

Rezultatele¹ pentru trimestrul al patrulea si perioada ianuarie - decembrie 2009 reflecta masurile prompte ale managementului, ca raspuns la mediul economic nefavorabil

- Profitul operational (EBIT) din T4/09 a fost usor pozitiv, dar cu mult mai mare fata de T4/08, cand a fost influentat negativ de elementele exceptionale si de scaderea abrupta a pretului titeiului; T4/09 a fost al doilea trimestru de dupa privatizare, cand profitul net a inregistrat o valoare negativa, ca urmare a pierderilor cauzate de cursul de schimb si a cheltuielilor cu dobanzile
- In pofida cantitatilor mai mici, in T4/09 costurile de productie exprimate in RON/bep au scazut cu 11% fata de T4/08, datorita implementarii cu succes a initiativelor de reducere a costurilor si integrarii diviziei de Servicii E&P; rata de inlocuire a rezervelor in Romania la nivelul anului 2009 a fost mentinuta cu succes la nivelul de 70%
- Vanzarile totale din marketing in T4/09 au scazut cu 21% comparativ cu T4/08, reflectand tendinta pietei; aceasta scadere a fost determinata, in principal, de reducerea exporturilor precum si de mediul economic nefavorabil din Romania
- Perspective pentru 2010: ne asteptam ca mediul economic sa ramana dificil; vom continua eforturile noastre de restructurare si ne vom axa pe un management strict al costurilor; in 2010 vom avea ca prioritate asigurarea fluxului de numerar pentru investitiile viitoare, cu scopul mentinerii unei afaceri durabile si pentru a ne atinge potentialul de crestere

Mariana Gheorghe, Director General Executiv al Petrom: "In pofida conditiilor economice nefavorabile, 2009 a marcat incheierea cu succes a unor etape importante. In E&P au fost finalizate cateva proiecte cheie. Am inaugurat noua unitate de procesare a gazelor de la Midia, am demarat productia in zacamantul Komsomolskoe din Kazahstan si la doua sonde offshore din Romania si am mentinut rata de inlocuire a rezervelor la nivelul de 70%. Mai mult, ne-am imbunatatit considerabil baza de cost si suntem foarte aproape de atingerea obiectivului vizat prin achizitia Petromservice de a realiza o scadere aditionala a costului de productie cu 1,5 USD/bep datorita integrarii cu succes a diviziei de Servicii E&P. Pe masura ce piata gazelor si a carburantilor a continuat sa se deterioreze in 2009, am actionat prompt, ajustand corespunzator lantul nostru valoric si revizuind in mod adecvat strategia in activitatea de rafinare si de produse chimice. Prin urmare, am decis ca activitatile de la Arpechim si Doljchim sa fie operationale doar in functie de necesitati si sa finalizam formalitatile legate de inchiderea combinatului Doljchim, inainte de sfarsitul anului 2010. Vom continua sa ne concentram pe masurile de eficientizare si restructurare, apeland, in acelasi timp, la noi surse de finantare, pentru a mentine o afacere durabila si a ne atinge potentialul de crestere."

T3/09	T4/09	T4/08	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	2009	2008	Δ%
705	38	(1.200)	-	EBIT	1.197	1.309	(9)
1.139	575	(664)	-	EBITDA	2.950	3.565	(17)
615	(171)	(1.269)	87	Profit net	1.368	1.022	34
3.530	3.387	3.744	(10)	Cifra de afaceri neta	12.842	16.751	(23)
675	1.432	1.766	(19)	Investitii*	4.145	6.404	(35)
28.215	27.470	33.311	(18)	Angajati la sfarsitul perioadei	27.470	33.311	(18)

*Investitiile includ si majorarea participatiilor in alte companii

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; multi indicatori sunt exprimati in milioane si rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere

Evenimente importante octombrie-decembrie 2009

Pe data de **20 octombrie** a avut loc Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Petrom, care a aprobat modificarile Actului Constitutiv al societatii. Aceste modificari au fost propuse in special pentru a asigura alinierea Actului Constitutiv cu legislatia europeana si romaneasca, dar si ca urmare a expirarii unui termen (respectiv implinirea, pe data de 31 decembrie 2009, a cinci ani de la data incheierii) stipulat in Contractul de Privatizare. Modificarile aprobate au intrat in vigoare pe data de 1 ianuarie 2010.

Pe **29 octombrie**, Petrom a inaugurat noua unitate de procesare a gazelor de la Midia, in apropiere de Constanta. Noua unitate are o capacitate zilnica de procesare a gazelor de 3,8 mil mc, de peste doua ori mai mare decat vechea instalatie, si poate prelua intreaga productie offshore de gaze a Petrom. Instalatia are o eficienta de 99% in recuperarea compusilor grei din gaze.

Pe data de **16 decembrie**, Consiliul de Supraveghere al Petrom a anuntat ca a revizuit optiunile de dezvoltare strategica si implicatiile financiare aferente, in vederea adaptarii la conditiile de piata si la perspectivele negative pe termen lung, privind cererea in activitatea de rafinare. In acest sens, au fost luate cateva decizii cu scopul adaptarii lantului valoric al companiei la mediul nefavorabil si ajustarii acestuia

pentru a reflecta schimbarea radicala a raportului cerere/oferta pe piata. Astfel, a fost redefinit cadrul privind strategia viitoare a companiei in activitatea de rafinare si s-a decis iesirea de pe piata produselor chimice inainte de sfarsitul anului 2010.

Pe **18 decembrie**, Petrom a finalizat negocierile cu reprezentantii Oltchim, lider pe piata de produse petrochimice din Sud-Estul Europei, pentru transferul activelor aferente activitatii de petrochimie din cadrul Arpechim. Tranzactia a devenit efectiva la inceputul anului 2010, dupa ce au fost obtinute autorizatiile necesare de la autoritatile fiscale si de concurenta.

Pe **21 decembrie**, Petrom a anuntat ca isi mentine pozitia financiara solida, asigurand o noua linie de credit multi-valuta, in valoare de 500 mil euro, cu termen de rambursare de 3 ani. Creditul va fi utilizat pentru finantarea investitiilor viitoare, pentru acoperire nevoilor financiare ale companiei si pentru potentiale rambursari ale datoriilor existente.

In **decembrie**, Petrom a finalizat procesul de achizitie a companiei Korned LLP din Kazahstan. Korned LLP detine o licenta de explorare ce include zacamantul nedevelopat Kultuk, situat la numai 34 km distanta de zacamantul Komsomolskoe, detinut de Petrom.

Perspective 2010

Pentru 2010 ne asteptam ca pretul titeiului sa ramana volatil, osciland intre 60 si 80 USD/bbl. Cursul de schimb al valutelor relevante pentru activitatea Petrom (USD/RON, EUR/RON, EUR/USD) se estimeaza ca va fluctua in jurul valorilor medii inregistrate in 2009. Piata produselor din rafinare este de asteptat sa se mentina nefavorabila pe parcursul anului 2010, cu un nivel foarte scazut al marjelor de rafinare, ca efect al capacitatii excedentare ce va caracteriza industria, atat in Romania, cat si in toata Europa. Nivelul vanzarilor si al marjelor in activitatea de marketing se preconizeaza ca va ramane sub presiune pana cand semnele de revigorare economica vor deveni mai vizibile.

Economia Romaniei se estimeaza ca va incepe sa creasca usor in 2010. Totusi, rata somajului, atat in sectorul public, cat si in cel privat, se preconizeaza ca va continua sa creasca pe parcursul anului, sporind costurile cu protectia sociala suportate de stat si exercitand presiune asupra consumului privat. Continuarea eforturilor de a reduce deficitul bugetar al statului va determina restrictiunea considerabila a chetuielilor guvernamentale.

Pentru a proteja partial fluxul de numerar al companiei in 2010, Petrom a angajat in T2/09 instrumente de acoperire a riscului pentru aproximativ 38.000 bbl/zi, ce asigura, pentru cantitatea mentionata, un nivel minim de 54 USD/bbl si un nivel maxim de 75 USD/bbl al pretului la titei (structura de cost zero).

In ultimii cinci ani am investit, in medie, aproximativ 1 mld euro pe an. Pentru a asigura dezvoltarea durabila a activitatii si pentru a ne atinge potentialul de crestere va trebui sa sporim nivelul investitiilor. In acest sens, ar fi nevoie sa efectuam investitii anuale in Romania de aproximativ 1,2-1,5 mld euro in urmatoorii ani. Pana in momentul de fata am optimizat managementul fluxului de numerar si am asigurat o baza solida pentru finantarea proiectelor noastre strategice, prin apelarea la credite externe. Pentru a asigura fondurile necesare finantarii acestui program investitional amplu, intentionam sa cautam noi surse de capital in 2010.

Avand in vedere nivelul ridicat de lichiditate de care este nevoie pentru sustinerea necesarului de investitii al companiei, propunerea managementului este de a nu distribui dividende pentru anul 2009. Bugetul de investitii al companiei si propunerea privind dividendele vor fi supuse spre aprobare in Adunarea Generala a Actionarilor din 29 aprilie 2010. In plus, vom purta discutii cu autoritatile din Romania si cu principalele parti interesate, cu scopul obtinerii alinierii pretului gazelor naturale si in vederea atragerii de capital nou.

In segmentul de **Explorare si Productie (E&P)**, pentru a face fata mediului economic nefavorabil si volatilitatii pretului international la titei, ne vom concentra in continuare pe managementul strict al costurilor si pe optimizarea organizationala. In plus, finalizarea constructiei statiei de compresoare Hurezani precum si identificarea, planificarea si

executia proiectelor de redezvoltare a zacamintelor vor fi in centrul atentiei in E&P.

In 2010, programul de investitii va viza in principal optimizarea livrarii gazelor la Hurezani, forarea de sonde de dezvoltare si de productie, lucrarile de interventie la sonde, instalatiile de productie si infrastructura. Eforturile noastre de a minimiza declinul natural al productiei se vor concentra pe managementul rezervoarelor, forajul de indesire si mentinerea numarului de operatiuni, in cadrul programului de interventii la sonde, la acelasi nivel ca in 2009. In 2010, activitatea de explorare e de asteptat sa se intensifice fata de 2009. Programul de forare include forarea a 11 sonde de explorare si evaluare, cu accent pe prospectiunile mai extinse si cu impact mai puternic, situate in zone la adancimi mai mari, neexplorate. Datele seismice 3D colectate din perimetrul offshore Neptun, explorat in colaborare cu ExxonMobil, vor fi procesate si evaluate in 2010, in vederea identificarii prospectiunilor cu potential comercial. Programul de transformare a diviziei de **Servicii E&P (EPS)**² va continua in 2010 cu scopul atingerii obiectivelor privind productia si costurile in activitatea de E&P. Zacamantul Komsomolskoe din Kazahstan va continua sa produca pe intreaga durata a anului si este de asteptat sa atinga nivelul de productie maxima, de platou de 10.000 bep/zi in cursul anului 2010, avand astfel o contributie semnificativa la volumul total al productiei. Evaluarea zacamantului recent achizitionat, Kultuk, va incepe cu analiza seismica 3D.

In **Rafinare**, planul initial de investitii a suferit modificari, determinate de mediul economic actual, caracterizat printr-un nivel foarte scazut al marjelor de rafinare, si tinand cont de perspectivele pe termen mediu privind capacitatea excedentara in industria din intreaga Europa. Astfel, capacitatea rafinarii Petrobrazi va fi reduisa la 4,2 mil tone/an, iar in intervalul 2010-2014 vor fi efectuate investitii in valoare de 750 mil euro pentru modernizare si lucrari de mentenanta. Principalul scop al modernizarii este de a face posibila procesarea in totalitate a titeiului din productia autohtona. In 2010 intentionam sa continuam in principal modernizarea instalatiei de distilare a titeiului. In al doilea trimestru vom executa revizia programata la rafinaria Petrobrazi pentru realizarea lucrarilor de inspectie mecanica si de reautorizare. Revizia este programata pe durata unei luni, incepand cu prima parte a lunii aprilie. In 2010, rafinaria Arpechim va fi operationala numai in functie de necesitati, in corelatie cu evolutia marjelor si a cererii pe piata; ulterior vor fi evaluate optiunile alternative.

In **Marketing**, atentia va fi indreptata in 2010 catre optimizarea operatiunilor, cresterea eficientei, finalizarea constructiei depozitului de produse petoliere de la Brazi si inceperea constructiei celui de-al treilea depozit din programul de modernizare a acestor obiective – depozitul Isalnita. Scaderea semnificativa a cererii de carburanti inregistrata la sfarsitul anului 2009 s-a intensificat la inceputul lui 2010; ne asteptam ca piata combustibililor sa constituie o provocare, reflectand dezvoltarea economica din Romania.

In activitatea de **Gaze si Energie (G&E)** ne vom concentra in continuare pe extinderea lantului valoric al gazelor naturale, prin continuarea constructiei centralei electrice de la Brazi in conformitate cu planul, astfel incat se estimeaza ca in 2011 se va finaliza etapa de punere in functiune a centralei. In plus, Petrom evalueaza oportunitatea intrarii pe piata de energie regenerabila, in particular a energiei eoliene. In activitatea de Gaze, consumul de gaze naturale in Romania se preconizeaza ca va stagna in 2010. In prezent, pretul la gazele naturale din productia autohtona se situeaza la jumatatea pretului la gazele din import. Prin urmare, alinierea pretului intern al gazelor cu pretul gazelor din import va constitui o prioritate in discutiile cu autoritatile din Romania. In 2010 ne vom concentra atentia asupra consolidarii activitatilor de achizitie si comercializare a gazelor naturale in cadrul Petrom Gas SRL. In concordanta cu decizia conducerii de a iesi din activitatile secundare, Petrom va inchide combinatul chimic Dojlchim inainte de sfarsitul anului 2010, iar pana atunci acesta va fi operational in functie de necesitatile impuse de specificul activitatii integrate a companiei. Procesul de demolare si decontaminare a combinatului va fi initiat, in concordanta cu standardele europene de mediu.

² Divizia de Servicii E&P (EPS) a fost constituita cu scopul integrarii activitatii de servicii petoliere achizitionate de la Petromservice in luna februarie 2008

Explorare si Productie (E&P)

T3/09	T4/09	T4/08	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
775	619	(500)	-	EBIT ¹	2.366	3.139	(25)
1.101	999	(92)	-	EBITDA ¹	3.649	4.401	(17)
514	1.065	990	8	Investitii ²	2.806	4.524	(38)

¹ Nu include eliminarea marjelor intre segmente; pentru a putea fi comparate, valorile aferente anului 2008 au fost ajustate in mod corespunzator

² Investitiile includ majorarea participatiilor in alte companii si investitiile din timpul anului in sonde de explorare fara rezultat

T3/09	T4/09	T4/08	Δ%	Indicatori principali	2009	2008	Δ%
16,43	16,46	17,09	(4)	Productie totala (mil bep)	66,00	68,98	(4)
178.630	178.879	185.737	(4)	Productie totala (bep/zi)	180.815	188.476	(4)
1.100	1.102	1.139	(3)	Productie titei si condensat (mii tone)	4.386	4.541	(3)
7,91	7,92	8,19	(3)	Productie titei si condensat (mil bbl)	31,54	32,66	(3)
1.303	1.305	1.360	(4)	Productie gaze (mil mc)	5.268	5.553	(5)
67,88	74,27	54,65	36	Pret mediu titei Ural (USD/bbl)	61,18	94,77	(35)
61,47	67,96	46,70	46	Pret mediu realizat titei (USD/bbl)*	54,99	84,11	(35)
183,59	198,77	142,05	40	Pret mediu realizat titei (RON/bbl)*	167,62	211,95	(21)
167,48	171,38	170,75	0	Pretul mediu la gaze pentru producatorii interni (USD/1.000 mc)	162,38	195,59	(17)
14,64	15,40	17,04	(10)	Cost intern de productie (USD/bep)	14,61	18,00	(19)
43,21	44,60	49,98	(11)	Cost intern de productie (RON/bep)	44,54	45,35	(2)

* Pret realizat fara influenta din instrumente de acoperire a riscului

Trimestrul al patrulea 2009 (T4/09)

- **Rezultatele T4/09 influentate in principal de evolutia favorabila a pretului petrolului; productia de titei si gaze s-a situat putin peste nivelul inregistrat in T3/09, in principal datorita cresterii productiei din noile sonde offshore, Delta 6 si Lebada Vest 4**
- **Datorita implementarii cu succes a initiativelor de reducere a costurilor si integrarii Diviziei de Servicii E&P, in T4/09 costurile de productie exprimate in RON/bep au scazut cu 11% comparativ cu T4/08, in pofida volumului mai mic de productie**
- **In 2009, rata de inlocuire a rezervelor in Romania a fost mentinuta cu succes la nivelul de 70%, in timp ce rata de inlocuire a rezervelor la nivelul Grupului a crescut de la 70% in 2008 la 73%**
- **La sfarsitul lunii decembrie 2009 a fost achizitionat zacamantul Kultuk din Kazahstan**

Pretul intern realizat la titei exprimat in USD a crescut cu 46% comparativ cu T4/08, urmand tendinta de crestere a preturilor la titei. Pretul intern realizat la titei exprimat in RON a crescut cu numai 40%, din cauza deprecierii USD fata de RON. Pretul mediu la gaze pentru producatori s-a mentinut stabil.

EBIT-ul a inregistrat o performanta foarte buna in T4/09 fata de T4/08, datorita cresterii pretului la titei, precum si a programului de reducere a costurilor. EBIT-ul din activitatea de E&P nu include efectul pozitiv al instrumentelor de acoperire a riscurilor, care, conform standardelor romanesti de contabilitate, este raportat in rezultatul financiar.

Productia de titei si gaze a Grupului a scazut cu 3% comparativ cu T4/08, ajungand la 17,17 mil bep. **Productia de titei si gaze in Romania** s-a ridicat la valoarea de 16,46 mil bep in T4/09, cu 4% mai mica decat in T4/08. **Productia de titei a Grupului** a fost de 8,54 mil bbl, cu 1% mai mica decat in T4/08, ca urmare a nivelului mai scazut al productiei de titei in Romania. In T4/09, **productia interna de titei** a atins

valoarea de 7,92 mil bbl, cu 3% mai mica fata de T4/08, ca urmare a declinului natural si a numarului redus de sonde noi forate. **Productia interna de gaze naturale** a scazut cu 4% comparativ cu T4/08, in principal din cauza reducerii considerabile a cererii de-a lungul anului 2009, ca urmare a inchiderii pariale a activitatii producatorilor locali de ingrasaminte chimice si a altor consumatori industriali. Productia a fost afectata si de intarzierea in finalizarea unor sonde cheie precum Mamu 4335 si 4338, care, astfel, nu au putut contribui la compensarea declinului natural al productiei. **Productia de titei si gaze din Kazahstan** a atins nivelul de 715 mii bep in T4/09, cu 28% mai mare comparativ cu T4/08, in special datorita inceperii productiei la zacamantul Komsomolskoe.

Costurile interne de productie exprimate in RON/bep au scazut cu 11% fata de T4/08, in pofida volumului mai mic de productie. Aceasta scadere se datoreaza reducerii costurilor cu materialele si serviciile, ca efect al masurilor stricte intreprinse in acest sens si

integrării cu succes a diviziei de Servicii E&P. Costurile interne de producție exprimate în USD/bep au înregistrat o scădere de 10%, datorită aprecierii RON față de USD.

Investitiile în E&P au fost cu 8% mai mari comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent. Investițiile au fost direcționate în principal către programul de foraj, intervențiile la sonde și optimizarea livrării de gaze la Hurezani.

Petrom SA a cheltuit 80 mil lei în T4/09 pentru **activitatea de explorare**, din care suma de 45 mil lei a fost înregistrată ca și cheltuieli, iar suma de 35 mil lei a fost capitalizată; în plus, suma de 2 mil lei a fost înregistrată ca și cheltuiala pentru sondele la care s-a început forajul în anul 2008, dar care au fost evaluate ca sonde fără rezultat.

Programul de foraj din T4/09 a înregistrat un număr total de 39 de sonde noi forate, cu mult mai puțin comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent. **Dezvoltarea proiectului offshore Delta** a fost finalizată. La sfârșitul anului 2009, **Delta 6** producea 2.500 bep/zi, în timp ce **Lebada Vest 4** a atins o producție de aproximativ 1.000 bep/zi. Aceste două sonde asigură împreună mai mult de 10% din producția offshore a Petrom. Optimizarea instalației existente de tratare a gazelor de la Mădulari pentru **zacamantul de gaze de la Mamu** a fost finalizată, dar sondele cheie 4335 și 4338 au întâmpinat probleme ca urmare a incertitudinilor de ordin geologic. În prezent se realizează analize tehnice menite să determine programul de remediere, care urmează să se aplice în cursul anului 2010. În T4/09, lucrările de construcție pentru **viitoarea stație de comprimare a gazelor de la Hurezani** a avansat conform programului.

În **Kazahstan**, dezvoltarea zacamantului **Komsomolskoe** a înregistrat noi progrese; producția medie a oscilat, influențată de activitățile de punere în producție, atingând un nivel mediu de 3.100 bep/zi. Pe data de 31 decembrie 2009 a fost finalizată achiziția

companiei Koned LLP. Koned LLP deține licența de explorare pentru zacamantul Kultuk, localizat la 34 km nord-vest de zacamantul Komsomolskoe.

În **Rusia** a continuat evaluarea tehnică a datelor obținute în urma testelor care au confirmat prezența de titei și gaze în zona Saratov.

În activitatea de Servicii E&P s-a continuat implementarea proiectelor care contribuie la creșterea calității și a eficienței serviciilor, precum și a măsurilor ce vizează creșterea disponibilității echipamentelor de producție, prin mărirea timpului mediu între două defectiuni. Integrarea cu succes a diviziei de Servicii E&P a reprezentat factorul principal al reducerii considerabile a costurilor de producție; astfel, suntem aproape de a atinge obiectivul vizat prin achiziția Petromservice, de a realiza o scădere adițională a costului de producție cu 1,5 USD/bep.

Comparativ cu T3/09, pretul intern realizat la titei exprimat în USD a crescut cu 11%, urmând tendința ascendentă a cotațiilor internaționale pentru titei. Pretul intern realizat la titei exprimat în RON a crescut numai cu 8%, din cauza deprecierei USD față de RON. **EBIT-ul** a scăzut cu 20% față de T3/09, în principal ca efect al deprecierei mai mari. **Costurile interne de producție** exprimate în RON/bep au crescut cu 3% comparativ cu T3/09. Creșterea costurilor interne de producție exprimate în USD/bep a fost de 5% comparativ cu T3/09, reflectând aprecierea RON față de USD. **Investitiile E&P** s-au dublat față de T3/09, ca urmare a intensificării investițiilor în proiectul de optimizare a livrării de gaze la Hurezani și forării sondelor de dezvoltare. **Producția totală de titei și gaze în România** a înregistrat o ușoară creștere de 0,1% comparativ cu nivelul atins în T3/09. Această evoluție se datorează în principal creșterii producției din sondele offshore Delta 6 și Lebada Vest 4. **Producția de titei și gaze în Kazahstan** a crescut cu 20% comparativ T3/09, ca urmare a volumelor suplimentare obținute din zacamantul Komsomolskoe.

Ianuarie-Decembrie 2009

Pretul intern realizat la titei exprimat în USD a scăzut cu 35% față de 2008, atingând valoarea de 54,99 USD/bbl. Pretul intern realizat la titei exprimat în RON a scăzut cu 21% comparativ cu anul 2008, datorită aprecierii USD față de RON. **EBIT-ul** a scăzut cu 25% comparativ cu 2008, din cauza preturilor foarte mici la titei de-a lungul întregului an și a depreciierilor mai mari.

Producția de titei și gaze a Grupului a scăzut cu 4% față de 2008, atingând valoarea de 68,3 mil bep (187.107 bep/zi), ca urmare a scăderii producției în România. Producția de titei a Grupului a scăzut cu 3% comparativ cu 2008, ajungând la 33,49 mil bbl. **Producția totală de titei și gaze a Petrom SA în România** a atins valoarea de 66 mil bep, cu 4% mai mică decât cea înregistrată în 2008. **Producția de titei a Petrom SA în România** a fost de 31,54 mil bbl, cu 3% mai mică decât în 2008. Scăderea a fost cauzată în principal de numărul redus de sonde noi forate și de întârzierile înregistrate la sondele cheie, în special Delta 6. **Producția de gaze naturale a Petrom SA în**

România a atins valoarea de 5.268 mil mc, cu 5% mai mică decât nivelul înregistrat în anul 2008. În 2009, nivelul producției de gaze a fost afectat în principal de reducerea cererii. Scăderea producției de gaze a apărut și pe fondul întârzierilor înregistrate la sondele de producție 4335 și 4338 Mamu, care astfel, nu au putut contribui la compensarea declinului natural al producției.

Costurile interne de producție au fost de 14,61 USD/bep, cu 19% mai mici comparativ cu 2008, datorită managementului strict al costurilor, integrării cu succes a diviziei de Servicii E&P și aprecierii USD față de RON. Costurile interne de producție exprimate în RON/bep au scăzut cu 2% comparativ cu 2008.

La data de 31 decembrie 2009, **totalul rezervelor dovedite de titei și gaze ale Grupului Petrom** era de 854 mil bep (823 mil bep în România), în timp ce nivelul rezervelor de titei și gaze dovedite și probabile era de 1.254 mil bep (1.176 mil bep în România). Rata de înlocuire a rezervelor în România a fost menținută cu succes la nivelul de 70%, ca urmare a revizuirilor

continue ale zacamintelor mature si a programului eficient de foraj coroborat cu diversificarea mecanismelor de recuperare aplicate in 2009. Rata de inlocuire a rezervelor la nivel de Grup a atins valoarea de 73% in 2009, cu 3% mai mare decat nivelul atins in 2008.

In 2009, Petrom a achizitionat 1.195 km de date seismice 2D si 475 km² de date seismice 3D. Cel mai mare program de achizitie seismica 3D executat pana in prezent in Romania a fost finalizat in luna noiembrie 2009. Prospectiunea a reprezentat faza initiala a activitatii de explorare din zona de apa adanca a perimetrului Neptun, in parteneriat cu

ExxonMobil, si a acoperit o suprafata de aproximativ 3.200 km².

Cheltuielile efectuate de catre Petrom SA cu activitatea de explorare au atins valoarea de 200 mil lei in 2009, din care suma de 156 mil lei a fost inregistrata ca si cheltuieli, iar suma de 44 mil lei a fost capitalizata. In plus, suma de 35 mil lei a fost inregistrata ca si cheltuieli pentru sondele la care s-a inceput forajul in 2008, dar care au fost evaluate ca sonde fara rezultat.

Investitiile E&P au fost cu 38% mai mici decat cele inregistrate in anul 2008, care au inclus si costurile cu achizitia Petromservice.

Rafinare si Marketing (R&M)

T3/09	T4/09	T4/08	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
(42)	(392)	(993)	-	EBIT	(828)	(1.895)	-
29	(270)	(903)	-	EBITDA	(511)	(1.055)	-
66	156	611	(74)	Investitii	559	1.297	(57)

T3/09	T4/09	T4/08	Δ%	Indicatori principali	2009	2008	Δ%
1.348	1.172	1.551	(24)	Titei procesat (mii tone)	5.161	6.121	(16)
242	127	493	(74)	din care: importat (mii tone)	815	1.831	(55)
67	58	77	(25)	Gradul de utilizare (%)	65	77	(16)
(0,92)	(1,74)	3,95	-	Marja de rafinare (USD/bbl)	0,02	1,43	(99)
1.301	1.092	1.388	(21)	Vanzari marketing (mii tone)	4.823	5.210	(7)
307	169	416	(59)	din care: export (mii tone)	1.080	1.649	(35)

Trimestrul al patrulea 2009 (T4/09)

- **Conditii economice nefavorabile si marjele de rafinare foarte scazute au continuat sa influenteze negativ rezultatele din T4/09, efect partial compensat de modul mai eficient de operare a rafinariilor si de impactul pozitiv al restructurarii activitatii de petrochimie**
- **Volumul total al vanzarilor in Marketing a scazut cu 21% comparativ cu T4/08, in special din cauza nivelului mai mic al exporturilor**
- **Vanzarile cu amanuntul au scazut cu 6% fata de T4/08, ca efect al conditiilor economice nefavorabile, reflectate in scaderea cu aproximativ 10% a cererii pe piata cu amanuntul**

In T4/09, **EBIT-ul** generat de activitatea de Rafinare si Marketing a fost negativ (-392 mil lei), imbunatatindu-se, inasa, fata de T4/08, datorita efectului pozitiv generat de reevaluarea stocurilor si de modul mai eficient de operare a rafinariilor, care au compensat impactul marjelor de rafinare foarte reduse. In acest context, rafinaria Arpechim a fost oprita din motive economice in luna noiembrie 2009. Rezultatul din T4/09 a fost afectat de reducerea valorii contabile a activelor, in valoare de 266 mil lei, ca urmare a reevaluarii planului de investitii initial, reprezentand costurile deja inregistrate. Mentionam ca rezultatul din T4/08 a fost afectat de provizioanele pentru litigii si pentru reducerea valorii contabile aferente activitatii de petrochimie, precum si de scaderea accentuata a pretului la titei.

Cantitatea totala de **titei procesat** in T4/09 a fost de 1,172 mii tone, cu 24% mai mica fata de T4/08, titeiul importat reprezentand 11% din cantitatea totala de titei procesat. Rata de utilizare a rafinariilor a fost scazuta, ca urmare a conditiilor economice nefavorabile.

Pe parcursul T4/09, marjele de rafinare la produse au continuat sa se deterioreze, provocand scaderea accentuata a **marjelor de rafinare**. **Indicatorul marjelor de rafinare**³ a devenit negativ, inregistrand o valoare medie de -1.74 USD/bbl. **Marjele de rafinare**

la motorina au scazut la 81 USD/t in T4/09, fiind cu 123 USD/t mai mici fata de T4/08. Cu toate acestea, **marjele de rafinare la benzina s-au imbunatatit** in T4/09, atingand valoarea de 139 USD/t, mai mare cu 61 USD/t comparativ cu nivelul din aceeaasi perioada a anului trecut.

Vanzarile de produse petrochimice si produse speciale au scazut cu 13% comparativ cu nivelul inregistrat in T4/08, dat fiind ca instalatia de piroliza din Arpechim a ramas oprita in T4/09.

Vanzarile totale din Marketing au scazut cu 21% fata de Q4/08, in special din cauza nivelului mai mic al exporturilor. **Exporturile** au scazut cu 59% comparativ cu T4/08, urmare a optimizarii modului de operare a rafinariilor, ca raspuns la conditiile economice nefavorabile. Vanzarile de produse "albe" pe piata interna au scazut cu 2% sub nivelul din T4/08: vanzarile interne de benzina au crescut cu 8%, vanzarile interne de motorina au scazut cu 8%, iar vanzarile de kerosen au avut o crestere de 11% comparativ cu T4/08.

Vanzarile cu amanuntul au scazut cu 6% fata de T4/08, pana la 544 mil litri (echivalentul a 440 mii tone), din cauza conditiilor economice nefavorabile.

Totalul vanzarilor comerciale si exporturile (652 mii tone) au scazut cu 29% comparativ cu T4/08, din cauza scaderii exporturilor. **Vanzarile comerciale interne** au inregistrat o scadere de 5% fata de T4/08, insumand 483 mii tone. In T4/09, vanzarile comerciale interne de benzina au crescut cu 54% comparativ cu T4/08, in timp ce vanzarile comerciale interne de motorina au inregistrat o scadere de 13%, din cauza cererii scazute din sectorul comercial. Vanzarile de pacura pe piata interna au crescut cu 12% fata de

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

aceeasi perioada a anului precedent, datorita temperaturilor mai scazute. Vanzarile la export au fost cu 59% sub nivelul din T4/08, reflectand scaderea cu 49% in exportul de benzina, cu 53% la motorina si, mai ales, scaderea cu 94% la pacura.

In T4/09, **subsidiarele Petrom** au vandut 339 mil litri de combustibil clientilor cu amanuntul, cu 9% mai putin decat in T4/08, din cauza conditiilor nefavorabile ale pietei. Vanzarile retelei internationale au reprezentat 60% din totalul vanzarilor realizate de subsidiare.

Comercializarea **produselor complementare** a avut o evolutie pozitiva, inregistrand o cifra totala de afaceri de 126 mil lei, cu 5% mai mare fata de T4/08.

La sfarsitul lui T4/09, Petrom SA avea 442 statii de distributie, in timp ce Grupul Petrom inregistra un total de 814 statii, dintre care 546 in Romania si 268 in afara granitelor: 113 in Republica Moldova, 96 in Bulgaria si 59 in Serbia.

Investitiile in R&M in T4/09 au fost cu 74% mai scazute comparativ cu T4/08. In Rafinare am continuat numai investitiile operationale, dat fiind ca programul de modernizare a fost in curs de reevaluare. In

Marketing, investitiile au fost directionate aproape integral catre activitatea de aprovizionare si logistica.

Comparativ cu T3/09, EBIT-ul a inregistrat pierderi mai mari, in special din cauza reducerii valorii contabile a activelor din rafinare, ca efect al reevaluarii planului initial de investitii, conform comunicatului din luna decembrie 2009, si a provizioanelor inregistrate pentru controlul fiscal de fond.

Modul flexibil de operare a rafinarii (oprirea Arpechim in noiembrie, din motive economice) a contribuit la contrabalansarea partiala a nivelului scazut al marjelor de rafinare. Marjele de rafinare la distilatele medii s-au imbunatatit usor, in timp ce indicatorul marjelor de rafinare a continuat sa se deterioreze comparativ cu trimestrul anterior, din cauza mediului economic nefavorabil. Rata de utilizare a capacitatii de rafinare a fost sub nivelul inregistrat in T3/09, ca urmare a opririi rafinarii Arpechim in luna noiembrie. Vanzarile de produse petrochimice si produse speciale au scazut cu 20% comparativ cu trimestrul precedent. Valoarea totala a vanzarilor din Marketing a scazut cu 16% comparativ cu T3/09, din cauza cererii scazute in toate sectoarele.

Ianuarie - Decembrie 2009

EBIT-ul R&M inregistrat in 2009 s-a imbunatatit semnificativ comparativ cu 2008, datorita ajustarii performantei operationale din rafinare, pentru a compensa efectul marjelor de rafinare foarte scazute, prin flexibilitate in operarea rafinariilor; astfel, rafinaria Arpechim a fost oprita, din motive ca urmare a optimizarii retelei de benzinarii si reducerii costurilor. Cu toate acestea, rezultatul a fost afectat de reducerea valorii contabile a activelor in activitatea de rafinare, ca efect al reevaluarii planului initial de investitii, conform comunicatului din luna decembrie. Pe de alta parte, **EBIT-ul R&M** inregistrat in 2008 a fost foarte scazut, din cauza inregistrarii in T3/08 a reducerii valorii contabile a activelor rafinarii Arpechim, precum si a provizioanelor pentru litigii si depreciere a activitatii de petrochimie.

Cantitatea totala de **titei procesat** a fost cu 16% mai mica in comparatie cu 2008, titeiul de import reprezentand numai 16% din cantitatea totala de titei procesat in 2009, comparativ cu 30% in 2008.

Marjele la produsele albe s-au deteriorat semnificativ comparativ cu valorile din 2008, **marjele de rafinare la motorina** inregistrand nivelul de 89 USD/t, cu 161 USD/t mai mic decat in 2008. **Marjele de rafinare la benzina** au atins valoarea de 139 USD/t, fiind cu 8 USD/t mai mici decat in 2008. **Indicatorul marjelor de rafinare** a scazut la o valoare apropiata de zero, in comparatie cu valoarea de 1,43 USD/bbl, inregistrata anul trecut, fiind in special influentat de deteriorarea marjelor de rafinare la produse. Pe parcursul anului, marjele de rafinare au fost foarte volatile, inregistrand valori extrem de scazute in cea de-a doua jumatate a anului 2009. Rata de utilizare a capacitatii de rafinare in 2009 a fost de 65%, cu 16% sub nivelul din 2008; scaderea reprezinta efectul optimizarii ponderii importurilor de titei in conditiile economice nefavorabile si a opririi rafinarii Arpechim in luna noiembrie, din motive economice.

economice, in luna noiembrie, iar activitatea de petrochimie a ramas oprita pe parcursul anului 2009. O contributie pozitiva la imbunatatirea EBIT-ului a avut-o si reevaluarea stocurilor, precum si progresele inregistrate in activitatea de marketing

Vanzarile de produse petrochimice si produse speciale au fost cu 28% mai mici decat in 2008, dat fiind ca instalatia de piroliza din Arpechim a fost in continuare oprita pe parcursul anului 2009.

Vanzarile totale din Marketing s-au situat la 4.823 mii tone, inregistrand o scadere de 7% fata de 2008. Vanzarile de produse "albe" pe piata interna au fost cu 3% peste nivelul vanzarilor din 2008, datorita modernizarii retelei de benzinarii precum si a imbunatatirii managementului acestora. Vanzarile interne de benzina au crescut cu 11% in comparatie cu 2008, iar vanzarile interne de motorina s-au situat la acelasi nivel ca in 2008, in timp ce vanzarile de kerosen au scazut cu 6%.

In pofida stagnarii economice si a scaderii cu 30% a inmatricularilor de masini noi in Romania in 2009, **vanzarile cu amanuntul** au crescut cu 12% comparativ cu 2008, pana la 2.177 mil litri (echivalentul a 1.762 mii tone). Investitiile considerabile in reseaua de benzinarii a Petrom, efectuate intre anii 2006 si 2008, ne-au asigurat o retea optima ce ne-a ajutat sa atingem o performanta mai buna chiar si in contextul economic nefavorabil. Astfel, nivelul mediu al vanzarilor prin statii a crescut cu 12% fata de 2008, situandu-se la 4,8 mil litri/benzinarie. **Vanzarile comerciale interne** au insumat 1.981 mii tone, situandu-se la acelasi nivel ca in 2008, in timp ce vanzarile de pacura pe piata interna au crescut cu 65% comparativ cu 2008, ca efect al crizei ruso-ucrainene pe piata gazelor naturale de la inceputul anului 2009, care a constrans centralele electrice sa functioneze cu pacura ca substitut pentru gaz. Excluzand vanzarile de pacura, vanzarile comerciale

interne au însumat 1.549 mii tone, cu 10% sub nivelul din 2008. Cantitățile exportate au fost cu 35% mai scăzute comparativ cu 2008, ca urmare a scăderii exporturilor de pacura, motorina și benzina.

Cifra de afaceri obținută din comercializarea **produselor complementare** s-a îmbunătățit cu 9% față de 2008, datorită optimizării portofoliului și a eforturilor eficiente de marketing.

Investitiile în R&M au scăzut cu 57% față de 2008. În Rafinare am continuat reevaluarea programului de modernizare, investițiile concentrându-se în special pe instalația de hidrofinare a benzinei, implementarea sistemului DCS (Sistem de Control Distribuit), precum

și sistematizarea și modernizarea Parcului de Rezervoare. În Marketing, investițiile s-au axat pe optimizarea operațiunilor, creșterea eficienței și (re)construcția a două terminale – depozitul Jilava, care a devenit operational în noiembrie, și depozitul Brazi, al cărei construcții era realizată în proporție de 60% la sfârșitul anului 2009. Investițiile în Marketing pe parcursul 2009 au inclus și achiziția unui pachet suplimentar de acțiuni Petrom Aviation, în urma căreia Petrom detinea o cota de 95,6% din capitalul social al companiei, la sfârșitul lui 2009.

Gaze si Energie (G&E)

T3/09	T4/09	T4/08	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
(2)	(32)	18	-	EBIT	7	104	(93)
28	69	89	(22)	Investitii	353	386	(9)

T3/09	T4/09	T4/08	Δ%	Indicatori principali	2009	2008	Δ%
1.041	1.441	1.393	3	Vanzari consolidate de gaze (mil mc)	4.846	5.297	(9)
1.004	1.399	1.342	4	Vanzari de gaze Petrom SA (mil mc)	4.731	4.944	(4)
167,48	171,38	170,75	0	Pretul mediu la gaze pentru producatorii interni (USD/1.000 mc)	162,38	195,59	(17)
495,00	495,00	495,00	0	Pretul mediu la gaze pentru producatorii interni (RON/1.000 mc)	495,00	492,90	0
270	290	540	(46)	Pretul gazelor din import (USD/1.000 mc)	353	440	(20)
101	42	104	(60)	Vanzari Doljchim (mii tone)	316	503	(37)

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

Trimestrul al patrulea 2009 (T4/09)

- **Vanzari consolidate de gaze mai mari in T4/09 comparativ cu T4/08**
- **Decizie de a inchide activitatea de produse chimice, inainte de sfarsitul anului 2010**
- **Constructia centralei electrice de la Brazi continua conform planului**

EBIT-ul generat de activitatea de Gaze & Energie a Petrom SA a scazut semnificativ in T4/09 comparativ cu T4/08, fiind afectat de provizioanele pentru restructurare, demolare si decontaminare inregistrate la Doljchim.

In T4/09 **vanzarile consolidate de gaze naturale** ale Grupului Petrom au crescut cu 3% comparativ cu T4/08, desi consumul total estimat de gaze al Romaniei in aceeasi perioada a ramas aproximativ constant, in principal datorita publicarii in noiembrie 2009 a unei legi, care acorda consumatorilor intreruptibili (cu accent pe industria producatoare de ingrasaminte chimice) dreptul de a-si asigura consumul exclusiv cu gaze naturale din productia interna, pana in luna octombrie 2010. **Vanzarile de gaze ale Petrom SA** au crescut cu 4% fata de T4/08.

Stocul total de gaze naturale aflat in depozite la sfarsitul lunii decembrie era de 324 mil mc, comparativ cu 318 mil mc la sfarsitul lunii decembrie 2008.

Pretul mediu al gazelor pentru producatorii interni in T4/09 a fost de 171 USD/1.000 mc (495 lei/1.000 mc), aproximativ egal cu cel din T4/08. Exprimat in RON, pretul a ramas neschimbat din luna februarie 2008.

In decembrie 2009, Petrom a decis sa inchida activitatea de produse chimice, inainte de sfarsitul anului 2010. Provizioanele inregistrate pentru restructurare, demolare si decontaminarea combinatului Doljchim s-au ridicat la 68 mil lei.

Excluzand provizioanele, rezultatul Doljchim din T4/09 a fost afectat de scaderea cererii, atat pe piata interna, cat si pe cea externa, si de preturile mai mici la toate produsele, ca urmare a recesiunii economice. Astfel, vanzarile Doljchim s-au redus cu 60% fata de T4/08. Deoarece preturile de vanzare pentru ingrasaminte si metanol au fost foarte scazute, planul de productie a

fost ajustat, prin producerea selectiva in functie de preturile de piata si de costul materiilor prime.

Investitiile in segmentul de Gaze si Energie in T4/09 s-au ridicat la 69 mil lei si au fost directionate exclusiv catre centrala electrica de la Brazi, reprezentand plati pentru conducta de gaze si conectarea centralei electrice Brazi in reseaua nationala de transport a energiei electrice. Lucrarile de constructie la **centrala electrica de la Brazi** au continuat conform planului. In T4/09 au fost atinse stadii importante, printre care semnarea contractului de racordare cu Transelectrica.

Ca parte a strategiei diviziei de Energie a Petrom de a intra pe piata energiei din surse regenerabile, in T4/09 am evaluat un proiect de energie eoliana, care ar putea oferi companiei acces si la alte proiecte de acest tip in viitor.

Comparativ cu T3/09, EBIT-ul inregistrat de segmentul de G&E a fost afectat de provizioanele constituite pentru inchiderea combinatului Doljchim. Excluzand provizioanele, rezultatul Doljchim s-a imbunatatit fata de T3/09, datorita vanzarilor crescute de gaze naturale. Vanzarile de gaze naturale ale Petrom SA au crescut cu 39% comparativ cu T3/09. Consumul total de gaze al Romaniei aproape s-a dublat in T4/09 comparativ cu T3/09. Aceasta crestere s-a datorat nu doar consumului ridicat, generat de temperaturile mai mici, dar si facilitatii acordate consumatorilor intreruptibili, in special celor din industria producatoare de ingrasaminte chimice, de a-si asigura consumul exclusiv cu gaze naturale din productia interna. Consumatorii intreruptibili sunt acei consumatori care se considera ca au o contributie in mentinerea functionarii in deplina siguranta a Sistemului National de Transport si a

sistemelor de distributie a gazelor naturale, prin acceptarea reducerii consumului propriu de gaze,

pana la oprire, in scopul asigurarii protectiei aprovizionarii consumatorilor casnici.

Ianuarie-Decembrie 2009

In 2009, **volumul vanzarilor de gaze ale Petrom SA** a fost cu 4% mai mic comparativ cu 2008 (vanzarile consolidate au scazut cu 9%), in timp ce consumul total estimat de gaze naturale in Romania a scazut cu 15% fata de 2008.

EBIT-ul generat de segmentul G&E al Petrom SA s-a ridicat la aproape 7 mil lei, fiind afectat de pierderile inregistrate la Doljchim si de conditiile de piata nefavorabile.

Pretul mediu al gazelor pentru producatorii interni a fost de 162 USD/1.000 mc (495 lei/1.000 mc), cu 17% mai mic comparativ cu 2008, din cauza cursului de schimb (pretul exprimat in RON a ramas neschimbat din februarie 2008).

Pretul reglementat al gazelor pentru consumatorii casnici si industriali din Romania a scazut cu 3%, incepand cu 1 mai 2009, si cu inca 5% incepand cu 1 iulie 2009. Aceasta reducere nu a avut insa impact asupra pretului gazelor pentru producatori.

Petrom a injectat 549 mil mc in depozitele subterane in 2009, comparativ cu 441 mil mc in 2008. Volumul total de gaze naturale aflat in depozite la sfarsitul lunii decembrie a fost de 324 mil mc.

EBIT-ul inregistrat de Doljchim in 2009 a fost negativ (-148 mil lei), afectat de provizioanele constituite pentru

inchiderea activitatii si reflectand cererea si preturile scazute.

Volumul vanzarilor Doljchim a scazut cu 37%, ajungand la 316 mii tone. Vanzarile pe piata interna precum si pe piata externa au scazut semnificativ, cauza fiind lipsa cererii si cresterea dificultatilor in obtinerea de surse de finantare in sectorul agricol. Prin urmare, Doljchim a fost fortat sa reduca si ulterior sa opreasca temporar productia de ingrasaminte in aceasta perioada. Livrarile la export au reprezentat aproximativ 30% din totalul vanzarilor.

Investitiile intreprinse in Doljchim au insumat 7 mil lei, fiind folosite pentru lucrarile menite sa asigure conformitatea cu cerintele de mediu; in activitatea de Energie s-au investit 346 mil lei.

Dat fiind ca produsele chimice nu fac parte din obiectul principal de activitate al Petrom si ca randamentul acestei activitati in conditiile actuale si prognozate de piata este foarte scazut, conducerea a decis excluderea acestei activitati din portofoliul companiei. Petrom va inchide activitatea de produse chimice inainte de sfarsitul anului 2010; pana atunci, Doljchim va opera in functie de necesitatile impuse de specificul activitatii integrate a Petrom.

Aspecte financiare

Contul de profit si pierderi

T3/09	T4/09	T4/08	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
3.530	3.387	3.744	(10)	Cifra de afaceri neta	12.842	16.751	(23)
705	38	(1.200)	-	EBIT	1.197	1.309	(9)
775	619	(500)	-	din care: EBIT E&P ¹	2.366	3.139	(25)
(42)	(392)	(993)	-	EBIT R&M	(828)	(1.895)	-
(2)	(32)	18	-	EBIT G&E	7	104	(93)
(33)	(89)	(36)	-	EBIT Nivel corporativ si Altele	(181)	(128)	-
8	(68)	310	-	Consolidare EBIT ²	(167)	89	-
615	(171)	(1.269)	87	Profit net	1.368	1.022	34
675	1.432	1.766	(19)	Investitii	4.145	6.404	(35)

¹ Nu include eliminarea marjelor intre segmente, reprezentata acum in sectiunea "Consolidare EBIT"; pentru a putea fi comparate, valorile aferente anului 2008 au fost ajustate in mod corespunzator

² Sectiunea "Consolidare EBIT" reflecta eliminarea marjelor intre segmente, care a fost reprezentata in rezultatele E&P pana in 2008

Trimestrul al patrulea 2009 (T4/09)

Cifra de afaceri neta a companiei in T4/09 a scazut cu 10% fata de T4/08, inregistrand nivelul de 3.387 mil lei, din cauza scaderii cantitatilor de produse vandute.

Cheltuielile de exploatare in T4/09 au inregistrat o scadere de 32% comparativ cu T4/08, fiind de 3.464 mil lei. Principalul factor de influenta in acest sens a fost scaderea cheltuielilor cu materiile prime, ca efect al scaderii preturilor si a cantitatilor de titei importat, si, in plus, nivelul mai mic al provizioanelor (valoarea din T4/08 a inclus si provizioanele constituite pentru litigiile cu salariatii).

EBIT-ul a fost de 38 mil lei, fata de valoarea negativa din T4/08 (-1.200 mil lei), in special datorita scaderii cheltuielilor de exploatare.

Incepand cu anul 2009, Petrom raporteaza rezultatele segmentelor neafectate de inregistrarea eliminarii marjelor aferente transferurilor intre segmente. Aceasta eliminare a marjelor reprezinta contravaloarea profitului nerealizat aferent cantitatilor de titei si gaze, care se transfera intern de catre segmentul E&P la pretul pietei, dar care raman in stocurile celorlalte segmente ale Petrom. Pana la sfarsitul anului 2008 aceasta ajustare era reflectata in rezultatele E&P. Incepand din 2009, ajustarea este reprezentata in "Consolidare EBIT". Pentru a putea fi comparate, valorile aferente anului 2008 au fost modificate in mod corespunzator.

Rezultatul financiar al companiei a scazut in T4/09 la valoarea negativa de -86 mil lei, fata de valoarea negativa de -41 mil lei in T4/08, fiind influentat in special de pierderile de schimb valutar, nivelul mai mic al dividendelor incasate si cheltuielile cu dobanzile, efecte partial compensate de castigul din instrumentele financiare de acoperire a riscului privind pretul titeiului. Castigul aferent acestor instrumente financiare a fost de 59 mil lei, ca urmare a faptului ca pretul mediu al titeiului in T4/09 s-a situat sub nivelul de 80 USD/bbl.

Impozitul pe profit a crescut cu 96 mil lei comparativ cu T4/08, inregistrand valoarea de 122 mil lei, datorita cresterii profitului si a provizioanelor constituite in T4/09 pentru controlul fiscal de fond (43 mil lei).

Profitul net s-a imbunatatit cu 87% in T4/09 fata de T4/08, in special datorita cresterii EBIT-ului, care a compensat rezultatul financiar mai slab.

Contributia fiscala a Petrom la bugetul statului in T4/09 a fost de 1.759 mil lei, cu 22% mai mare decat in T4/08. In T4/09, impozitul pe profit a fost de 80 mil lei, redeventele de 153 mil lei, iar contributiile sociale datorate de angajator au insumat 97 mil lei. Contributia Petrom la bugetul statului aferenta impozitelor indirecte a fost reprezentata in principal de accize (948 mil lei), taxe aferente salariatilor (105 mil lei) si TVA (341 mil lei).

Comparativ cu T3/09, cifra de afaceri neta a Petrom in T4/09 a scazut cu 4%, in special ca efect al scaderii cantitatilor de benzina si motorina vandute, partial compensata de cresterea preturilor de vanzare. Nivelul EBIT-ului a fost de 38 mil lei, mai scazut decat in T3/09 (705 mil lei), in principal din cauza ajustarilor de depreciere a valorii contabile a activelor din activitatea de rafinare, in conformitate cu planul de investitii revizuit, comunicat in luna decembrie; scaderea EBIT-ului a fost determinata si de constituirea provizioanelor pentru restructurare si nu numai. Rezultatul financiar al companiei a scazut in T4/09 la valoarea negativa de -86 mil lei, comparativ cu nivelul de 36 mil lei inregistrat in T3/09, din cauza scaderii veniturilor din instrumentele financiare de acoperire a riscului si a cresterii deprecierei activelor financiare, efecte compensate de castigurile mai mari din cursul de schimb valutar. In T4/09, impozitul pe profit a inregistrat o scadere de 3 mil lei fata de T3/09. Profitul net a scazut considerabil in T4/09 comparativ cu T3/09, din cauza scaderii rezultatului operational si financiar.

Ianuarie-Decembrie 2009

Cifra de afaceri neta a companiei a scazut in 2009 cu 23% fata de 2008, insumand 12.842 mil lei, mai ales din cauza nivelului scazut al preturilor si al cantitatilor vandute.

Cheltuielile de exploatare au scazut cu 25% fata de 2008, insumand 12.009 mil lei, in principal ca urmare a scaderii pretului si cantitatilor de titei importat, dar si datorita scaderii nivelului provizioanelor constituite in 2009 (valoarea din 2008 a reflectat provizioanele pentru litigii si reducerea valorii contabile a activelor rafinarii Arpechim).

EBIT-ul a insumat 1.197 mil lei, cu 9% sub nivelul de 1.309 mil lei din 2008, fiind influentat in primul rand de mediul nefavorabil al pretului titeiului, dar si de marjele de rafinare scazute.

Rezultatul financiar al companiei s-a imbunatatit in 2009, ajungand la valoarea de 500 mil lei, fata de 296 mil lei in 2008, in principal datorita folosirii instrumentelor de acoperire a riscului privind pretul titeiului, care au generat castiguri financiare in valoare de 524 mil lei, diminuate insa de pierderea din evolutia ratei de schimb valutar si de cheltuielile cu dobanzile la imprumuturile contractate.

Impozitul pe profit a scazut ca o consecinta a scaderii cheltuielilor nedeductibile aferente provizioanelor constituite in 2009.

Ca urmare a activitatilor desfasurate de Petrom, contributia fiscala la bugetul statului a fost de 6.720 mil lei, cu 4% mai mare fata de anul 2008. Impozitul pe profit a insumat 286 mil lei, redeventele 553 mil lei si contributiile sociale au atins valoarea de 563 mil lei. Contributia Petrom la bugetul statului prin intermediul impozitelor indirecte a fost reprezentata in principal de accize (3.761 mil lei), taxe aferente salariatilor (602 mil lei) si TVA (779 mil lei). Un control fiscal de fond privind toate taxele referitoare la anii 2004 - 2008 a fost efectuat de autoritatile fiscale. Pentru a reflecta rezultatul controlului, care s-a finalizat la inceputul anului 2010, Petrom a constituit provizioane in valoare de 234 mil lei. Aceste provizioane sunt reflectate in cheltuielile de exploatare, cu suma de 191 mil lei, si in impozitul pe profit, cu suma de 43 mil lei.

Profitul net a crescut cu 34% in 2009 comparativ cu 2008, in principal datorita impactului pozitiv al rezultatului financiar.

Bilant

La data de 31 decembrie 2009, **activele totale** insumau 26.713 mil lei, cu 7% mai mult fata de sfarsitul anului 2008 (24.927 mil lei), in special datorita investitiilor realizate in 2009.

Activele imobilizate au crescut cu 12% pana la 22.243 mil lei, in principal datorita investitiilor semnificative efectuate atat in activitatea de E&P, pentru dezvoltarea si modernizarea sondelor, instalatiile de suprafata si echipamentele de productie, dar si in proiectele din activitatea de R&M, Energie si de la nivel Corporativ. In 2009, valoarea activelor imobilizate a fost mai mare si datorita cresterii nivelului imprumuturilor acordate filialelor.

Totalul activelor circulante, inclusiv platile in avans, a scazut cu 13%, ajungand la 4.470 mil lei, comparativ cu valoarea de 5.121 mil lei inregistrata la sfarsitul anului 2008, in principal ca urmare a reducerii investitiilor pe termen scurt in instrumente de acoperire a riscului, privind pretul la titei, dar si ca efect al scaderii stocurilor, compensate partial de cresterea activelor financiare pe termen scurt. Valoarea stocurilor a scazut fata de anul precedent, in special ca urmare a scaderii cantitatilor de materiale aflate in stoc.

Totalul datoriilor (inclusiv provizioane si venituri in avans) a crescut cu 11%, avand valoarea de 12.657 mil lei la data de 31 decembrie 2009, in special ca urmare a cresterii imprumuturilor pe termen lung si a datoriilor pentru instrumentele de acoperire a riscului, compensate de scaderea datoriilor catre furnizori si a provizioanelor.

Capitalurile proprii insumau 14.056 mil lei la data de 31 decembrie 2009, cu 4% mai mult fata de valoarea de 13.569 mil lei inregistrata la sfarsitul anului 2008; aceasta crestere s-a datorat profitului net generat in anul curent, dar care a fost redus cu valoarea justa aferenta instrumentelor de acoperire a riscului privind pretul titeiului.

Numerarul net generat de activitatile de exploatare a fost scazut din cauza influentei mediului economic nefavorabil. Compania a continuat investitiile in proiectele strategice cu impact economic puternic, fapt ce a determinat necesitatea de finantari suplimentare. In consecinta, **gradul de indatorare**⁴ a atins nivelul de 19,99% la sfarsitul lunii decembrie 2009 (11,09% la sfarsitul anului 2008).

⁴ Indicatorul gradului de indatorare este definit ca si Capital imprumutat/Capital propriu x 100, conform reglementarilor Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare in vigoare

Investitiile

T3/09	T4/09	T4/08	Δ%	mil lei	2009	2008	Δ%
514	1.065	990	8	Explorare si Productie	2.806	4.524	(38)
66	156	611	(74)	Rafinare si Marketing	559	1.297	(57)
28	69	89	(22)	Gaze si Energie	353	386	(9)
67	142	76	87	Nivel corporativ si Altele	427	197	117
675	1.432	1.766	(19)	Total investitii	4.145	6.404	(35)

Trimestrul al patrulea 2009 (T4/09)

Volumul total al investitiilor in T4/09 a fost de 1.432 mil lei, cu 19% mai scazut fata de nivelul din T4/08. Investitiile in E&P (cu 8% mai mari decat in T4/08) au reprezentat 74% din totalul investitiilor efectuate in T4/09 si au fost utilizate in special pentru programul de foraj si modernizarea echipamentelor de suprafata. Aproximativ 11% din totalul investitiilor a revenit segmentului R&M, din care investitiile in rafinare au

reprezentat 7%, iar cele in marketing 4%. Investitiile in G&E au fost directionate catre centrala electrica de la Brazi. Investitiile la nivel corporativ au crescut comparativ cu T4/08 fiind aferente constructiei noului sediu „Petro City” din Bucuresti.

Comparativ cu T3/09 nivelul total al investitiilor in T4/09 a crescut cu 112%.

Ianuarie-Decembrie 2009

Investitiile Petrom SA in 2009 au insumat 4.145 mil lei, cu 35% mai scazute fata de 2008. Investitiile in E&P au reprezentat 68% din totalul investitiilor din 2009, fiind in continuare orientate catre programul de dezvoltare a zacamintelor si catre forajul de productie. Aproximativ 13% din totalul investitiilor au fost efectuate in R&M. In Rafinare, investitiile au fost folosite cu precadere pentru constructia instalatiei de hidrofinare a benzinei cat si pentru implementarea

proiectului DCS (Sistem de Control Distribuit) si a proiectului de modernizare a sistemului de rezervoare. In Marketing, investitiile s-au concentrat pe modernizarea depozitelor de produse petroliere. Investitiile in segmentul G&E au reprezentat, in principal, investitii in centrala electrica de la Brazi. La nivel corporativ, volumul investitiilor a crescut de peste doua ori fata de anul 2008, fiind folosite, in special, pentru constructia noului sediu, Petro City.

Evenimente ulterioare

Incepand cu 1 ianuarie 2010, denumirea companiei este OMV PETROM S.A., ca urmare a hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 20 octombrie 2009. Denumirea marci comerciale si sigla companiei raman neschimbate. Prin urmare, orice referire in document la „Petro” sau „Societate” va fi interpretata ca o referire la persoana juridica OMV Petrom S.A.

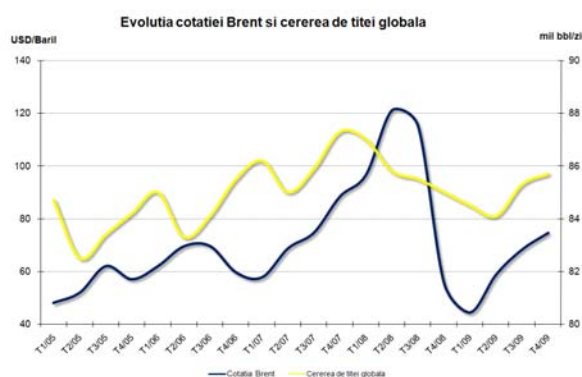
Incepand cu 1 februarie 2010, urmare a deciziei Consiliului de Supraveghere, Rainer Schlang a devenit membru al Directoratului Petrom, responsabil

pentru activitatea de Marketing. Acesta ii succede lui Tamas Mayer, care a preluat noi atributii in cadrul Petrol Ofisi, companie lider pe piata de distributie a produselor petroliere si lubrifiantilor din Turcia, in care OMV detine un pachet de 41,58%.

Incepand cu 1 februarie 2010 Petrom isi consolideaza activitatile de achizitie si comercializare de gaze in cadrul Petrom Gas SRL.

Mediul de activitate

Evolutia peste asteptari inregistrata de economia tarilor in curs de dezvoltare indica probabilitatea ridicata ca economia globala sa fi iesit din recesiune mai repede decat fusese estimat. Cu toate acestea, exista inca riscuri care impiedica o revenire completa a economiei globale, deoarece pe masura ce efectele ajutoarelor guvernamentale incep sa se estompeze, relansarea sectorului privat nu pare sa se accelereze. Conform informatiilor furnizate de raportul Agentiei Internationale de Energie (IEA), **cererea de titei** la nivel mondial a scazut in 2009 pana la nivelul de 84,9 mil bbl/zi, reducandu-se cu 1,5% fata de 2008. Cererea de titei a tarilor din zona OECD a scazut cu 4,4%, din cauza performantelor sub asteptari ale economiilor, atat in Europa, cat si in America de Nord. In schimb, in tarile din afara zonei OECD cererea de titei a crescut cu 2%, respectiv 0,8 mil bbl/zi, reflectand in principal performanta economica peste asteptari a Chinei.



Productia mondiala de titei in 2009 a scazut cu 2% sau 1,7 mil bbl/zi comparativ cu 2008. Productia de titei a OPEC a scazut cu 8% fata de 2008, la nivelul de 28,5 mil bbl. Productia de titei a tarilor din afara zonei OPEC a crescut cu 0,6%, respectiv 51,3 mil bbl/zi, in timp ce productia OECD s-a mentinut la aproximativ acelasi nivel, de 19,3 mil bbl/zi, inregistrand un nivel mai mare in Rusia si America de Sud.

In 2009, **indicele Brent** al pretului mediu al barilului de titei a fost de 61,67 USD/bbl, cu 37% mai mic fata de 2008. Pretul titeiului a crescut progresiv de la valoarea medie de 44 USD/bbl in T1/09, la 75 USD/bbl in T4/09, pe fondul deprecierei USD si a informatiilor pozitive despre revigorarea economiei globale. In 2009, **indicele Urals** al pretului mediu al barilului de titei a fost de 61,18 USD/bbl, cu 35% sub nivelul din 2008.

Romania a avut o contractie economica accentuata in 2009. Accesul redus la credite si cresterea nesigurantei privind veniturile viitoare au condus la scaderea drastica a consumului intern, principalul motor de crestere din ultimii ani. Conform datelor disponibile, evolutia PIB-ului in T4/09 a fost mult sub asteptarile pietei, mentinand economia in recesiune.

In T4/09, PIB-ul a continuat sa scada, coborand cu 6,6% fata de nivelul din T4/08.

In 2009, contractia anuala a PIB-ului a fost de 7,2%. Pe parcursul anului, activitatea economica pe plan intern s-a mentinut la un nivel scazut, depinzand in mare masura de revigorarea cererii din tarile cu economie puternica din UE. Disensiunile dintre partidele politice, ce au predominat in cea mai mare parte a anului 2009 - care a fost si an electoral prezidential - nu au permis autoritatilor sa formuleze un raspuns coerent la criza economica.

In 2009, **productia industrială** a fost destul de sever afectata, contractandu-se cu o rata anuala estimata de 6,5% fata de 2008. Totusi, in 2009 performanta diverselor sectoare economice a fost diferita, astfel ca industria prelucratoare a inregistrat o scadere de peste 11%, in timp ce productia si distributia de electricitate, energie termica si gaz au crescut cu 6%.

Consumul privat a inregistrat o contractie considerabila in 2009, dat fiind ca puterea de cumparare a populatiei a continuat sa scada. Cresterea neta anuala a salariilor a fost negativa in decembrie, pentru prima oara in ultimele doua decenii. In consecinta, cererea pentru **creditul intern** non-guvernamental a continuat sa scada. Avand in vedere si presiunea pentru limitarea pierderilor legate de credite in sectorul bancar, cresterea reala a creditelor s-a redus cu 3,5% in 2009.

Deficitul de cont curent a scazut semnificativ in 2009, pana la 5 mld EUR sau 4,3% din PIB, comparativ cu 12% in 2008. Din cauza cererii care a ramas scazuta, importurile de produse semiprelucrate si materii prime s-au redus. In plus, nivelul scazut al investitiilor in economie a condus la diminuarea importurilor de echipamente si utilaje.

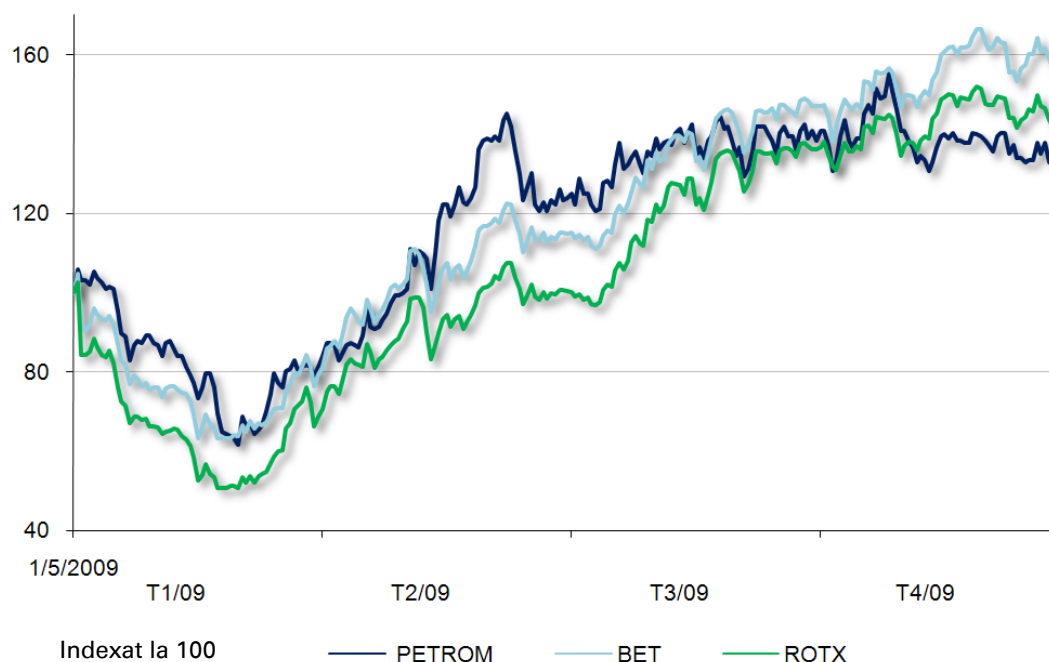
Rata inflatiei indicelui preturilor de consum (IPC) a continuat sa scada, ajungand la nivelul de 4,75% la sfarsitul anului 2009, usor peste 4,5%, limita superioara tinta de BNR. Ciclul politicii monetare in 2009 a fost unul de relaxare. In decursul anului, Consiliul de Politica Monetara a redus treptat rata de referinta a dobanzii BNR cu 225 de puncte de baza, de la 10,25% la 8%. Chiar daca in prima faza scaderea ratei de referinta a dobanzii BNR a fost prea mica pentru a influenta dobanzile practicate de banci la creditele acordate, catre sfarsitul anului 2009 acest efect a inceput sa devina vizibil.

In 2009, moneda nationala s-a depreciat atat in raport cu EUR cat si cu USD. Chiar daca volatilitatea cursului de schimb a fost mai scazuta fata de 2008, incertitudinea legata de cursul RON a persistat pe pietele internationale de schimb. **Rata medie de schimb USD/RON** a crescut cu 21% comparativ cu 2008, in timp ce **rata medie de schimb EUR/RON** s-a apreciat cu 15% fata de aceeaasi perioada.

T3/09	T4/09	T4/08	Δ%	Evolutia ratelor de schimb	2009	2008	Δ%
4,226	4,268	3,818	12	Evolutia ratei de schimb EUR/RON	4,240	3,683	15
2,956	2,888	2,899	-	Evolutia ratei de schimb USD/RON	3,048	2,520	21
1,430	1,478	1,317	12	Evolutia ratei de schimb EUR/USD	1,395	1,471	(5)

Evolutia cursului actiunilor

Evolutia pretului de inchidere al actiunii Petrom si a indicilor BET si ROTX in perioada ianuarie - decembrie 2009



Pe parcursul T4/09, evolutia pretului actiunii Petrom a fost foarte volatila, fiind devansata de piata. Pretul actiunii Petrom a scazut cu 6% in T4/09 comparativ cu sfarsitul T3/09, avand un pret de inchidere de 0,2490 lei/actiune pe 24 decembrie, in timp ce pe 23 octombrie a atins pretul maxim din anul 2009, de 0,2920 lei/actiune. In acelasi interval, indicele BET a crescut cu 7%, BET-NG cu 3%, in timp ce indicele Brent al pretului mediu al barilului de titei a crescut cu 13%.

ISIN: ROSNPPACNOR9	Capitalizare bursiera (24 decembrie*)	14 mld lei
Bursa de Valori Bucuresti: SNP	Capitalizare bursiera (24 decembrie)	3,4 mld euro
Reuters: SNPP.BX	Pret la sfarsitul perioadei (24 decembrie), lei/actiune	0,2490
Bloomberg: SNP RO	Pret maxim (23 octombrie), lei/actiune	0,2920
	Pret minim (3 martie), lei/actiune	0,1160
	Numar de actiuni	56.644.108.335

* 24 decembrie a fost ultima zi de tranzactionare a anului 2009 la BVB

Abrevieri

bbl	Baril
bep	Baril echivalent petrol
BNR	Banca Nationala a Romaniei
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozite
EBITDA	Profit inainte de dobanzi, impozite, deprecieri si amortizare
E&P	Explorare si Productie
EPS	Servicii de Explorare si Productie
G&E	Gaze si Energie
mil	Milioane
mld	Miliarde
mc	Metri cubi
OECD	Organization for Economic Co-operation and Development (Organizatia pentru Cooperare si Dezvoltare Economica)
OPEC	Organization of Petroleum Exporting Countries (Organizatia Tarilor Exportatoare de Titei)
PIB	Produs Intern Brut
R&M	Rafinare si Marketing
t	tona
TVA	Taxa pe valoare adaugata

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:

Comunicarea rezultatelor pentru perioada ianuarie – martie 2010 va avea loc pe data de 7 mai 2010.

Mentiune importanta

Incepand cu prezentarea rezultatelor pentru perioada ianuarie – martie 2010, Petrom va raporta rezultatele sale consolidate catre piata de capital conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara (IFRS), atat in rapoartele trimestriale, cat si in cele semestriale si anuale. Petrom va publica aceste rapoarte pe datele mentionate in Calendarul Financiar al companiei pentru 2010.

Situatiile ce prezinta rezultatele individuale ale OMV Petrom SA, intocmite in conformitate cu Standardele Romanesti de Contabilitate (RAS), vor fi raportate doar semestrial si anual, incepand cu raportul pentru perioada ianuarie – iunie 2010. Situatiile ce prezinta rezultatele individuale ale OMV Petrom SA vor fi diseminate in conformitate cu reglementarile pietei de capital si in termenul stabilit de legislatia in vigoare.

Cont de profit si pierderi la 31 decembrie 2009

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

Lei	31 decembrie, 2008	31 decembrie, 2009
1.Cifra de afaceri neta	16.750.726.457	12.842.384.017
Productia vanduta	15.795.814.081	11.251.543.470
Venituri din vanzarea marfurilor	954.912.376	1.590.840.547
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	366.871.954	0
Sold D	-	1.860.989
3.Productia imobilizata	142.029.297	207.915.979
4.Alte venituri din exploatare	139.996.979	157.743.750
VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL	17.399.624.687	13.206.182.757
5. a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	5.112.307.267	2.401.790.216
Alte cheltuieli cu materialele	54.885.214	42.888.818
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa)	538.886.526	500.328.874
c) Cheltuieli privind marfurile	874.769.042	1.325.179.709
6. Cheltuieli cu personalul, din care:	2.328.955.335	2.344.256.632
a) Salarii	1.820.059.602	1.822.027.783
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	508.895.733	522.228.849
7. a) Amortizari si provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale	2.256.092.738	1.752.308.449
a.1) Cheltuieli	2.268.743.945	1.797.220.345
a.2) Venituri	12.651.207	44.911.896
b) Ajustarea valorii activelor circulante	143.291.376	135.861.336
b.1) Cheltuieli	288.238.885	367.806.204
b.2) Venituri	144.947.509	231.944.868
8. Alte cheltuieli de exploatare	4.137.052.619	3.989.067.869
8.1 Cheltuieli privind prestatiile externe	2.896.215.547	2.722.796.166
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	828.870.302	665.086.775
8.3 Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate	411.966.770	601.184.928
Cheltuieli privind dobanzile de refinantare	-	-
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	644.151.339	-482.777.610
Cheltuieli	1.547.984.039	468.072.436
Venituri	903.832.700	950.850.046
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL	16.090.391.456	12.008.904.293
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:		
- Profit	1.309.233.231	1.197.278.464
- Pierdere	-	-
9. Venituri din interese de participare	175.686.353	183.833.432
- din care, in cadrul grupului	174.153.842	180.974.269
10. Venituri din alte investitii financiare si creante ce fac parte din activele imobilizate	-	-
- din care, in cadrul grupului	-	-
11. Venituri din dobanzi	135.263.405	119.402.753
- din care, in cadrul grupului	87.520.178	87.180.978
Alte venituri financiare	1.620.812.172	816.143.358
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	1.931.761.930	1.119.379.543
12. Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante	133.753.212	137.497.382
Cheltuieli	180.604.658	138.950.257

Lei	31 decembrie, 2008	31 decembrie, 2009
Venituri	46.851.446	1.452.875
13. Cheltuieli privind dobanzile	23.563.439	104.136.725
- din care, în cadrul grupului	-	26.244.216
Alte cheltuieli financiare	1.478.115.170	377.504.155
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	1.635.431.821	619.138.262
REZULTATUL FINANCIAR - TOTAL		
- Profit	296.330.109	500.241.281
- Pierdere	-	-
14. REZULTATUL CURENT:		
- Profit	1.605.563.340	1.697.519.745
- Pierdere	-	-
15. Venituri extraordinare	-	-
16. Cheltuieli extraordinare	-	-
17. REZULTATUL EXTRAORDINAR :	-	-
- Profit	-	-
- Pierdere	-	-
VENITURI TOTALE	19.331.386.617	14.325.562.300
CHELTUIELI TOTALE	17.725.823.277	12.628.042.555
REZULTATUL BRUT:		
- Profit	1.605.563.340	1.697.519.745
- Pierdere	-	-
18. Impozitul pe profit	583.175.877	329.392.114
19. Alte cheltuieli cu impozite care nu apar în elementele de mai sus	-	-
20. REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:		
- Profit	1.022.387.463	1.368.127.631
- Pierdere	-	-

Bilant la data de 31 decembrie 2009

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

Lei	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009
A. Active Imobilizate		
I Imobilizari Necorporale	1.129.715.521	987.168.130
II Imobilizari Corporale	13.655.674.197	15.828.768.819
III Imobilizari Financiare	5.021.081.500	5.427.065.633
Active Imobilizate - Total	19.806.471.218	22.243.002.582
B. Active Circulante		
I. Stocuri	2.394.434.361	2.097.889.862
II. Creante	1.704.211.989	2.035.806.491
III. Investitii financiare pe termen scurt	724.024.630	0
IV. Casa si conturi la banci	261.438.312	280.035.791
Active Circulante - Total	5.084.109.292	4.413.732.144
C. Cheltuieli In Avans	36.865.667	56.803.658
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	3.446.027.370	3.561.335.577
din care: sume datorate institutiilor de credit	300.526.268	419.872.493
E. Active Circulante. Respectiv Datorii Curente Nete	1.546.602.219	823.564.984
F. Total Active minus Datorii Curente	21.353.073.437	23.066.567.566
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	1.504.095.402	2.822.317.311
din care: sume datorate institutiilor de credit	1.486.003.422	2.810.448.785
H. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	6.262.466.399	6.176.529.278
I. Venituri In Avans	146.258.559	97.208.977
1. Subventii pentru investitii	17.913.189	11.573.736
2. Venituri inregistrate in avans	128.345.370	85.635.241
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	50.904.252	81.614.855
IV. Rezerve	6.315.308.717	5.483.143.103
V. Rezultatul Reportat		
Sold C	587.632.269	1.537.974.647
Sold D	-	-
VI. Rezultatul Exercitiului Financiar		
Sold C	1.022.387.463	1.368.127.631
Sold D	-	-
Repartizarea profitului	72.045.088	79.123.829
Total Capitaluri Proprii	13.568.598.447	14.056.147.241
Patrimoniul public	-	-
Total Capitaluri	13.568.598.447	14.056.147.241