalatiei de hidrofinare benzina din Petrobrazii, in valoare de 90 mil EUR, care va fi pusa in functiune la inceputul anului 2009. Proiectul va permite productia de benzina EUR V.

In Marketing, investitiile au fost axate in principal pe reconstructia si modernizarea vechilor statii de distributie ramase (26 au fost deschise in T4/08), precum si a principalelor depozite de carburant din cadrul departamentului de Logistica Integrata.

**Comparativ cu T3/08**, marja de rafinare la motorina era cu 54 USD/t mai mica in T4/08, in timp ce la benzina era cu 86 USD/t mai scazuta. Gradul de utilizare a rafinariilor a scazut cu 3% in comparatie cu trimestrul trecut, la 77%, in special ca o consecinta a mediului economic actual. In pofida inrautatirii mediului economic in T4/08, volumul total al vanzarilor in marketing a crescut fata de T3/08 cu 2%, datorita cresterii vanzarilor cu amanuntul si a exportului.

---

<sup>2</sup> 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

## Ianuarie-Decembrie 2008

**EBIT-ul** generat de activitatea de Rafinare si Marketing a scazut comparativ cu anul 2007, reflectand reducerea valorii contabile nete a activelor rafinarii Arpechim in T3/08, inregistrarea provizionelor pentru litigii si deprecieri a activitatii de petrochimie. Efectele deteriorarii mediului economic nu au putut fi decat partial compensate de imbunatatirile in activitatea operationala a rafinariilor (imbunatatirea mixului de produse precum si a eficientei energetice) si de progresele din activitatea de marketing (vanzari mai mari pe piata interna si la export, imbunatatirea activitatii complementare, optimizarea procesului de achizitie si de reducerea costurilor).

**Cantitatea totala de titei procesata** in 2008 a fost de 6.121 mii tone, mai mare cu 3% fata de 2007; titeiul importat reprezinta 30% din cantitatea totala de titei procesata in 2008, fata de 27% in 2007.

Per ansamblu, in 2008 **marja de rafinare** a scazut la 1,4 USD/bbl, mai putin cu 2,2 USD/bbl fata de anul 2007, in principal datorita pretului mediu ridicat al titeiului, ce a condus la cresterea costului cu consumul propriu de titei.

Distilatele medii au fost printre singurele produse cu o marja mai buna fata de anul trecut, **marja de rafinare la motorina** de 250 USD/t, fiind cu 97 USD/t mai mare fata de nivelul anului 2007. **Marja de rafinare la benzina** de 148 USD/t in 2008, a fost cu 31 USD/t mai mica fata de 2007. Pe parcursul anului 2008 am mentinut o rata de utilizare a rafinariilor relativ scazuta de 77%, optimizand importurile de titei scump, in contextul mediului economic actual.

**Vanzarile de produse petrochimice si produse speciale** au scazut cu 14% fata de anul 2007, reflectand in principal rata de utilizare scazuta a instalatiei de piroliza din Arpechim.

**Vanzarile totale in marketing** de 5.210 mii tone au inregistrat o crestere de 11% comparativ cu 2007.

**Vanzarile de produse "albe"** pe piata interna s-au situat cu 14% deasupra nivelului din 2007, datorita cererii mai ridicate, modernizarii retelei de benzinarii si cresterii performantei managementului statiilor de distributie. Pe piata interna, **vanzarile de benzina** au crescut cu 12% fata de 2007, in timp ce **vanzarile de motorina** au crescut

cu 16% fata de 2007. Vanzarile de kerosen au inregistrat o crestere de 12% fata de 2007.

**Vanzarile cu amanuntul** au crescut cu 29% fata de 2007, atingand nivelul de 1.967 mil litri, iar **vanzarile comerciale interne** au insumat 1.985 mii tone, situandu-se la acelasi nivel din 2007.

Cantitatile livrate la export au fost cu 12% mai mari in 2008 fata de 2007, in special datorita exportului de combustibil pentru incalzire, ce nu a avut piata de desfacere interna.

In 2008, **comercializarea produselor complementare** a inregistrat o crestere de 45% a cifrei totale de afaceri comparativ cu 2007, datorita optimizarii portofoliului si a procesului de achizitie.

**Volumul vanzarilor medii pe statie** s-a imbunatatit continuu, in special ca rezultat al implementarii **sistemului full agency**. Nivelul mediu pentru anul 2008 a fost de 4,3 mil litri, cu 34% mai mult decat nivelul de 3,2 mil litri inregistrat in 2007, atingandu-ne, astfel, obiectivul pentru 2010.

**Investitiile in R&M au crescut cu 29%** comparativ cu 2007. In divizia de Rafinare investitiile in 2008 au fost in mare parte destinate constructiei instalatiei de hidrofinaie a benzinei din Petrobrazii, dar si altor proiecte din cadrul programului de modernizare al rafinariilor Petrom.

In linie cu obiectivele pe termen mediu a fost continuata faza de proiectare de baza (FEED), privind investitiilor majore de modernizare din Petrobrazii, si au fost plasate comenzile pentru componentele cu termen de livrare indelungat, precum reactoarele de hidrocracare.

In Marketing, investitiile s-au axat pe modernizarea retelei de benzinarii existente. Un numar de 41 de statii de distributie au fost demolate si reconstruite, iar doua au fost nou construite. O crestere semnificativa in investitii a fost inregistrata pe partea de aprovizionare si logistica, demarandu-se lucrarile pentru construirea unui nou depozit de carburanti. Investitiile din 2008 pentru Marketing includ costul de achizitie a unei participatii aditionale in compania Petrom Aviation.

## Gaze si Energie (G&E)

T3/08	T4/08	T4/07	Δ%	mil lei	2008	2007	Δ%
57	18	43	-58	EBIT*	104	123	-15
80	89	28	218	Investitii*	386	32	-

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

T3/08	T4/08	T4/07	Δ%	Indicatori principali	2008	2007	Δ%
1.109	1.393	1.499	-7	Vanzari consolidate de gaze, mil mc *	5.297	5.546	-4
1.023	1.342	1.398	-4	Vanzari de gaze Petrom SA, mil mc	4.944	5.156	-4
207,88	170,75	197,42	-14	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (USD/1.000 mc)	195,59	183,98	6
495,00	495,00	470,00	5	Pretul intern la gaze reglementat pentru producatori (lei/1.000 mc)	492,90	448,00	10
480	540	315	71	Pretul gazelor din import (USD/1.000 mc)	440	293	50
124	104	136	-24	Vanzari Doljchim (mii tone)	503	688	-27

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

### Trimestrul IV (T4/08) si anul 2008

- ▶ Nivel mai scazut al vanzarilor de gaze in T4/08 comparativ cu T4/07 din cauza consumului redus de pe piata
- ▶ Inchiderea temporara a instalatiei de metanol de la Doljchim, din cauza cererii scazute de pe piata, precum si a stocurilor ridicate
- ▶ Deschiderea oficiala in decembrie 2008 a santierului pentru demararea constructiei la centrala electrica in ciclu combinat de la Brazi

### Trimestrul IV 2008 (T4/08)

Vanzarile de gaze ale Petrom SA au scazut in T4/08 cu 4% fata de T4/07, in special ca urmare a reducerii consumului total de gaze din Romania cu 21% fata de aceeaasi perioada, cauzata in principal de inchiderea partiala a principalilor producatori de ingrasaminte.

**Profitul operational (EBIT)** generat de activitatea de Gaze si Energie a Petrom SA nu poate fi comparat cu EBIT-ul inregistrat de segmentul Gaze in T4/07 [43 mil lei], rezultatele Doljchim fiind consolidate in G&E abia de la inceputul anului 2008. EBIT-ul segmentului G&E in T4/08 a fost mai mic decat rezultatul consolidat din T4/07 [rezultatul consolidat in T4/07 pentru activitatea de Gaze si Doljchim a fost de 34 mil lei], in principal deoarece rezultatul Doljchim pentru T4/08 a fost afectat negativ de inregistrarea provizionului pentru litigii.

**Pretul mediu reglementat al gazelor pentru producatori** in T4/08 a fost de 171 USD/1.000 mc [495,00 lei/1.000 mc], cu 14% mai mic comparativ cu T4/07 [insa cu 5% mai mare exprimat in lei].

Cantitatea totala de gaze naturale aflata in depozit la sfarsitul lunii decembrie era de 318 mil mc, in timp ce la sfarsitul anului 2007 a fost de 209 mil mc.

Procesul de vanzare a Petrom Distributie Gaze este in curs de desfasurare, dar in intarziere fata de planul initial, din cauza crizei financiare. Procesul de vanzare se estimeaza a fi finalizat in 2009, in functie de ofertele primite.

In T4/08 rezultatele Doljchim au fost afectate de provizioanele constituite pentru litigii si de vanzarile mai scazute. Comparativ cu T4/07 volumul vanzarilor Doljchim au scazut cu 24% ca urmare a cererii simtitor mai reduse atat pe piata interna, cat si pe cea externa.

Vanzarile la export au reprezentat aproximativ 48% din valoarea totala a vanzarilor. In T4/08 produsele Doljchim au fost exportate in principal catre tarile vecine, precum Ungaria si Bulgaria, dar si in alte tari ca Germania, Austria, Turcia, Macedonia si Emiratele Arabe Unite.

**Investitiile** in activitatea de Gaze si Energie au fost de 89 mil lei in T4/08, semnificativ mai mari comparativ cu T4/07, fiind directionate in principal catre centrala

electrica de la Brazi (84 mil lei), constand in platile aferente contractului de constructie a proiectului la cheie (LTSK) incheiat cu consorțiul GE-Metka pentru construirea noii centrale electrice.

**Comparativ cu T3/08, volumul vanzarilor la gaze** in T4/08 a inregistrat o crestere sezoniera de 31%. Scaderea

## Ianuarie-Decembrie 2008

**Volumul vanzarilor de gaze** ale Petrom SA a fost cu 4% mai mic comparativ cu 2007, in timp ce consumul total de gaze in Romania in 2008 a scazut cu 5,4% comparativ cu 2007.

**EBIT-ul** generat de activitatea de G&E a Petrom SA a scazut comparativ cu 2007, in principal din cauza rezultatelor Doljchim, diminuate de provizionul pentru litigii, deprecierea unor active, revizia efectuata la instalatia de metanol din T2/08 si cererea scazuta din T4/08.

**Pretul mediu reglementat al gazelor pentru producatorii** din Romania a fost de 196 USD/1.000 mc [493 lei/1.000 mc], cu 6% mai mare comparativ cu 2007 (10% exprimat in lei).

Pretul reglementat al gazelor pentru consumatorii casnici si industriali din Romania a crescut cu 12,5%, incepand cu 1 iulie 2008. Totusi, aceasta majorare nu a avut impact asupra pretului gazelor pe piata interna. In conformitate cu acordul semnat cu guvernul Romaniei in luna martie 2008, Petrom a contribuit in 2008 cu 80 mil lei la Fondul Social de Gaze. Fondul Social a fost constituit in vederea acordarii unor ajutoare sociale persoanelor cu venituri reduse, care utilizeaza gaze naturale pentru incalzirea locuintelor, pentru a compensa partial impactul majorarii pretului gazelor pentru producatorii interni.

## Evolutia constructiei centralei de la Brazi

Constructia centralei electrice de la Brazi avanseaza in conformitate cu planificarea si bugetul aprobate anul trecut. In T4/08, divizia Energie a facut cativa pasi importanti in continuarea acestui proiect si au fost atinse doua jaloane ale proiectului:

- ▶ S-a obtinut certificatul de urbanism pentru linia de inalta tensiune
- ▶ Deschiderea oficiala a santierului a fost declarata in decembrie 2008

Pe parcursul anului 2008, s-au semnat urmatoarele contracte:

usoara a cotei de import mediu la 27% a atenuat partial cresterea pretului gazelor de import.

EBIT-ul inregistrat de activitatea de G&E in T4/08 a scazut fata de T3/08 din cauza majorarii provizionului pentru litigii si din cauza vanzarilor scazute ale Doljchim ca urmare a cererii reduse atat pe piata interna, cat si cea externa.

Petrom a inmagazinat un volum total de 441 mil mc de gaze naturale in 2008. Totalul stocurilor de gaze din depozite la sfarsitul lunii decembrie a fost de 318 mil mc.

EBIT-ul inregistrat de Doljchim in 2008 a fost negativ (-79 mil lei), ca urmare a provizionului constituit pentru litigii, a deprecierei unor active, precum si a reviziei majore efectuate la instalatia de metanol in T2/08.

Volumul **vanzarilor Doljchim** s-a redus cu 27%, pana la 503 mii tone. Aceasta reducere a fost determinata in principal de reviziile majore intreprinse la instalatiile de ingrasaminte chimice si amoniac din ianuarie si februarie si la instalatia de metanol din perioada mai-iunie, dar si din cauza scaderii cererii din T4/08. In a doua jumatate a anului, pietele produselor chimice si ingrasamintelor au fost sever afectate de criza economica. Cererea de pe piata interna, cat si externa a scazut substantial din cauza reducerii considerabile a cererii si din cauza dificultatilor de a obtine finantare pentru aceste produse. Prin urmare, Doljchim a fost fortat sa reduca si chiar sa opreasca temporar productia.

Vanzarile la export au reprezentat aproximativ 45% din totalul vanzarilor.

Investitiile intreprinse in Doljchim au insumat 40 mil lei, iar cele efectuate in activitatea de Energie s-au ridicat la 346 mil lei.

▶ Contractul de constructie cu livrare la cheie a centralei electrice de la Brazi incheiat cu consorțiul format din General Electric si Metka

▶ Contractul de mentenanta pe termen lung pentru CCCC (centrala de cogenerare cu ciclu combinat) Brazi incheiat cu General Electric International Inc.

▶ Contractul la cheie pentru conectarea la rețeaua de inalta tensiune pentru evacuarea energiei produsa de CCCC Brazi, contract incheiat cu compania Siemens

▶ Contractul cu Itochu-Toshiba (Japonia) pentru extinderea substatiei Brazi Vest

▶ Contractul cu ESBI (Irlanda) pentru servicii de consultanta tehnica

## Aspecte financiare 2008

### Contul de profit si pierderi

#### Trimestrul IV (T4/08)

**Cifra de afaceri neta** in T4/08 a crescut cu 4% fata de T4/07, atingand nivelul de 3.744 mil lei, in principal datorita vanzarilor mai mari de combustibil prin intermediul benzinarilor, precum si a cresterii vanzarilor de produse complementare, ceea ce a compensat nivelul scazut al exporturilor si vanzarilor de produse petrochimice.

**Cheltuielile de operare** in T4/08 au crescut cu 57% comparativ cu T4/07, insumand 5.131 mil lei. Provizioanele pentru riscuri si cheltuieli au crescut, Petrom alocand provizioane aditionale in T4/08 pentru litigii si restructurare. Inca de la sfarsitul anului 2007 Petrom a fost implicat in litigii initiate de fosti si actuali angajati, ca urmare a interpretarii diferite a Contractului Colectiv de Munca. Dat fiind ca Petrom a continuat sa primeasca noi revendicari din partea actualilor, cat si a fostilor angajati in legatura cu interpretarile diferite ale unor clauze din Contractul Colectiv de Munca, in T4/08 a fost constituit un provizion suplimentar de 860 mil lei pentru acoperirea acestui risc potential. Petrom a evaluat datoriile potientiale legate de litigiile aflate in derulare, inregistrand provizioanele aferente pe baza estimarilor sale riguroase privind iesirile potientiale de numerar. Provizioanele pentru restructurare au insumat 180 mil lei. Aceste provizioane au influentat rezultatele tuturor segmentelor.

**Profitul operational (EBIT)** a avut o valoare negativa de -1.200 mil lei, considerabil sub nivelul din T4/07 (332 mil lei), fiind influentat semnificativ atat de provizioanele constituite, cat si de preturile scazute la titei, precum si de efectele negative ale stocurilor din Rafinare.

In T4/08, **segmentul de E&P** a inregistrat un rezultat negativ de -190 mil lei, cu 962 mil lei mai scazut decat rezultatul din T4/07. Aceasta tendinta negativa a fost determinata de constituirea provizioanelor pentru litigii si de scaderea drastica a pretului titeiului in T4/08. Pe langa acestea, trebuie mentionata si contributia catre Fondul Social, bazata pe protocolul semnat in martie 2008 de catre Petrom si Ministerul Economiei si Finantelor. Contributia a fost stabilita la 80 mil lei, distribuita in 11 rate lunare in valoare de 7,27 mil lei, finantate in intregime de segmentul de E&P.

In **R&M**, EBIT-ul a inregistrat in T4/08 o scadere in valoare de 519 mil lei comparativ cu T4/07, de la -474 mil lei in T4/07 la -993 mil lei in T4/08, in principal din cauza reevaluarii stocurilor. Acest impact negativ a fost compensat de catre optimizarea proceselor, costurile reduse si nivelul mai ridicat al livrarilor, ca urmare a dezvoltarii sectorului de vanzari cu amanuntul.

In segmentul **G&E**, EBIT-ul a scazut in T4/08 la 18 mil lei fata de in T4/07 (rezultatul cumulat din Gaze si Produse Chimice in T4/07 a fost de 34 mil lei).

**Rezultatul financiar** al companiei a scazut in T4/08 la valoarea de -41 mil lei fata de 19 mil lei in T4/07, in principal ca urmare a pierderilor din deprecierea investitiei Ring Oil din Rusia, si a pierderilor cu rata de schimb, partial compensate de dividendele primite.

**Impozitul pe profit** a scazut cu 94 mil lei in T4/08 fata de T4/07, ajungand la valoarea de 27 mil lei, ca urmare a scaderii profitului brut, diminuita insa de cresterea semnificativa a cheltuielilor nedeductibile legate de deprecieri si provizioane.

**Profitul net** a inregistrat o scadere semnificativa in T4/08 fata de T4/07 ca urmare a pierderilor din activitatile operationale si financiare, precum si a nivelului mare de cheltuieli nedeductibile.

Contributia fiscala a Petrom la bugetul statului in T4/08 a fost in valoare de 1.448 mil lei, in scadere cu numai 1% fata de T4/07. In T4/08, impozitul pe profit a fost de 27 mil lei, redeventele de 177 mil lei si contributiile sociale platite in valoare de 87 mil lei. Contributia Petrom la bugetul de stat prin intermediul impozitelor indirecte a fost reprezentata in principal de accize (904 mil lei) si TVA (112 mil lei).

**Comparativ cu T3/08**, cifra de afaceri neta a Petrom a scazut cu 21%, inregistrand o valoare de 3.744 mil lei, fiind in principal influentata de scaderea preturilor de vanzare. Doar segmentul G&E a inregistrat o evolutie pozitiva datorita efectelor sezoniere. Cheltuielile de operare in T4/08 au crescut cu 18% fata de T3/08, insumand 5.131 mil lei. Provizioanele pentru riscuri si cheltuieli au crescut in T4/08 ca urmare a provizioanelor pentru restructurare, dar si a suplimentarii provizioanelor pentru litigiile cu fosti si actuali angajati. Pe de alta parte, cheltuielile de operare au fost mai mici comparativ cu trimestrul anterior datorita reducerii in T3/08 a valorii contabile nete a activelor rafinarii Arpechim. Consumul de materii prime a scazut, datorita preturilor mai mici la titeiul de import si a reducerii cantitatilor importate. Nivelul EBIT-ului a fost cu mult sub valoarea de 643 mil lei, inregistrata in T3/08, in principal ca urmare a scaderii accentuate a pretului la titei in T4/08, a constituirii provizioanelor mentionate anterior si a efectelor negative a reevaluarii stocurilor.

Rezultatul financiar al companiei s-a plasat sub rezultatul de 139 mil lei inregistrat in T3/08, din cauza pierderilor cu deprecierea monedei nationale, partial compensata cu dividendele primite. Impozitul pe profit a scazut cu 128 mil lei comparativ cu valoarea din T3/08 (155 mil lei), in special ca urmare a scaderii profitului brut.

Profitul net a scazut semnificativ in T4/08 fata de T3/08, ca urmare a rezultatelor operationale si financiare mai slabe. Contributia Petrom la bugetul de stat a fost cu 19% mai mica in T4/08 fata de T3/08.

## Ianuarie - Decembrie 2008

**Cifra de afaceri neta** a companiei a crescut cu 36% fata de anul 2007, insumand 16.751 mil lei, datorita nivelului mai ridicat al preturilor la titei, precum si cresterii vanzarilor de combustibili (atat pe piata interna cat si la export) si de produse complementare.

**Cheltuielile de operare** au crescut cu 53% fata de 2007, insumand 16.090 mil lei, in principal ca urmare a cresterii costurilor cu materiile prime, efect al preturilor mai mari la titeiul de import si la materiale (in principal bio combustibili) si a costurilor ridicate cu personalul. Provizioanele pentru riscuri si cheltuieli au crescut comparativ cu 2007, deoarece Petrom a inregistrat provizioane semnificative pentru litigii. Cresterea cheltuielilor de operare a fost determinata de o depreciere mai mare ca urmare a investitiilor mai mari si a reducerii valorii contabile nete a rafinarii Arpechim.

**EBIT-ul** a insumat 1.309 mil lei, cu 33% sub nivelul de 1.965 mil lei in 2007.

**Segmentul E&P**, a avut o contributie pozitiva, inregistrand o crestere a EBIT-ului de pana la 3.228 mil lei in 2008, cu 380 mil lei in plus fata de anul 2007, datorita evolutiei favorabile a pretului titeiului. Acest impact pozitiv a fost contrabalansat partial de contributia la fondul social in valoare de 80 mil lei, sustinuta in intregime de E&P.

EBIT-ul din **R&M** reflecta imbunatatirile operationale determinate de optimizarea proceselor, costurile reduce si cresterea nivelului livrarilor atat pe piata interna, cat si pe cea externa. In pofida acestor imbunatatiri, rezultatul din R&M in 2008 a fost mai mic fata de 2007, din cauza reducerii valorii contabile a rafinarii Arpechim. Acesta a fost factorul principal care a determinat scaderea cu 830

mil lei a EBIT-ului in R&M, de la valoarea de -1.065 mil lei in 2007 la -1.895 mil lei in 2008.

EBIT-ul in segmentul **G&E** a insumat 104 mil lei, mai scazut fata de 2007, cand a inregistrat valoarea de 182 mil lei (rezultate cumulate ale activitatilor de Gaze si Produse Chimice), in principal ca urmare a faptului ca in 2007 a fost reversat provizionul pentru mediu inregistrat la Doljchim, care insuma 120 mil lei. Incepand cu 2008, rezultatele Doljchim sunt raportate in cadrul activitatii de Gaze si Energie.

**Rezultatul financiar** al companiei a crescut, ajungand la valoarea de 296 mil lei, fata de 185 mil lei in 2007, in principal datorita nivelului mai mare al dividendelor incasate si castigului din evolutia ratei de schimb valutar.

Desi profitul brut a inregistrat o scadere de 544 mil lei in 2008, ajungand la 1.605 mil lei, **impozitul pe profit** a crescut ca urmare a cheltuielilor nedeductibile legate de depreciere si provizioane.

Ca urmare a activitatilor desfasurate de Petrom, contributia fiscala la bugetul statului a fost de 6.476 mil lei, cu 14% mai mare fata de anul 2007. Impozitul pe profit a insumat 583 mil lei, redeventele 725 mil lei si contributiile sociale au atins valoarea de 509 mil lei. Contributia Petrom la bugetul statului prin intermediul impozitelor indirecte a fost reprezentata in principal de accize, in valoare de 3.325 mil lei, si TVA, in valoare de 691 mil lei.

Profitul net a scazut in 2008 comparativ cu 2007 cu 43% din cauza cheltuielilor speciale, precum si a provizioanelor pentru litigii si a reducerii valorii contabile a rafinarii Arpechim.

## Bilant

La data de 31 decembrie 2008 **activele totale** insumau 25 mld lei, cu 18% mai mult fata de sfarsitul anului 2007 [21 mld lei], in special datorita cresterii activelor corporale si necorporale, activelor financiare si a stocurilor, contrabalansata de scaderea creantelor, precum si de diminuarea soldului contului casa si conturi la banci. Iesirile de numerar mai mari pentru investitii, creditele acordate filialelor si plata dividendelor catre statul roman, OMV si actionarii minoritari au determinat un nivel mai scazut al numerarului net la data de 31 decembrie 2008.

**Activele imobilizate** au crescut cu 21% pana la 20 mld lei, in special ca rezultat al investitiilor semnificative efectuate in activitatea de E&P: achizitia activitatii de servicii petroliere a Petromservice, dezvoltarea si modernizarea sondelor, a instalatiilor de suprafata si a echipamentelor de productie au fost partial contrabalansate de reducerea activelor financiare, in principal ca urmare a vanzarii plasamentelor in fonduri umbrela (investitii in fonduri mutuale si alte investitii financiare prin intermediul fondurilor umbrela).

Stocurile au crescut fata de anul precedent din cauza cantitatilor ridicate de materiale si gaze.

Cresterea stocurilor a fost depasita de scaderea activelor circulante, cum ar fi numerarul si creantele. In consecinta, nivelul **activelor circulante totale** inclusiv a cheltuielilor in avans a crescut cu 7% ajungand la 5.121 mil lei, comparativ cu 4.785 mil lei la sfarsitul anului 2007.

Mediul economic din ultimele luni ale anului 2008 a dus la o scadere a creantelor, comparativ cu aceeasi perioada a anului precedent. Principalul factor de influenta a fost scaderea pretului, coroborata cu scaderea cantitatilor vandute.

**Totalul datoriilor** a crescut cu 42% atingand, la 31 decembrie 2008, valoarea de 11.358 mil lei, in principal ca urmare a cresterii imprumuturilor pe termen lung si scurt si a provizioanelor mai mari.

**Capitalurile proprii** au insumat 13.569 mil lei la data de 31 decembrie 2008, cu 3% mai mult fata de sfarsitul anului 2007 [13.184 mil lei] ca rezultat al profitului net in valoare de 1.022 mil lei din anul 2008, efect al operatiunilor strategice de acoperire a riscurilor, care au generat 518 mil lei, al platilor in 2008 a dividendelor in valoare de 1.082 mil lei si reversarii reevaluarii la valoarea justa a fondurilor umbrela vandute in T1/08, insumand 74 mil lei.

## Investitiile

T3/08	T4/08	T4/07	%	mil lei	2008	2007	%
893	990	850	16	Explorare si Productie	4.524	2.465	84
250	611	487	25	Rafinare si Marketing	1.297	1.004	29
80	89	28	218	Gaze si Energie*	386	32	-
29	76	77	-1	Nivel corporativ (incl. Petrom Solution)	197	303	-35
<b>1.253</b>	<b>1.766</b>	<b>1.444</b>	<b>22</b>	<b>Total investitii</b>	<b>6.404</b>	<b>3.820</b>	<b>68</b>

\* 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.

### Trimestrul IV 2008 (T4/08)

Valoarea totala a investitiilor in T4/08 a fost de 1.766 mil lei, cu 22% mai ridicata fata de nivelul din T4/07.

Investitiile in E&P, reprezentand 56% din totalul investitiilor efectuate in T4/08, au fost cu 16% mai mari decat in T4/07, in special ca efect al programului de modernizare a sondelor si a concentrarii continue pe activitatile de dezvoltare si foraj de productie. Aproximativ 35% din totalul investitiilor au revenit segmentului R&M. In Rafinare investitiile au fost folosite cu precadere pentru constructia instalatiei de hidrofinare a benzinei de la Petrobrazi.

Investitiile din divizia de Marketing s-au concentrat pe reconstruirea principalelor depozite de produse petroliere si pe demolarea si reconstruirea catorva benzinarii vechi ale Petrom. Investitiile in G&E au fost directionate in principal catre centrala electrica de la Brazi.

### Ianuarie - Decembrie 2008

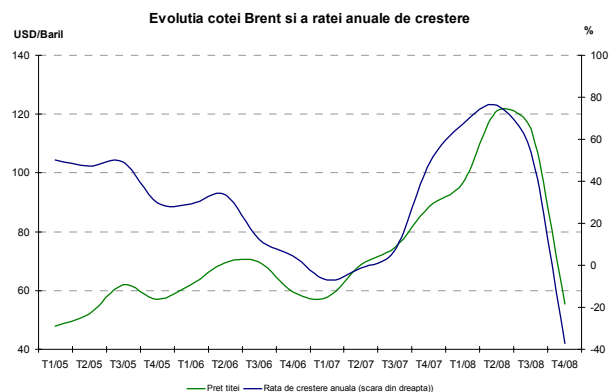
Investitiile Petrom SA in 2008 insumeaza 6.404 mil lei, cu 68% mai mult fata de anul 2007.

Investitiile in E&P reprezinta 71% din totalul investitiilor pe anul 2008, in special ca efect al concentrarii pe activitatile de dezvoltare si foraj de productie, precum si al programului de modernizare a sondelor, aflat in derulare, dar si ca urmare a achizitiei activitatii de servicii petroliere a Petromservice. Aproximativ 20% din totalul investitiilor au revenit segmentului R&M. In Rafinare investitiile au fost folosite cu precadere pentru constructia instalatiei de hidrofinare a benzinei de la Petrobrazi. Investitiile din divizia de Marketing s-au concentrat pe modernizarea si extinderea retelei de benzinarii, dar si a depozitelor de produse petroliere. Investitiile din G&E au fost directionate in principal catre centrala electrica de la Brazi.

## Mediul de activitate

Criza financiara globala a continuat sa se agraveze in T4/08, decelerand cresterea economica globala. Incetinirea activitatii economice si conditiile in continua deteriorare de pe piata globala a creditelor au afectat **cererea de titei la nivel global**, care a scazut cu 0,2%, pana la 85,8 mil bbl/zi. Principalul factor care a determinat aceasta tendinta a fost scaderea cu 3,4% a cererii din tarile industriale. In contrast, consumul tarilor din afara OECD a continuat sa creasca cu pana la 3,7%.

Desi **productia mondiala de titei** a scazut in T4/08, de-a lungul anului 2008 aceasta a inregistrat o crestere de aproximativ 1 mil bbl/zi ajungand la 86,6 mil bbl/zi, depasind astfel cererea globala si avand drept consecinta cresterea stocurilor. In 2008, nivelul mediu al stocurilor la nivel global a fost de 2,4 mil bbl/zi. Nivelul stocurilor ar putea sa creasca pe fondul scaderii cererii de titei si al costurilor de rafinare scazute. Presiunile asupra tarilor membre OPEC de a reduce in continuare productia de titei se vor intensifica in viitorul apropiat, avand in vedere ca preturile actuale la titei sunt mai mici decat estimarile privind preturile de referinta luate in considerare pentru finantarea bugetelor si a deficitului conturilor curente. OPEC si-a marit cota de piata la 42,8%, producand zilnic 32,1 mil barili de titei si 5,0 mil barili de condensat. Productia de titei din zona OECD a scazut cu 2,6%, iar cea a Rusiei a scazut pentru prima oara din 1996. Arabia Saudita, Irak si Angola reprezinta principalele tari care au determinat cresterea ofertei globale de titei.



**Indicele Brent al pretului mediu al barilului de petrol** in 2008 a fost de 97 USD/bbl, cu circa 34% mai mare comparativ cu 2007. Pana la mijlocul lunii iulie pretul titeiului a inregistrat recorduri succesive, atingand cel mai mare nivel istoric pe 3 iulie, la 144 USD/bbl. Acest varf a fost urmat de o scadere brusca, iar pana la sfarsitul

anului indicele Brent a ajuns la 37 USD/bbl, nivel inregistrat ultima oara in iulie 2004. Indicele **Urals al pretului mediu al barilului de petrol** in 2008 a fost 95 USD/bbl, cu 37% peste nivelul din 2007. Intre timp, diferenta Brent-Urals a continuat sa scada, fiind foarte volatila pe parcursul anului, inregistrand un nivel mediu de 2,5 USD/bbl.

Date preliminare pentru 2008 indica faptul ca, in Romania, valoarea PIB-ului a crescut cu 7,8%. Dupa o crestere impresionanta de 8,9% in primele noua luni ale anului, cresterea economica se estimeaza ca va incetini drastic in T4/08. Creditul de consum a scazut simtitor, din cauza ratelor de dobanda ridicate si a restrictiilor pentru creditare introduse de Banca Nationala a Romaniei (BNR). Aceasta, la randul ei, a descurajat cererea si consumul privat.

Cererea in exces a continuat sa se tempereze in T4/08, cresterea ratei de export inregistrand aceeași tendinta de a depasi cresterea ratei de import.

Totusi, datele din noiembrie au indicat o incetinire accentuata in randamentul **productiei industriale**, la o rata anuala de 2,5% de la 4,7% la sfarsitul T3/08. Aceasta incetinire este in concordanta cu evolutiile in majoritatea tarilor din EU, unde o scadere brusca a cererii, determinata de cresterea numarului consumatorilor precauti din punct de vedere al riscului, a condus la ajustari in nivelurile productiei industriale.

Indicele Preturilor de Consum (IPC) – care indica rata anuala a inflatiei – a scazut la 6,3% la sfarsitul lunii decembrie, desi rata medie anuala a inflatiei a fost de 7,9%. Indicele Preturilor de Productie (IPP) a inregistrat o scadere in T4/08, ca efect al reajustarii pe plan mondial a preturilor la energie si produsele de baza, determinata de cererea scazuta. Indicele Preturilor de Productie (IPP) a scazut la 7,8% de la o valoare de 18,6% la sfarsitul T3/08. Rata de referinta a dobanzii BNR a ramas neschimbata in T4/08 la 10,25%.

In al patrulea trimestru al anului 2008, presiunile asupra monedei nationale s-au intensificat, ca urmare a incertitudinilor privind situatia economica a Romaniei, tendinta viitoare a politicii fiscale, precum si ca efect al reevaluării riscurilor de investitie in regiune. De-a lungul anului 2008, moneda RON s-a depreciat fata de EUR, cat si fata de USD, cu 10%, respectiv 3%. In T4/08, **rata de schimb medie USD/RON** a fost cu aproximativ 22% mai scazuta comparativ cu valoarea medie inregistrata in T4/07, in timp ce **rata de schimb medie EUR/RON** s-a depreciat cu 11%, fata de T4/07. Fata de trimestrul anterior RON-ul s-a depreciat fata de EUR cu 7%, iar fata de USD cu 22%.

T3/08	T4/08	T4/07	Δ %	Evolutia ratelor de schimb	2008	2007	Δ %
3,576	3,818	3,454	11	Evolutia ratei de schimb EUR/RON	3,683	3,335	10
2,378	2,899	2,381	22	Evolutia ratei de schimb USD/RON	2,520	2,436	3
1,504	1,317	1,449	-9	Evolutia ratei de schimb EUR/USD	1,471	1,371	7



## Evolutia cursului actiunilor

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

Ianuarie – Decembrie 2008



Pretul actiunii Petrom a scazut in T4/08 cu 43% comparativ cu valoarea inregistrata la sfarsitul T3/08, fiind afectat de situatia ce a caracterizat atat pietele internationale, cat si pe cea nationala, precum si de scaderea pretului la titei cu 52%. Aceeasi evolutie a avut-o si indicele sectorial de energie BET-NG, care a inregistrat o scadere de 42% in T4/08. Indexul BET a scazut cu 32% in aceasi perioada.

Cotatia maxima a actiunii Petrom inregistrata in T4/08 a fost de 0,3300 lei/actiune (pe 1 octombrie), in timp ce cotatia minima la inchidere a fost inregistrata pe data de 27 octombrie (0,1290 lei/actiune).

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (23 decembrie*)	10,2 mld lei
Bursa de Valori Bucuresti: SNP	Capitalizare bursiera (23 decembrie)	2,6 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfarsitul perioadei (23 decembrie), lei/actiune	0,1810
Bloomberg: SNP RO	Pret maxim (2 iunie), lei/actiune	0,5600
	Pret minim (27 octombrie), lei/actiune	0,1290
	Numar de actiuni	56.644.108.335

\*23 decembrie: ultima zi de tranzactionare a anului 2008 la BVB

## **Evenimente ulterioare**

### **Schimbari in structura actionariatului**

In conformitate cu prevederile Legii nr. 308/30.12.2008 de respingere a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 101/2006, SC Depozitarul Central SA a efectuat, in data de 15 ianuarie 2009, transferul actiunilor detinute de Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS) la Petrom SA, in contul Ministerului Economiei. In urma acestui transfer, Ministerul Economiei detine 11.690.694.418 actiuni, reprezentand 20,63% din capitalul social al Petrom.

### **Petrom Aviation MTPO**

In urma finalizarii ofertei publice obligatorii de preluare, Petrom si-a marit participatia in Petrom Aviation la 93,14%.

### **Noul membru al Consiliului de Supraveghere**

Incepand cu data de 12 februarie 2009, dl Marian Turlea a fost numit membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere, decizie valabila pana la urmatoarea intrunire a Adunarii Generale a Actionarilor. Noul reprezentant al statului roman in Consiliul de Supraveghere a fost desemnat ca urmare a propunerii facute de catre Ministerul Economiei, in calitatea sa de actionar al Petrom.

DI Turlea il inlocuieste pe dl Victor-Paul Dobre, care a demisionat din aceasta functie ca urmare a alegerii sale ca membru al Parlamentului Romaniei.

## **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](mailto:investor.relations.petrom@petrom.com)

Urmatorul comunicat:

Data de comunicare a rezultatelor pentru perioada ianuarie – martie 2009 este 8 mai 2009.

## Abrevieri

---

AGA	Adunarea Generala a Actionarilor
ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei
bbI	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
HSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta, Securitate si Mediu)
IPMA	International Project Management Association (Asociatiei Internationale de Management de Proiect)
mil	Milioane
mld	Miliarde
mc	Metri cubi
R&M	Rafinare si Marketing
UE	Uniunea Europeana

---

## Cont de profit si pierderi la 31 decembrie 2008

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

<i>Lei</i>	31/12/2007	31/12/2008
1.Cifra de afaceri neta	12.284.378.408	16.750.726.457
Productia vanduta	11.795.873.413	15.795.814.081
Venituri din vanzarea marfurilor	488.504.995	954.912.376
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	366.871.954
Sold D		-
3.Productia imobilizata	22.145.515	142.029.297
4.Alte venituri din exploatare	57.638.849	139.996.979
<b>VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL</b>	<b>12.484.946.724</b>	<b>17.399.624.687</b>
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	3.157.730.454	5.112.307.267
Alte cheltuieli cu materialele	42.880.206	54.885.214
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	450.008.740	538.886.526
c) Cheltuieli privind marfurile	395.873.972	874.769.042
6. Cheltuieli cu personalul, din care:	1.657.798.742	2.328.955.335
a) Salarii	1.276.888.854	1.820.059.602
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	380.909.888	508.895.733
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	1.146.101.922	2.256.092.738
a.1) Cheltuieli	1.167.435.970	2.268.743.945
a.2) Venituri	21.334.048	12.651.207
b) Ajustarea valorii activelor circulante	(35.304.253)	143.291.376
b.1) Cheltuieli	180.519.872	288.238.885
b.2) Venituri	215.824.125	144.947.509
8. Alte cheltuieli de exploatare	3.747.555.913	4.137.052.619
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	2.722.199.495	2.896.215.547
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	601.895.562	828.870.302
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	423.460.856	411.966.770
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare	-	-
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	(42.297.402)	644.151.339
Cheltuieli	460.666.444	1.547.984.039
Venituri	502.963.846	903.832.700
<b>CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL</b>	<b>10.520.348.294</b>	<b>16.090.391.456</b>
<b>REZULTATUL DIN EXPLOATARE:</b>		
- Profit	<b>1.964.598.430</b>	<b>1.309.233.231</b>
- Pierdere		-
9. Venituri din interese de participare	35.417.362	175.686.353
- din care, in cadrul grupului	26.142.904	174.153.842
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	-	-
- din care, in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	233.590.275	135.263.405
- din care, in cadrul grupului	74.674.023	87.520.178
Alte venituri financiare	229.289.327	1.620.812.172
<b>VENITURI FINANCIARE - TOTAL</b>	<b>498.296.964</b>	<b>1.931.761.930</b>
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	(85.928.284)	133.753.212

<i>lei</i>	<b>31/12/2007</b>	<b>31/12/2008</b>
Cheltuieli	114.827.010	180.604.658
Venituri	200.755.294	46.851.446
13. Cheltuieli privind dobanzile	-	23.563.439
- din care, in cadrul grupului	-	-
Alte cheltuieli financiare	399.196.650	1.478.115.170
<b>CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL</b>	<b>313.268.366</b>	<b>1.635.431.821</b>
<b>REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL</b>		
- Profit	185.028.598	296.330.109
- Pierdere	-	-
<b>14. REZULTATUL CURENT:</b>		
- Profit	<b>2.149.627.028</b>	<b>1.605.563.340</b>
- Pierdere	-	-
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
<b>17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :</b>		
- Profit	-	-
- Pierdere	-	-
<b>VENITURI TOTALE</b>	<b>12.983.243.688</b>	<b>19.331.386.617</b>
<b>CHELTUIELI TOTALE</b>	<b>10.833.616.660</b>	<b>17.725.823.277</b>
<b>REZULTATUL BRUT:</b>		
- Profit	<b>2.149.627.028</b>	<b>1.605.563.340</b>
- Pierdere	-	-
<b>18. Impozitul pe profit</b>	<b>371.584.727</b>	<b>583.175.877</b>
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	-	-
<b>20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:</b>		
- Profit	<b>1.778.042.301</b>	<b>1.022.387.463</b>
- Pierdere	-	-

## Bilant la data de 31 decembrie 2008

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

lei	31/12/2007	31/12/2008
<b>A. Active Imobilizate</b>		
I Imobilizari Necorporale	303.556.285	1.129.715.521
II Imobilizari Corporale	10.564.332.777	13.655.674.197
III Imobilizari Financiare	5.506.940.916	5.021.081.500
<b>Active Imobilizate - Total</b>	<b>16.374.829.978</b>	<b>19.806.471.218</b>
<b>B. Active Circulante</b>		
I. Stocuri	1.922.375.343	2.394.434.361
II. Creante	2.015.809.727	1.704.211.989
III. Investitii financiare pe termen scurt	7.616	724.024.630
IV. Casa si conturi la banci	752.634.771	261.438.312
<b>Active Circulante - Total</b>	<b>4.690.827.457</b>	<b>5.084.109.292</b>
C. Cheltuieli In Avans	95.376.124	36.865.667
<b>D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an</b>	<b>2.580.025.427</b>	<b>3.446.027.370</b>
din care: sume datorate institutiilor de credit	-	300.526.268
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	2.042.617.251	1.546.602.219
F. Total Active minus Datorii Curente	18.417.447.229	21.353.073.437
<b>G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an</b>	<b>28.982.010</b>	<b>1.504.095.402</b>
din care: sume datorate institutiilor de credit	-	1.486.003.422
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	5.196.454.236	6.262.466.399
I. Venituri In Avans	171.453.281	146.258.559
1. Subventii pentru investitii	7.892.378	17.913.189
2. Venituri inregistrate in avans	163.560.903	128.345.370
<b>J. Capital Si Rezerve</b>		
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		-
- patrimoniul		-
II. Prime De Capital		-
III. Rezerve Din Reevaluare	57.417.759	50.904.252
IV. Rezerve	5.792.755.272	6.315.308.717
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	1.521.411	587.632.269
Sold D		-
VI. Rezultatul Exercitiului Financiar		
Sold C	1.778.042.301	1.022.387.463
Sold D		-
Repartizarea profitului	110.028.972	72.045.088
<b>Total Capitaluri Proprii</b>	<b>13.184.118.605</b>	<b>13.568.598.447</b>
Patrimoniul public	-	-
<b>Total Capitaluri</b>	<b>13.184.118.605</b>	<b>13.568.598.447</b>