

Declarația Președintelui Consiliului de Administrație	4
Declarația Directorului General Executiv al Petrom	5
Petrom – Trecut și Present	6
Viziunea Petrom pentru 2008	7
Consiliul de Administrație	8
Comitetul Executiv	10
Structura organizatorică	12
Participații interne și internaționale	13
Raportul Administratorilor	14
Relația cu Investitorii	15
Resurse Umane	17
Protecția Mediului, Sănătate, Siguranță	18
Cercetare și Dezvoltare	20
Activitatea IT	21
Explorare și Producție	22
Rafinare	28
Marketing	31
Analiza financiară	34
Evenimente Ulterioare	38
Glosar	39
Raportul Auditorului Independent și Situațiile Financiare pentru anii încheiați la 31 decembrie 2003 și 31 decembrie 2004.	40

# Petrom Raport anual 2004

## Sumar

# rt 2004

# Declarația Președintelui Consiliului de Administrație

Dragi acționari, doamnelor și domnilor,

Aș dori să vă urez bun venit, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, recent numit, al Petrom. După cum probabil știți deja, privatizarea Petrom s-a finalizat pe 14 decembrie 2004 prin semnarea unui Contract de Privatizare între OMV Aktiengesellschaft (OMV) și OPSPI, acționând în numele statului român.

Acest Contract de Privatizare a permis OMV achiziționarea a 51 % din capitalul social al Petrom prin achiziția directă a 33.34 % de la OPSPI pentru aprox. 669 mil. Eur și printr-o creștere simultană a capitalului social în valoare de aprox. 830 mil. Eur, ceea ce a crescut pachetul deținut de OMV la 51 %.

Această schimbare marchează începutul unei noi ere pentru Petrom, așa cum s-a întâmplat și cu OMV în 1987 când prima tranșă de 15 % din acțiunile OMV a fost vândută investitorilor prin Bursa de Valori. În calitate de companie privatizată, Petrom ca și OMV, va avea nevoie sporită de a-și defini clar obiectivele și principiile de management corporativ (valori, etică și reguli) în conformitate cu practicile internaționale.

OMV a stabilit cu succes asemenea obiective și principii în ultimii zece ani și, astfel, se află în postura de a împărtăși această experiență cu Petrom. Un grup de strategie a fost deja stabilit să lucreze la obiectivele Petrom care au fost definite până în 2008, după cum urmează:

**1. Creșterea profitabilității și a eficienței în conformitate cu standardele internaționale, crescând astfel valoarea companiei.** Se estimează că până în 2008 compania va obține o Rată a Profitabilității Capitalului Mediu Angajat (ROACE) de 13%.

Diferitele segmente de activitate se vor concentra asupra acestor obiective influențate de mediul macroeconomic general, care astăzi, cât și în anii ce urmează, se arată favorabil.

## 2. Explorare și producție

Cu aproximativ un miliard de boe, Petrom are rezerve semnificative. În același timp o tehnologie nouă va fi folosită pentru a reduce semnificativ declinul producției. Compania va urmări în mod activ posibilitățile de creștere în regiunea Mării Caspice, în vederea atingerii unei rate de înlocuire a rezervelor de 80% până în 2008.

Astfel, se estimează menținerea unei producții stabile în activitatea de E&P de cca. 220.000 boe pe zi.

## 3. Rafinare și Marketing

Petrom va păstra o cotă de piață de cel puțin 35 % în activitatea de marketing din România, precum și o capacitate de rafinare de 8 mil. tone de țiței, în același timp avându-se în vedere dezvoltarea dincolo de granițele României.

Investiții importante în sectorul de marketing vor stabili noi standarde de calitate, siguranță, încredere și confort. Petrom va opera o rețea eficientă de distribuție cu amănuntul în România, constând în cca. 300 de locații de primă clasă pe lângă alte stații.

Atât eficiența, cât și producția rafinăriilor Petrom vor crește în continuare, în condițiile creșterii cererii pieței produselor petroliere, acestea urmând să proceseze integral producția internă de țiței a Petrom.

Investițiile vor asigura conformitatea cu cerințele de calitate ale UE și vor contribui la dezvoltarea unei poziții competitive la export.

**4. Stabilirea și extinderea activității de gaze naturale** având în vedere că gazul reprezintă energia viitorului și concentrarea asupra dezvoltării vânzărilor directe către clienți și prin urmare crearea unei contribuții semnificative la dezvoltarea companiei. Petrom, în calitate de producător major de gaze naturale, va beneficia de liberalizarea prețurilor la gaze și, de asemenea, de experiența de lungă durată a OMV în industria gazelor, ceea ce va reprezenta un avantaj important în distribuția gazelor.

Datorită creșterii de capital, pe de o parte, și a fluxului de numerar generat, pe de altă parte, Petrom nu numai că are baza necesară dezvoltării unei afaceri prospere, dar, în același timp, este foarte bine poziționat pentru finanțarea investițiilor în vederea atingerii acestor obiective. Din perspectiva prezentului, 400 mil. de Eur vor fi investiți în fiecare an până în 2008.

Ca și consecință a acestor obiective, structura managementului și organizarea Petrom au fost modificate cu distribuirea unor responsabilități și funcții corporative clare, în timp ce Consiliul de Administrație a încredințat activitățile zilnice ale companiei unui Comitet Executiv format din 6 membri, condus de Gheorghe Constantinescu. Acest Comitet Executiv va avea sarcina să ducă la împlinire obiectivele respective sub supravegherea Consiliului de Administrație.

Fiind conștient că Petrom trebuie să sufere multe transformări în vederea obiectivelor stabilite, sunt convins că Petrom și oamenii săi vor fi capabili să obțină rezultatele cerute.

În aceeași măsură sunt convins că o combinație între Petrom și OMV va constitui un lider de piață în Europa Centrală și de Est și că o asemenea combinație este excelent poziționată să genereze o creștere profitabilă, fără îndoială o cerință în ceea ce privește sporirea valorii companiei, fiind, în consecință, adresată tuturor acționarilor săi.

**Wolfgang Rutenstorfer**



# Declarația Directorului General Executiv al Petrom

Stimați acționari,

Petrom, cea mai mare companie de profil din România și din Europa de Sud-Est, a parcurs în anul 2004 cea mai importantă etapă a existenței sale și anume schimbarea formei de proprietate, prin privatizare.

Acționarul majoritar, OMV, este un partener puternic și în plin proces de dezvoltare, ceea ce asigură condițiile optime pentru viitorul societății noastre.

În cursul anului 2004, pe fondul desfășurării procesului de privatizare, am urmărit ca societatea să-și desfășoare activitatea eficient, pe baza programelor de producție și de dezvoltare, și urmărind, totodată, alinierea în totalitate la standardele europene de calitate și mediu.

Privatizarea în sine, prin aportul substanțial de capital și prin noile forme de management, a creat premisele unei dezvoltări fără precedent a companiei. Aportul de capital, 830 mil. de Eur, este destinat exclusiv modernizării și eficientizării. În 2005, Petrom va investi 400 mil. de Eur iar în 2006 alte 400 mil. de Eur urmărindu-se îmbunătățirea activității upstream, re tehnologizarea rafinăriilor, extinderea rețelei de distribuție și, nu în ultimul rând, îmbunătățirea serviciilor.

Atât eu, cât și colegii din OMV, avem convingerea că dispunem de resursele strategice ce ne vor impune ca o forță în domeniul petrolului și gazelor naturale: organizarea modernă a unei companii integrate, utilizarea know-how-ului internațional corelate cu experiența unei companii despre a cărei istorie se poate afirma că este aceeași cu a petrolului în România.

Strategia noastră este direcționată spre transformarea Petrom într-o companie și mai profitabilă, prin modernizare și informatizare.

Suntem o companie ale cărei evoluții au consecințe semnificative în economia românească, în plin proces de modernizare, cu o strategie clară de dezvoltare pe termen mediu și lung. Integrarea României în Uniunea Europeană ne va găsi pregătiți să răspundem tuturor cerințelor impuse, deoarece suntem eficienți, capabili, calificați, beneficiem de o politică activă de investiții, de tehnologii moderne și de experiență.

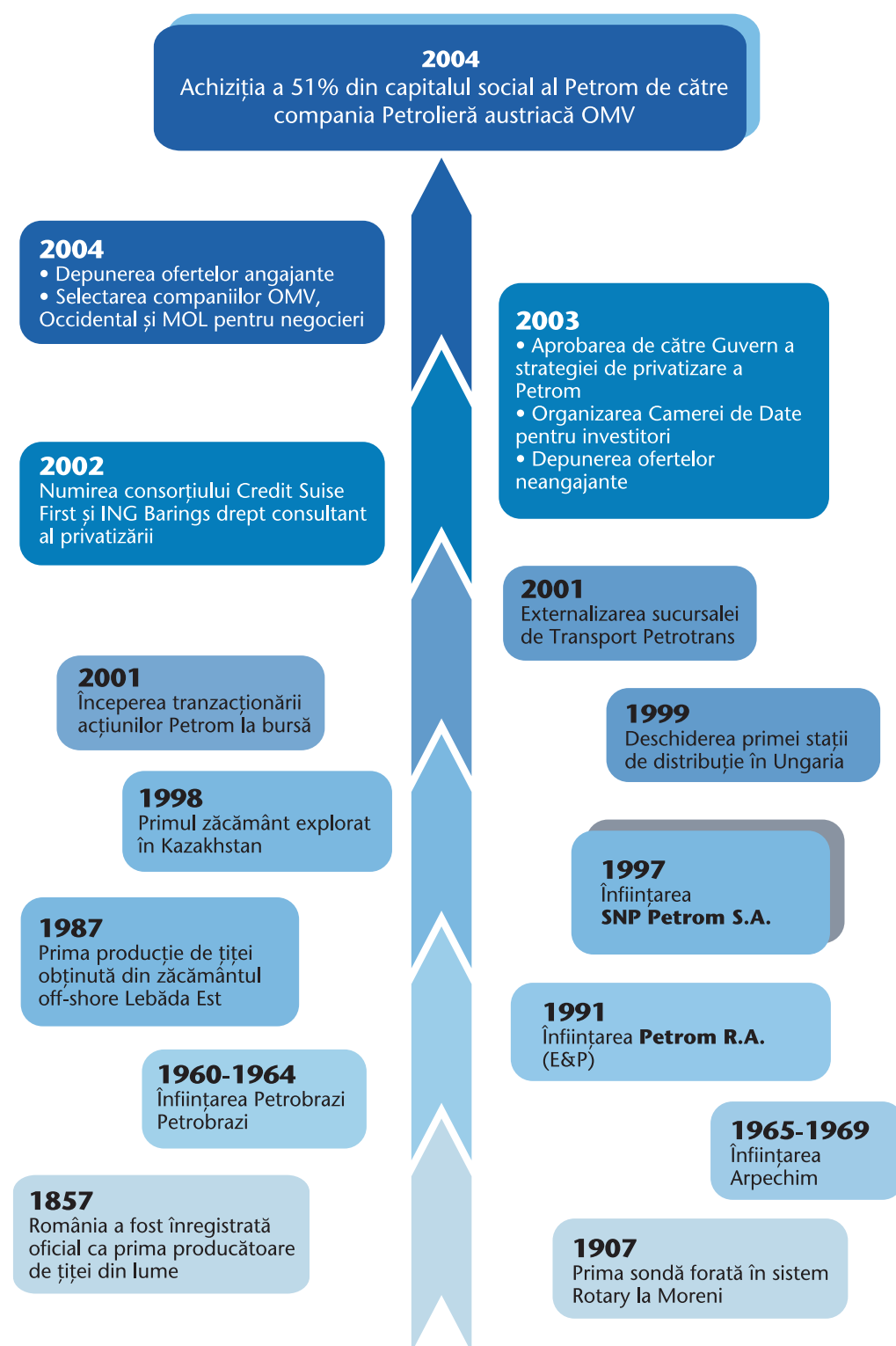
În acest moment, compania are toate premisele necesare impunerii sale ca lider de necontestat în România și Europa de Sud Est, o companie care va stabili nivelul standardelor de calitate, siguranță și încredere.

**Gheorghe Constantinescu**



# Raport 2004

# Petrom – Trecut și Present



# Viziunea Petrom pentru 2008

Activități de bază Petrom 2008	
Explorare și Producție	200,000 – 220,000 boe /zi producție
Rafinare și Marketing	- 35% cotă de piață în România* - 8 mil. t capacitate de rafinare
Gaze naturale	6 mld. mc. vânzări de gaze

Petrom a pus bazele unei strategii globale și a obiectivelor pentru 2008.

Asigurarea unor rezultate solide prin realizarea unei rentabilități a capitalului mediu angajat (ROACE) de 13% până în 2008 și a unor rezultate puternice în activitatea de **E&P** cu o producție constantă de 200.000-220.000 boe/zi și prin continuarea operațiunilor internaționale în regiunea Mării Caspice reprezintă două dintre obiectivele principale formulate de către Companie.

În ceea ce privește operațiunile cu gaze, Petrom va profita la maxim de liberalizarea pieței furnizând astfel gaze naturale tuturor clienților importanți.

În plus, există o angajare fermă în direcția îmbunătățirii costurilor și a creșterii productivității.

Prin stabilirea unor standarde de performanță în industria

petrolieră, Petrom va ocupa o poziție mai bună pentru continuarea dezvoltării internaționale.

În **R&M**, Petrom va deține cea mai mare cotă de piață și va îmbunătăți semnificativ eficiența rețelei sale de stații de distribuție.

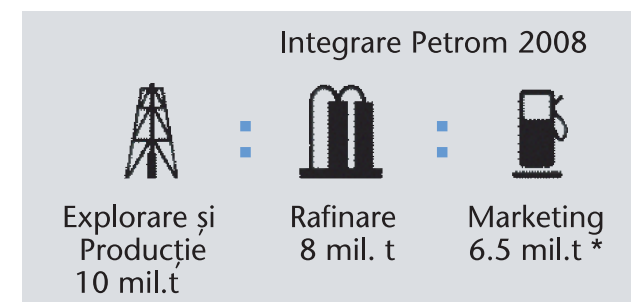
Prin investițiile importante în activitatea de **Marketing**, în 2005-2008, Compania va stabili standardele de calitate, siguranță și credibilitate în România.

Petrom își va folosi poziția puternică de pe piața internă pentru dezvoltarea activității de export și va furniza produse pe piețele din țările vecine.

Petrom controlează în întregime capacitatea de rafinare pentru producția internă și, în urma investițiilor importante din activitatea de rafinare din perioada 2005-2008, compania se va alinia la standardele UE de calitate și la structura cererii de piață, în vederea atingerii unei poziții competitive din perspectiva costurilor.

Printre obiectivele principale ale activității de **Resurse umane** pentru 2005-2007 se numără stabilirea unui concept nou de asistență socială și medicală, dezvoltarea angajaților companiei și implementarea monitorizării capitalului uman.

Unul dintre proiectele importante pentru următorii ani este stabilirea sistemului de management privind Sănătatea, Siguranța, Protecția Mediului și Calitatea (HSEQ) și integrarea culturii HSEQ în programele de instruire implementate la nivelul fiecărei unități de afaceri și la nivel corporativ.



\* Previziune total piață România 2008 - 11,3 mil. tone, total vânzări România - 4,5 mil. tone, export - 2 mil. tone

# Raport 2004

## Consiliul de Administrație

Consiliul de Administrație este responsabil pentru conducerea companiei și a afiliaților acesteia și pentru supravegherea conducerii curente realizate de Comitetul Director.

Până la 14 decembrie 2004, când 51% din capitalul social al companiei a fost achiziționat de OMV, structura Consiliului de Administrație a fost următoarea:

- **Gheorghe Constantinescu** – Președinte, Director General Petrom
- **Adrian Radu** - Membru, Secretar General Adjunct – Ministerul Economiei și Comerțului
- **Marian Aretu** - Membru, Director General – Ministerul Economiei și Comerțului
- **Mihai Albulescu** - Membru, Profesor – Universitatea de Petrol și Gaze
- **Maria Iuliana Stratulat** – Membru, Președinte Agenția Națională a Resurselor Minerale
- **Nicolae Radu Chiurtu** - Membru, Director Adjunct - Ministerul Economiei și Comerțului
- **Dick Van Den Broek** – Membru, Observator BERD

În conformitate cu Contractul de Privatizare aprobat prin Legea nr. 555/2004 privind măsurile necesare pentru privatizarea Petrom, mandatul membrilor Consiliului de Administrație se termină în data finalizării tranzacției. Astfel, pe 14 decembrie 2004, OMV a numit doi Directori Interimari: dl Werner Schinhan, Senior Vicepreședinte și Director Dezvoltare și Strategie OMV, care a avut calitatea de observator la semnarea contractului de privatizare și dl. Hilmar Kroat-Reder, Director al OMV Fuziuni & Achiziții - Juridic. Aceștia au primit toate drepturile și obligațiile Consiliului de Administrație stipulate în Legea Societăților Comerciale nr. 31/1990.

În Adunarea Generală a Acționarilor din 11 ianuarie 2005, a fost numit un nou Consiliu de Administrație. Consiliul are 4 membri care reprezintă OMV și 3 membri independenți de acționarul majoritar. Președintele Consiliului de Administrație este Dl. Wolfgang Ruttenstorfer.

- **Wolfgang Ruttenstorfer** – Director General Executiv al OMV și Președintele Comitetului Executiv, Conducătorul Departamentului de Gaze și Produse Chimice.

A obținut doctoratul la Facultatea de Economie și Administrarea Afacerilor din Viena și și-a început cariera la OMV în 1976. În 1985 s-a alăturat Departamentului de Planificare și Control, iar în 1989 și-a asumat responsabilitatea pentru Dezvoltarea Strategică a Grupului. După ce a fost numit Director de Marketing în 1990 s-a alăturat Comitetului Executiv în 1992, fiind responsabil pentru Finanțe și Produse Chimice. A rămas membru al Comitetului până în 1997, când a devenit Ministru Adjunct de Finanțe al Austriei. Pe 1 ianuarie 2000 a revenit în Comitetul Executiv al OMV, fiind responsabil pentru Finanțe și Gaze. De la 1 ianuarie 2002 este Director General Executiv și Președinte al Comitetului Executiv.

- **Gerhard Roiss** – Vicepreședinte al Comitetului Executiv OMV, Conducătorul Departamentului de Rafinare și Marketing, incluzând Produsele Petrochimice.

După ce a studiat Științele Economice la Viena, Linz și Stanford, SUA, Gerhard Roiss a deținut diverse poziții manageriale în industria bunurilor de consum. În 1990 s-a alăturat OMV ca Director de Marketing al Grupului. În același an a fost numit în Comitetul Executiv al PCD Polymere, al cărui CEO a devenit în martie 1997. În septembrie 1997, Roiss a fost numit membru în Comitetul Executiv OMV și, de atunci, a deținut funcții diverse, precum șef al Departamentelor de Chimicale, Plastice, Explorare și Producție. Din septembrie 2004 este Vice-Președintele Consiliului de Administrație al Borealis. Din ianuarie 2002 este Vicepreședinte al Comitetului Executiv, responsabil pentru Rafinare și Marketing, inclusiv Produse Petrochimice.

- **David C. Davies** – Director Financiar al OMV, Director al Departamentului de Finanțe, OMV Solutions GmbH. A absolvit Universitatea din Liverpool și și-a început cariera ca și contabil autorizat. Apoi a deținut poziții în diferite companii internaționale ce activau în industria alimentară și a sănătății. Înainte de a se alătura OMV, a fost Director Financiar al Companiei Morgan Crucible, o companie britanică cotate la bursa londoneză, specializată în produse metalurgice. Începând de la 1 aprilie 2002 a fost numit membru al Comitetul Executiv și este și Directorul Departamentului Financiar.

- **Helmut Langanger** – Membru al Comitetului Executiv al of OMV, Director de Explorare și Producție. Helmut Langanger și-a definitivat educația la Universitatea Mining din Leoben și a obținut o diplomă în economie la Viena. În 1974 și-a început cariera la OMV. A fost Senior Vicepreședinte pentru Explorare și Producție din 1992 și a jucat un rol cheie în creșterea portofoliului internațional de explorare și producție al companiei. De la 1 ianuarie 2002 face parte din Consiliul Executiv și este responsabil pentru segmentul Explorare și Producție.

- **Dorin Mucea** – Consilier Senior al Ministerului Economiei și Comerțului, responsabil cu privatizarea.

În 1971, Academia de Studii Economice din București i-a acordat doctoratul și, în același an, și-a început activitatea ca specialist în afaceri în cadrul Companiei de Comerț Extern Metarom. În 1988 a fost numit Consilier Comercial al Ambasadei României în Ankara – Republica Turcă. Din 2001 activează ca și Consilier Senior al Ministerului Economiei și Comerțului, responsabil cu privatizarea.

- **Sebastian Teodor Gheorghe Vladescu** - A absolvit Academia de Studii Economice din București în 1983. Între 1990 și 1997 a fost Manager la diferite companii românești. În 1997 a devenit Secretar de Stat al Ministerului Industriei și Comerțului și, în 2000, a fost numit Secretar de Stat la Ministerul de Finanțe și, de asemenea, Președinte al Consiliului de Acreditare al AVAB, Președintele Camerei Auditorilor și Membru al Comitetului de Privatizare BCR. Între 2001 și 2002 a fost numit Director al PVB Euroconsulting și, începând cu 2002, Membru al Consiliului de Administrație al Petrom Service, PETROM 1 Mai și C.E.R.O.P.E.

- **Mariana Gheorghe** - Senior Banker, Europa de Sud-Est și Caucaz, Banking, Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD). Dna Mariana Gheorghe a absolvit Academia de Studii Economice din București, Relații Internaționale, în 1979, Universitatea din București, Facultatea de Drept în 1989 și London Business School, Finanțe Corporative în 1995. Între 1991 și 1993, Dna Gheorghe a lucrat la Ministerul Român de Finanțe, deținând funcția de Director General Adjunct al Departamentului de Finanțe Internaționale. Din 1993 a activat la Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, la început ca Associate Banker și, în prezent, ca Senior Banker, Europa de Sud-Est și Caucaz.



## Comitetul Executiv

Comitetul Executiv administrează activitatea curentă a companiei și supervizează administrarea Companiilor Grupului, în conformitate cu legea, cu documentele de înființare ale companiei ("Actul constitutiv"), cu instrucțiunile interne și Regulamentele Interne și cu rezoluțiile Consiliului de Administrație.

Până în luna decembrie 2004 Comitetul Executiv a avut următoarea structură:

- **Gheorghe Constantinescu** - Director General al Petrom, Președinte al Comitetului Executiv
- **Florin Ciocanelea** - Director General, Departamentul Petrom Internațional
- **Florin Mocanescu** - Director General, Departamentul de Producție Țitei și Gaze
- **Marius Velescu** - Director General, Direcția Explorare
- **Florian Constantinescu** - Director General, Direcția Rafinare
- **Florica Nedelcu\*** - Director General, Departamentul Comercial
- **Ion Bohalțeanu** - Director General, Departamentul Economic
- **Gheorghe Supeala** - Director, Direcția Strategie, Planificare, Dezvoltare
- **Marian Tudoroiu** - Director, Direcția Resurse Umane

\* În august 2004, dl. Octavian Stănculeț a fost numit Director General al Departamentului Comercial.



La 15 decembrie 2004, Directorii Interimari au numit noul Comitet Executiv, dl. Werner Schinhan fiind numit în funcția de Director General Executiv Adjunct după încetarea mandatului de Director Interimar pe 11 ianuarie 2005.

• **Gheorghe Constantinescu** - Director General Executiv Petrom, responsabil pentru Comunicare, Resurse Umane, Sănătate, Siguranță și Mediu.  
A studiat în cadrul Universității de Petrol și Gaze din Ploiești, Facultatea de Tehnologie și Chimie a Petrolului. Și-a obținut diploma de doctorat la Universitatea Gheorghe Asachi din Iași. A ocupat poziția de Director General al Petrom. Lucrează în Industria de Țitei și Gaze din anul 1970.

• **Werner Schinhan** - Director General Executiv Adjunct, responsabil pentru Dezvoltarea Corporativă, Aspecte Juridice, Managementul de Risc și Trezorerie și Produse Chimice.  
A studiat și a absolvit Universitatea din Viena, Facultatea de Științe Economice. În perioada 2000 și 2002 a lucrat în cadrul OMV, Departamentul de Trezorerie, Managementul Riscului și Fuziuni și Achiziții. Începând cu 2002 a devenit Vicepreședinte Senior și Director de Strategie și Dezvoltare al OMV. Lucrează în Industria de Țitei și Gaze începând cu 1981 și a ocupat mai multe poziții manageriale în străinătate.

• **DI. Werner Ladwein** - Membru al Comitetului Executiv, responsabil cu activitățile de Explorare și Producție.  
A obținut doctoratul în geologie și mineralogie la Universitatea Innsbruck iar diploma de Master la Universitatea Webster din Viena. A fost Directorul General al OMV Lybia E&P (1993 - 1997), Director General al OMV Albania (1997 - 2001) și Director General al OMV Pakistan începând cu 2002. Lucrează în cadrul Industria de Țitei și Gaze din 1977.

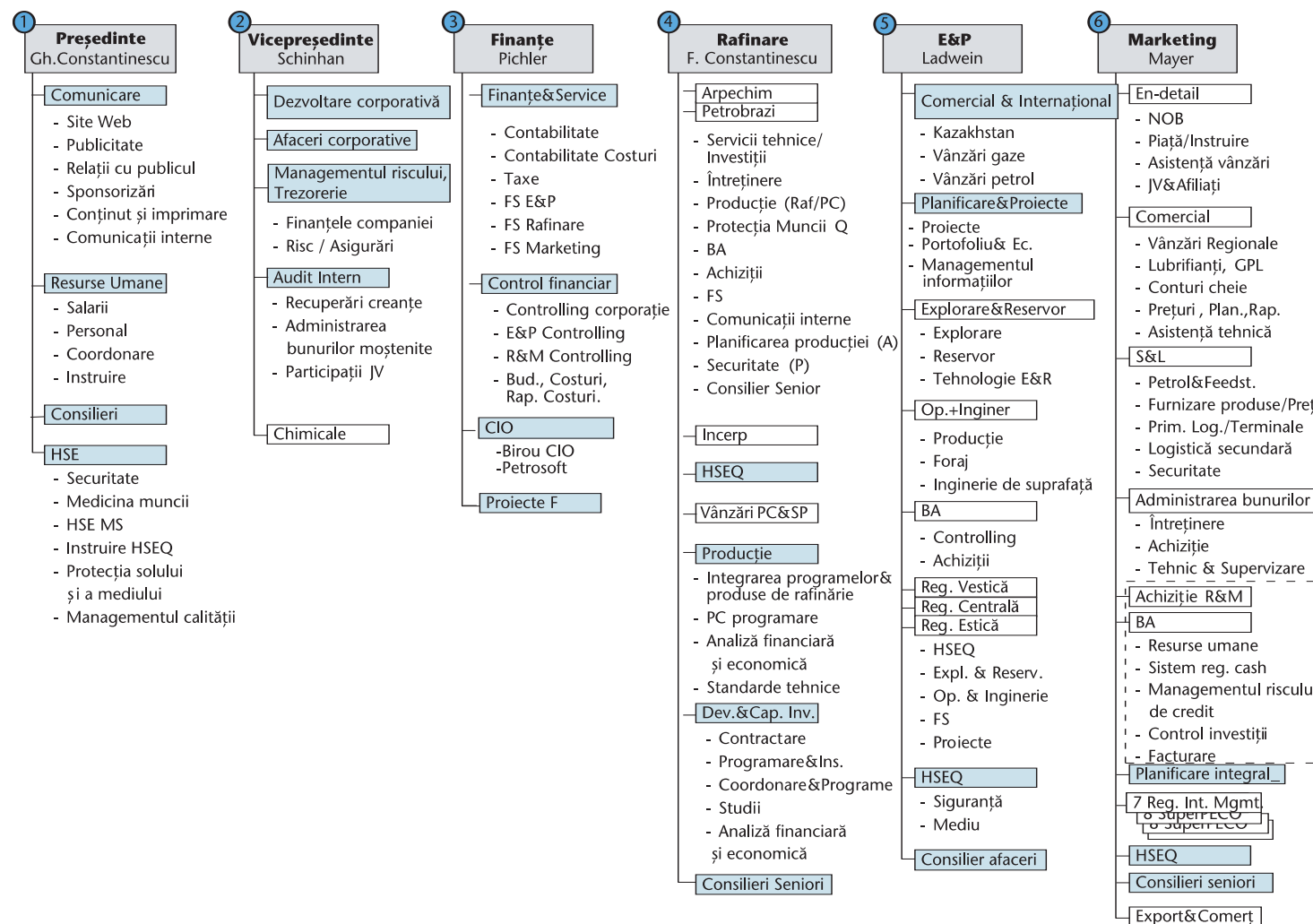
• **DI. Florian Constantinescu** - Membru al Comitetului Executiv, responsabil cu activitatea de Rafinare.  
A studiat în cadrul Universității de Petrol și Gaze din Ploiești, Facultatea de Tehnologie și Chimie a Petrolului. A fost Director General al Departamentului de Rafinare al Petrom și membru al Comitetului Executiv. Lucrează în cadrul Industriei de Țitei și Gaze din 1977.

• **DI. Tamas Mayer** - Membru al Comitetului Executiv, responsabil cu activitatea de Marketing.  
A obținut diploma de Master la Universitatea de Studii Economice din Budapesta. A fost Director General al OMV Ungaria (1992-1998), Director General al OMV Bulgaria (1998-2002) și responsabil cu coordonarea activităților de marketing și distribuție pentru OMV România, Bulgaria, Serbia și Muntenegru începând cu 2003. Lucrează în cadrul Industriei de Țitei și Gaze din 1992.

• **DI. Reinhard Pichler** - Director Financiar  
A studiat la Colegiul Federal de Inginerie din Austria și la Universitatea de Studii Economice din Viena. A fost Director Adjunct al Controlling Group OMV (1996-2000), Director al OMV Solutions (2000-2002), Vicepreședinte și Director Controlling Corporativ și Contabilitate începând cu 2002. Lucrează în cadrul Industriei de Țitei și Gaze din 1990.

## Structura organizatorică

Noua structură organizatorică a Petrom la sfârșitul lui 2004 a fost aprobată de către Directorii Interimari la 15 decembrie 2004.



Activitatea Petrom este organizată în trei segmente:

- \* Explorare și Producție;
- \* Rafinare și Petrochimie
- \* Marketing

Aceste segmente sunt divizate în sucursale care nu au personalitate juridică. Conform ultimei structuri organizatorice, Petrom este organizat în 64 de sucursale, 63 localizate în România și una în Kazakhstan.

## Participații interne și internaționale

Interne	Internaționale																																		
<b>Produse petroliere</b> <table> <tr> <td>•SC Petrom Nădlac SRL</td><td>97,77%</td></tr> <tr> <td>•SC Română de Petrol SA</td><td>49,00%</td></tr> <tr> <td>•SC Petrom Aviation SA</td><td>48,50%</td></tr> <tr> <td>•SC Shell Gas România SA</td><td>44,47%</td></tr> <tr> <td>•SC Brazi Oil &amp; Angelescu Prod Com SRL</td><td></td></tr> <tr> <td>•SC Fontegas PECO Mehedinti</td><td>37,70%</td></tr> <tr> <td>•SC Deem Algocar SA</td><td>37,40%</td></tr> <tr> <td>•SC GTI OIL CO SA</td><td>27,92%</td></tr> <tr> <td>•SC Prima Petrol SA</td><td>13,00%</td></tr> <tr> <td>•SC Super BVT SA</td><td>11,98%</td></tr> <tr> <td>•SC Benz Oil SA</td><td>10,85%</td></tr> <tr> <td>•SC Grivcorelf SA</td><td>0,48%</td></tr> <tr> <td></td><td>6,41%</td></tr> </table>	•SC Petrom Nădlac SRL	97,77%	•SC Română de Petrol SA	49,00%	•SC Petrom Aviation SA	48,50%	•SC Shell Gas România SA	44,47%	•SC Brazi Oil & Angelescu Prod Com SRL		•SC Fontegas PECO Mehedinti	37,70%	•SC Deem Algocar SA	37,40%	•SC GTI OIL CO SA	27,92%	•SC Prima Petrol SA	13,00%	•SC Super BVT SA	11,98%	•SC Benz Oil SA	10,85%	•SC Grivcorelf SA	0,48%		6,41%	<b>Explorare și producție</b> <table> <tr> <td>•MD Petrom Oil&amp;Gas</td><td>40,00%</td></tr> <tr> <td>•Oztiurk Munai</td><td>95,00%</td></tr> <tr> <td>•Tasbulat Oil Corp</td><td>100,00%</td></tr> <tr> <td>•Kom-Munai LLP</td><td>95,00%</td></tr> </table>	•MD Petrom Oil&Gas	40,00%	•Oztiurk Munai	95,00%	•Tasbulat Oil Corp	100,00%	•Kom-Munai LLP	95,00%
•SC Petrom Nădlac SRL	97,77%																																		
•SC Română de Petrol SA	49,00%																																		
•SC Petrom Aviation SA	48,50%																																		
•SC Shell Gas România SA	44,47%																																		
•SC Brazi Oil & Angelescu Prod Com SRL																																			
•SC Fontegas PECO Mehedinti	37,70%																																		
•SC Deem Algocar SA	37,40%																																		
•SC GTI OIL CO SA	27,92%																																		
•SC Prima Petrol SA	13,00%																																		
•SC Super BVT SA	11,98%																																		
•SC Benz Oil SA	10,85%																																		
•SC Grivcorelf SA	0,48%																																		
	6,41%																																		
•MD Petrom Oil&Gas	40,00%																																		
•Oztiurk Munai	95,00%																																		
•Tasbulat Oil Corp	100,00%																																		
•Kom-Munai LLP	95,00%																																		
	<b>Distribuție produse petroliere</b> <table> <tr> <td>•ICS Petrom Moldova</td><td>40,00%</td></tr> <tr> <td>•Petrom Hungaria</td><td>100,00%</td></tr> <tr> <td>•DOO Petrom Yu</td><td>100,00%</td></tr> </table>	•ICS Petrom Moldova	40,00%	•Petrom Hungaria	100,00%	•DOO Petrom Yu	100,00%																												
•ICS Petrom Moldova	40,00%																																		
•Petrom Hungaria	100,00%																																		
•DOO Petrom Yu	100,00%																																		
<b>Gaze naturale</b> <table> <tr> <td>•SC Petrom Gas SRL</td><td>50,99%</td></tr> <tr> <td>•SC Congaz SA</td><td>28,59%</td></tr> <tr> <td>•S.C. Transgaz Services S.R.L</td><td>20,00%</td></tr> </table>	•SC Petrom Gas SRL	50,99%	•SC Congaz SA	28,59%	•S.C. Transgaz Services S.R.L	20,00%																													
•SC Petrom Gas SRL	50,99%																																		
•SC Congaz SA	28,59%																																		
•S.C. Transgaz Services S.R.L	20,00%																																		
<b>Produse chimicale</b> <table> <tr> <td>•SC Poliflex România SRL</td><td>96,84%</td></tr> <tr> <td>•SC Petrogas SRL</td><td>100,00%</td></tr> <tr> <td>•SC Linde Gaz Brazi SRL</td><td>49,00%</td></tr> <tr> <td>•SC Beyfin Gaz SRL</td><td>40,00%</td></tr> </table>	•SC Poliflex România SRL	96,84%	•SC Petrogas SRL	100,00%	•SC Linde Gaz Brazi SRL	49,00%	•SC Beyfin Gaz SRL	40,00%	<table> <tr> <td>•SC Robiplast CO SRL</td><td>45,00%</td></tr> <tr> <td>•SC M-I Petrogas Services</td><td>40,00%</td></tr> <tr> <td>•SC Acetilena Brazi SRL</td><td>21,28%</td></tr> <tr> <td>•SC Butan Gas România SA</td><td>8,54%</td></tr> </table>	•SC Robiplast CO SRL	45,00%	•SC M-I Petrogas Services	40,00%	•SC Acetilena Brazi SRL	21,28%	•SC Butan Gas România SA	8,54%																		
•SC Poliflex România SRL	96,84%																																		
•SC Petrogas SRL	100,00%																																		
•SC Linde Gaz Brazi SRL	49,00%																																		
•SC Beyfin Gaz SRL	40,00%																																		
•SC Robiplast CO SRL	45,00%																																		
•SC M-I Petrogas Services	40,00%																																		
•SC Acetilena Brazi SRL	21,28%																																		
•SC Butan Gas România SA	8,54%																																		
<b>Servicii financiare</b> <table> <tr> <td>•Maritime&amp;Commodity Exchange, Constanța</td><td>20,09%</td></tr> <tr> <td>•SC Investico SA</td><td>0,0555%</td></tr> <tr> <td>•SC Brașov Business Centre</td><td>2,53%</td></tr> <tr> <td>•Romexterra Bank</td><td>2,00%</td></tr> <tr> <td>•SC Financial&amp;Commodity Stock, Sibiu</td><td>1,17%</td></tr> <tr> <td>•SVM Oltenia Grup Invest SA</td><td>1,11%</td></tr> </table>	•Maritime&Commodity Exchange, Constanța	20,09%	•SC Investico SA	0,0555%	•SC Brașov Business Centre	2,53%	•Romexterra Bank	2,00%	•SC Financial&Commodity Stock, Sibiu	1,17%	•SVM Oltenia Grup Invest SA	1,11%	<table> <tr> <td>•SC Actinvest SA</td><td>0,70%</td></tr> <tr> <td>•IRASIG SA</td><td>0,56%</td></tr> <tr> <td>•Bursa Română de Mărfuri, București</td><td>0,53%</td></tr> <tr> <td>•SC Nova Invest SA</td><td>0,34%</td></tr> <tr> <td>•Renașterea Creditului Românesc Bank – procedură de faliment</td><td></td></tr> <tr> <td>•Albina Bank – în procedură de faliment</td><td></td></tr> <tr> <td>•SC Franciza Petrom 2001 SA</td><td>40,00%</td></tr> </table>	•SC Actinvest SA	0,70%	•IRASIG SA	0,56%	•Bursa Română de Mărfuri, București	0,53%	•SC Nova Invest SA	0,34%	•Renașterea Creditului Românesc Bank – procedură de faliment		•Albina Bank – în procedură de faliment		•SC Franciza Petrom 2001 SA	40,00%								
•Maritime&Commodity Exchange, Constanța	20,09%																																		
•SC Investico SA	0,0555%																																		
•SC Brașov Business Centre	2,53%																																		
•Romexterra Bank	2,00%																																		
•SC Financial&Commodity Stock, Sibiu	1,17%																																		
•SVM Oltenia Grup Invest SA	1,11%																																		
•SC Actinvest SA	0,70%																																		
•IRASIG SA	0,56%																																		
•Bursa Română de Mărfuri, București	0,53%																																		
•SC Nova Invest SA	0,34%																																		
•Renașterea Creditului Românesc Bank – procedură de faliment																																			
•Albina Bank – în procedură de faliment																																			
•SC Franciza Petrom 2001 SA	40,00%																																		
<b>Diverse</b> <table> <tr> <td>•SC Carpatina SA</td><td>75,02%</td></tr> <tr> <td>•Oltenia Management Office</td><td>2,47%</td></tr> </table>	•SC Carpatina SA	75,02%	•Oltenia Management Office	2,47%	<table> <tr> <td>•SC Telescaun Tihuța SA</td><td>1,68%</td></tr> <tr> <td>•SC Agribac SA</td><td>0,79%</td></tr> </table>	•SC Telescaun Tihuța SA	1,68%	•SC Agribac SA	0,79%																										
•SC Carpatina SA	75,02%																																		
•Oltenia Management Office	2,47%																																		
•SC Telescaun Tihuța SA	1,68%																																		
•SC Agribac SA	0,79%																																		





# Raport 2004

## Raportul Administratorilor

### Relația cu Investitorii

#### Acțiuni

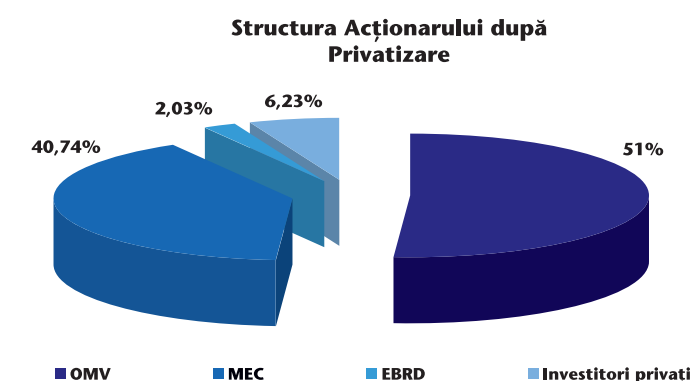
Tranzacționarea acțiunilor Petrom la Bursa de Valori București a debutat în ziua de 3 septembrie 2001, marcând un moment important din istoria companiei. Volumul tranzacțiilor și valoarea acestora au crescut considerabil datorită numărului mare de investitori dornici să aibă în portofoliu acțiuni Petrom.

În afară de creșterea acumulată semnificativă (1047%) a Bursei de Valori București în ultimii 6 ani, cei trei indici bursieri au atins de mai multe ori maximul istoric în 2004, influențați puternic de creșterea economică din România.

În 2004 acțiunile Petrom au fost tranzacționate la Bursa de Schimb București cu un preț al acțiunii crescând cu 221% între ianuarie și decembrie 2004.

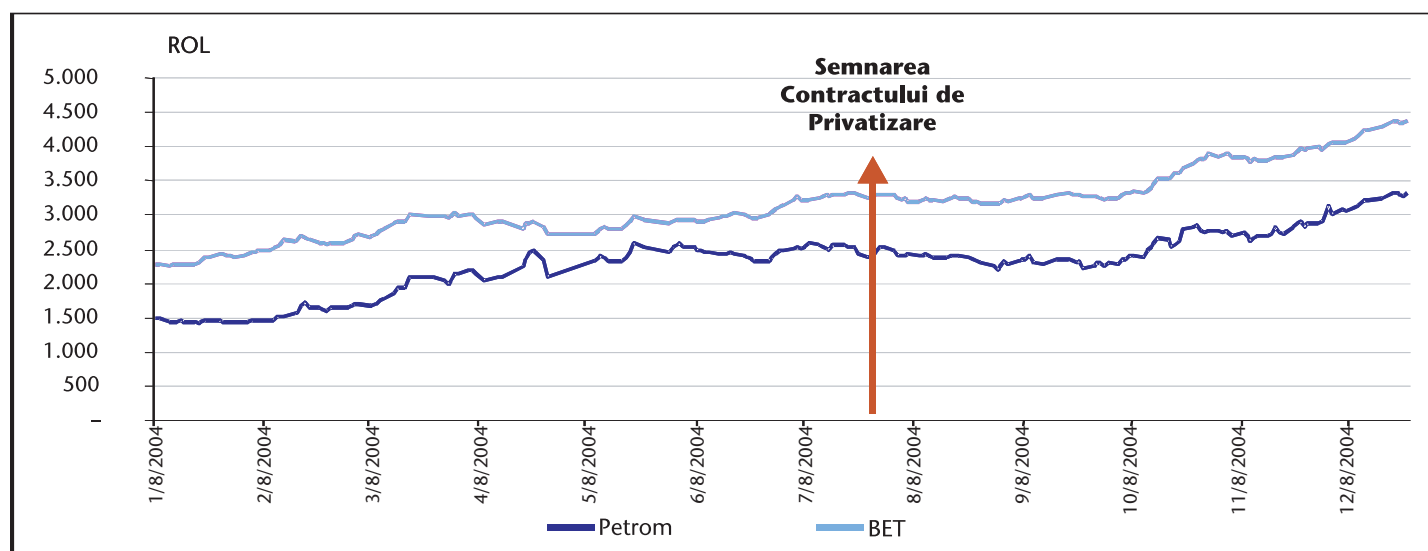
În total, în cursul anului 2004 s-au efectuat 71.831 de tranzacții, prin care 1.471.065.005 acțiuni și-au schimbat deținătorul. Valoarea totală a tranzacțiilor a fost de 3.556 mld. lei, ceea ce conduce la un preț mediu de 2.418 lei/acțiune. În 2004, Petrom a deținut 15.52% din valoarea totală a tranzacțiilor desfășurate la Bursa de Valori București. La 24 decembrie 2004, Petrom deținea 54,45% din capitalizarea bursieră totală.

Pe 23 iulie 2004 MEC și OMV au semnat Contractul de Privatizare prin care OMV achiziționa 51% dintre acțiunile Petrom, printr-o combinație de cumpărare directă a 33,34% dintre acțiuni (669 mil. de Eur) și o creștere simultană de capital în Petrom (831 mil. de Eur). La 7 decembrie 2004 OMV a plătit 1,5 mld. de Eur pentru 51% din capitalul social al Petrom într-un cont Escrow și pe 14 decembrie 2004 a avut loc finalizarea privatizării. Prin urmare, capitalul social al Petrom la 31 decembrie 2004 a crescut la 56.000.506.078 mii lei, cu o valoare nominală de 1.000 lei pe acțiune. BERD a convertit 73 de mil. USD din Contractul de împrumut încheiat cu Petrom în 2002, în 2,03% din capitalul social al Companiei.



lei	2004
Capitalizare bursieră, mld. lei	185.921
Preț minim (20 ianuarie 2004)	1.420
Preț maxim (20 decembrie 2004)	3.330
Total activ pe acțiune	3.320
Total active pe acțiune	2.79
Cash flow pe acțiune	664
Preț pe Cash flow	5x





### Dividende

La următoarea Adunare Generală a Acționarilor, pe 24 mai 2005, Consiliul de Administrație va propune să nu se distribuie dividende în contextul absenței profitului de repartizat, așa cum evidențiază situațiile financiare ale Petrom pentru exercițiul financiar 2004 pregătite în conformitate cu Standardele Românești de Contabilitate (RAS).

### Acțiuni proprii

În 2004, Petrom nu a cumpărat sau deținut acțiuni proprii.

## Resurse umane

Petrom a continuat și în 2004 aplicarea politicii în domeniul resurselor umane. Numărul de personal înregistrat la sfârșitul lui 2004 respecta cifrele estimate în programul de restructurare pentru această perioadă și este unul dintre obiectivele clar definite în strategia Petrom.

Ca urmare a modificărilor survenite în legislația muncii și în vederea reglementării unor probleme rezultate în urma acestora au fost modificate și completate anumite articole ale Contractului Colectiv de Muncă prin negocieri purtate între reprezentanții Petrom și cei ai FSLI Petrom.

### Evoluția personalului pe sectoare de activitate, 2002-2004

Activitate	2002	2003	2004
Explorare și Producție	33.268	32.668	26.473
Refinare	11.797	9.075	8.962
Distribuție	14.070	13.635	13.276
Transport	579	716	734
Sediu	745	600	565
<b>TOTAL</b>	<b>60.459</b>	<b>56.694</b>	<b>50.010</b>

Numărul de angajați din cadrul activității de explorare și producție a scăzut, față de anul 2003 cu 19%, aceasta reprezentând 93% din reducerea netă de personal aferentă anului 2004. Această reducere s-a datorat în principal externalizării activităților de întreținere și reparații în 7 sucursale din segmentul E&P (5.661 de salariați).

Scăderea numărului de angajați din segmentul Marketing cu 3%, în comparație cu 2003, se datorează atât transferului parcului auto existent în sucursalele Peco către Transpeco, o sucursală specializată în activitatea de transport, cât și plecării unor angajați din cadrul companiei.

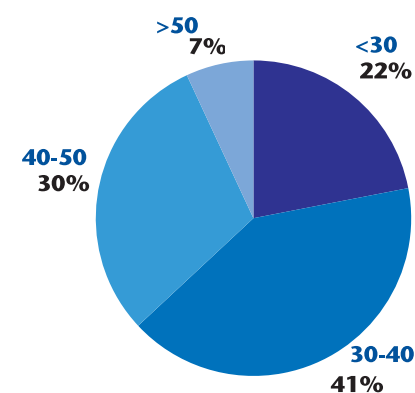
Majoritatea angajaților companiei au absolvit școala generală ca nivel maxim de pregătire (73%). În 2004, absolvenții de universitate au reprezentat 15% din angajații companiei, în timp ce absolvenții cu studii medii 12%.

Programul de restructurare a modificat structura angajaților în funcție de nivelul de educație, în special în ceea ce privește categoria absolvenților de școală generală care a înregistrat o scădere de 5.4% în 2004, în special din cauza externalizării activităților auxiliare (întreținere, reparații și transport). Externalizarea a condus, de asemenea, și la modificarea structurii personalului pe categorii profesionale determinând o reducere semnificativă a numărului de muncitori.

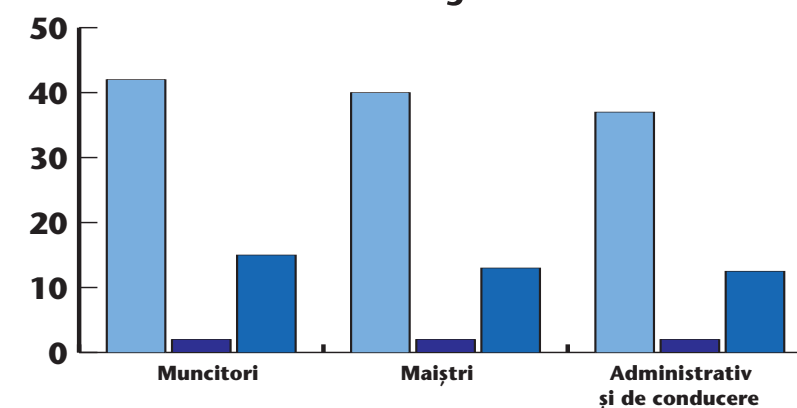
Structura personalului în funcție de vârstă s-a schimbat în decursul ultimilor ani, în special în ceea ce privește personalul cu vârste peste 50 de ani.

Vârsta medie a angajaților companiei s-a menținut în jurul vârstei de 37 ani cu toate că numărul de angajați a scăzut continuu în ultimii 3 ani.

### Structura pe vârstă salariaților



### Categorii de Personal



Pregătirea profesională a angajaților se realizează fie în cadrul companiei, fie în colaborare cu instituții educaționale de profil de stat (licee de Petrol și Gaze, Universitatea de Petrol și Gaze Ploiești), sau, în cazul angajaților administrativi, de diverse instituții particulare.

Cifrele pentru 2004 arată că 17.163 angajați au beneficiat de pregătire – 34% din forța de muncă - în comparație cu 2003, când numărul acestora era de 12% din total, în vederea calificării continue a angajaților companiei.

### Outlook

Unul dintre obiectivele majore este finalizarea negocierii Contractului Colectiv de Muncă, a planului social și dezvoltarea structurilor pentru asistența de plasament.

Prin urmare, introducerea unui nou sistem salarial pentru management, dezvoltarea unei organizări a instruirilor și a unei filosofii moderne privind resursele umane, modificarea contractelor de muncă după standardele vestice și dezvoltarea unor programe de lucru sunt, de asemenea, considerate priorități.



## Protecția Mediului, Sănătate, Siguranță

### Protecția mediului înconjurător

Cheltuielile pentru protecția mediului efectuate de Petrom în anul 2004 au fost de 94,8 mil. USD. Aceasta reprezintă o creștere cu 32% față de anul 2003.

În 2004, Petrom a cheltuit pentru protecția mediului în toate sectoarele de activitate, structura acestor cheltuieli fiind prezentată în tabelul de mai jos.

#### Structura cheltuielilor, 2002 - 2004

Domeniul de activitate	2002		2003		2004	
	USD m	%	USD m	%	USD m	%
Explorare și Producție (E&P)	38	48,7	35	48,6	28,3	29,8
Rafinare	18	23,1	25	34,7	58,2	61,4
Marketing	22	28,2	12	16,7	8,3	8,8
TOTAL	78	100	72	100	94,8	100

În 2004, sectorul cu cele mai mari cheltuieli în domeniul protecției mediului a fost cel de rafinare (61% din totalul cheltuielilor cu protecția mediului), reprezentând o creștere semnificativă de aproximativ 133% față de 2003. Cheltuielile au privit, în principal, reducerea emisiilor de gaze și sistemele de purificare a apei reziduale.

În sectorul E&P, cheltuielile privind protecția mediului în 2004 au reprezentat 30% din totalul cheltuielilor de mediu, în scădere față de anul 2003 cu aproximativ 19%. Principalele cheltuieli au avut în vedere stoparea poluării apei, aerului și solului, combaterea fenomenului de coroziune prin folosirea conductelor din fibra de sticlă și material plastic, precum și efectuarea de peliculizări și tratamente anticorozive. O serie de măsuri adiacente au urmărit îmbunătățirea calității vieții și a mediului înconjurător: dezafectarea echipamentelor vechi, modernizarea parcurilor de separare, amenajarea batalelor pentru depozitarea reziduurilor petroliere.

Cheltuielile de mediu în sectorul Marketing au reprezentat 9% din cheltuielile totale de mediu din anul 2004 și o reducere în cifre absolute de 31% față de anul 2003. Principala preocupare se îndreaptă asupra modernizării facilităților de distribuție pentru alinierea la standardele UE. În acest sens, în cadrul stațiilor de distribuție au fost montate rezervoare cu manta dublă, pompe cu recuperatoare de vapori și au fost instalate separatoare de grăsimi și produse petroliere. Conform legislației în vigoare, Petrom trebuie să obțină autorizații de mediu pentru toate obiectivele sale. La 31 decembrie 2004, compania deținea autorizații pentru 1.062 de obiective dintr-un total de 1.349, restul unităților aflându-se în proces de autorizare sau reautorizare.

În 2004, s-a înregistrat un număr redus de incidente de mediu. Aceste incidente au constat în spărturi de conducte care au afectat solul și apa de suprafață.

În ciuda acestor accidente, Petrom încearcă să-și atingă obiectivele de protecție a mediului, implementând diferite măsuri alinate standardelor UE, atât în ceea ce privește tehnologiile de producție cât și pentru comercializarea produselor.

La începutul anului 2004 fost demarat procesul de construire și certificare a Sistemului de Management de Mediu (SMM), conform cerințelor standardului ISO 14001:1997.

### Sănătate

Sănătatea angajaților reprezintă o preocupare constantă a companiei, în acest sens, aceasta înființând o rețea cuprinzătoare de cabinete medicale pe teritoriul întregii țări.

Prevenirea și tratamentul bolilor provocate de condițiile de muncă se realizează în cadrul celor 37 de cabinete medicale, a policlinicii de la Arpechim și a spitalului Videle, unde lucrează 68 de doctori și 309 asistenți medicali.

Petrom urmărește să se alinieze la standardele internaționale de sănătate, siguranță și protecția mediului, în vederea asigurării unei vieți sănătoase a angajaților săi și a comunității.

### Siguranța muncii

Securitatea angajaților societății și a comunității în care aceștia își desfășoară activitatea, fiind unul din obiective prioritare ale Petrom, s-a constituit ca un ansamblu de acțiuni menite să asigure desfășurarea în condiții normale a procesului de producție și îmbunătățirea condițiilor de muncă ale personalului și au vizat toate elementele componente ale sistemului de muncă: operator / echipament / responsabilitate / mediul de muncă.

Asigurarea și îmbunătățirea funcționalității instalațiilor tehnologice, utilajelor, agregatelor și dispozitivelor, cu efect în asigurarea securității și sănătății în muncă, conștientizarea întregului personal vizând cunoașterea și respectarea prevederilor legislației în domeniu, au fost numai câteva din direcțiile prioritare de acțiune.

Indicatorul de performanță al securității muncii, indicele de frecvență al accidentelor de muncă evidențiază o scădere cu 32%, de la 1.305 în 2003, la 0,89 în 2004. Cauza acestei evoluții este determinată de reducerea semnificativă a numărului de accidente înregistrate (de la 74 în 2003 la 45 în 2004), cu atât mai mult cu cât numărul de personal a scăzut.

Printre principalele cauze ale accidentelor se regăsesc efectuarea necorespunzătoare a operațiilor de muncă, comenzi sau manevre necorespunzătoare și neefectuarea în timp util a unor operații indispensabile securității muncii.

### Programe de Instruire

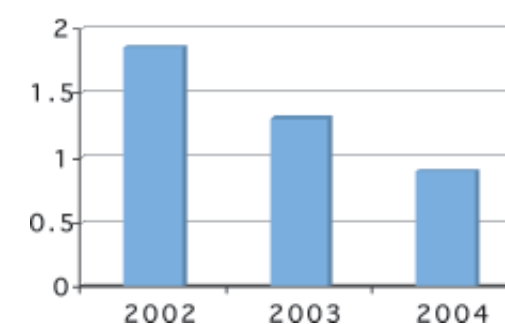
Petrom va continua programul de pregătire în domeniile sănătății, siguranței muncii și protecției mediului, în scopul conștientizării importanței acestor activități și îmbunătățirii performanțelor.

Astfel, în 2004, salariații din cadrul companiei au participat la cursuri cu privire la siguranța activității și protecția mediului, organizând în acest sens simulări în cooperare cu instituții specializate locale.

### Outlook

În 2005, principalele obiective HSEQ privesc protecția mediului înconjurător și introducerea conceptului de sănătate corporativă, împreună cu o analiză a proceselor de siguranță și organizarea Managementului de Criză.

Coefficientul frecvenței de accidente



## Cercetare și Dezvoltare

Activitatea de cercetare-dezvoltare are ca obiective introducerea celor mai noi descoperiri în ceea ce privește tehnologiile de fabricație, modernizarea tehnologiilor existente, a produselor și serviciilor companiei, determinând pe această cale o creștere a eficienței organizației.

### Explorare și Producție

Activitatea se desfășoară în Centrul de Cercetare și Proiectare Explorare Geologică (CCPEG) și Institutul de Cercetare și Proiectare Tehnologică (ICPT) și vizează descoperirea de resurse și rezerve de petrol, respectiv sporirea rezervelor de petrol din zăcămintele prin aplicarea tehnicilor de creștere a recuperării din categoria IOR și EOR.

Cele două institute desfășoară activități de cercetare, vizând următoarele domenii:

- Studiul caracteristicilor bazinelor sedimentare;
- Evaluarea potențialului de hidrocarburi al diveselor perimetre de explorare;
- Elaborarea unei strategii optime de exploatare menită să maximizeze rezervele și producția de țiței și gaze, respectiv de a minimiza costurile de producție și dezvoltare;
- Extinderea aplicabilității injecției de apă și a proceselor de creștere a recuperării din categoria EOR, îndeosebi cele de combustie subterană și injecție de abur;
- Îmbunătățirea tehnologiilor de control a nisipului, stimularea afluxului din formație, blocării surselor de apă etc., tehnologii menite să îmbunătățească condiția sondelor și să extindă durata de viață a acestora;
- Sinteza și producerea de agenți chimici utilizați în tratarea fluidelor, stimularea formațiunilor productive și controlul nisipului, protecția coroziunii, remedierea solurilor infestate etc.;
- Formularea de tehnologii, echipamente și produse destinate proceselor de tratare și procesare a țițeiului și a gazelor produse, respectiv a pregătirii fluidelor injectate etc.

Cercetările efectuate integrează datele biostratigrafice, sedimentologice, geochimice etc., în studii integrate vizând reconstituirea evoluției unor unități geologice majore și identificarea zonelor cu potențial petrogazeifer din țară și străinătate.

Studiile de fezabilitate a exploatării se execută în sistem integrat, de către echipe complexe care, alături de cercetători bine pregătiți, dispun de softuri și de simulatoare performante.

Institutul dispune de un important centru de perfecționare care asigură instruirea periodică a personalului tehnic din activitatea operativă de către profesioniști cu o pregătire superioară.

### Rafinare

Activitatea de cercetare pe anul 2002 a INCERP Ploiești a constat în studii elaborate în cadrul Convenției încheiate cu Petrom, studii cu fonduri proprii pentru beneficiari din afara Petrom și studii în cadrul contractului cu Agenția Națională pentru Știință, Tehnologie și Inovare.

Pe lângă lucrările de cercetare s-a efectuat și activitatea de microproducție pe baza tehnologiilor proprii pentru produse ca: ceruri industriale cu diverse utilizări, diluanți pentru vopsele, site moleculare, uleiuri de vid, lichid antigel etc. De asemenea, s-au efectuat și diverse prestări de servicii constând în analiza produselor petroliere în sistem Petrom și la terți.

## Activitatea IT

### Organizare

În anul 2004 organizarea activității de IT&C s-a făcut ținând cont de cadrul general organizatoric în care și-a desfășurat activitatea Petrom. La nivel central, activitatea s-a desfășurat în cadrul Petrosoft, sucursala de specialitate IT&C, iar la nivel de sucursală de birourile/oficiile IT.

În 2004, Petrosoft s-a ocupat de administrarea bazelor de date, de dezvoltarea și implementarea de produse informatice, de instruirea utilizatorilor finali și de coordonarea și participarea efectivă la realizarea unor proiecte informatice. Petrom dispune de o rețea extinsă (WAN), formată din 6.899 de calculatoare, prin care se asigură transmisia de date și servicii de Internet. În stațiile de distribuție funcționează rețele locale prin care se asigură atât vânzarea produselor petroliere (front-office) cât și prelucrarea și transmiterea datelor către sucursale (back-office).

În activitatea de IT lucrează un număr de 376 angajați, din care 79 își desfășoară activitatea în cadrul sucursalei Petrosoft. Petrom are o structură a rețelei de tip stea, cuprinzând routere, modemuri, switch-uri, servere conectate la diferite nivele, fiind administrată de Petrosoft prin intermediul unui software dedicat — CISCOWORKS.

Pentru sectorul E&P, a fost finalizată în cursul anului 2004 implementarea pachetului de programe EMSYS livrat de firma autohtonă Romsys, care rulează în prezent în 11 sucursale de distribuție și 23 de schele.

În cadrul sucursalelor de distribuție a fost dezvoltat un sistem complex numit „Sistem complet de administrare a datelor și control al activităților”.

O nouă structură hardware și de telecomunicații precum și softul de aplicații SIVCO APPLICATIONS au fost implementate în 39 de stații de distribuție și la sediu Petrom. În prezent, procesul de implementare este finalizat aproape în totalitate.

În 2004, analiștii din cadrul Petrosoft au dezvoltat câteva programe informatice pentru activitățile de explorare și producție (performanța activităților de foraj, monitorizarea producției de țiței), marketing (sistem de monitorizare a plăților utilizând smart-card-urile) și financiară.

### Outlook

„FIT-together” este un proiect nou foarte important care are ca obiectiv armonizarea sistemelor informatice existente și integrarea eficientă a afacerilor, finanțelor și activității IT.

Echipa care se ocupă de acest proiect este formată din peste 80 de membrii selectați dintre angajații Petrom, expatriații din OMV ca și consultanți locali sau internaționali.

Un alt proiect important este achiziția unei infrastructuri IT moderne pentru noile birouri ale Sediului Petrom, care va include 800 PC-uri și noua infrastructură de comunicare.

Denominarea leului la 1 iulie 2005 reprezintă o provocare semnificativă pentru o companie mare precum Petrom. În scopul alinierii la cerințele stabilite de guvern, un proiect amplu a fost stabilit la nivel de sediu central și sucursale, constituind cea mai mare prioritate a Petrom.





Explorare și Producție

	2002	2003	2004
Producție țiței, mil. tone	5,81	5,65	5,46
Producție gaze naturale, mld. Stmc	6,06	6,13	6,44
Producție, mil. boe	81,42	80,73	81,31
Venituri din exploatare <sup>1</sup> , mld. lei	N/a	17.063	16.702
EBIT, mld. lei	N/a	13.025	5.715
EBITDA, mld. lei	N/a	18.541	10.711
Investiții, mld. lei	8.137	6.198	6.693
Număr angajați	33.268	32.668	26.473

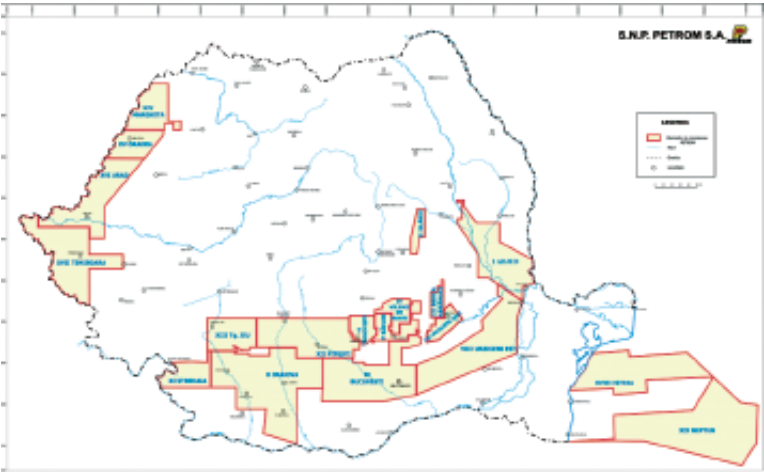
1 net de venituri intersegment

Explorare

În cursul anului 2004, Petrom a executat, în România, operațiuni petroliere în cuprinsul celor 18 perimetre de explorare-dezvoltare și exploatare petrolieră, în baza Acordului de Concesiune încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Petrom și aprobat prin H.G. nr. 287/2000.

În Blocul XIX Neptun Est (Platoul Continental al Mării Negre), după retragerea companiilor TotalFinaElf și Conocco, Petrom a început negocierile cu ANRM pentru executare de lucrări, în baza unui program nou. A fost semnat un Act adițional care prevede o perioadă inițială de explorare cu durata de 4 ani, cu dreptul de prelungire cu încă două perioade succesive a câte 2 ani. Actul adițional a fost aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 1928/ 10.11.2004.

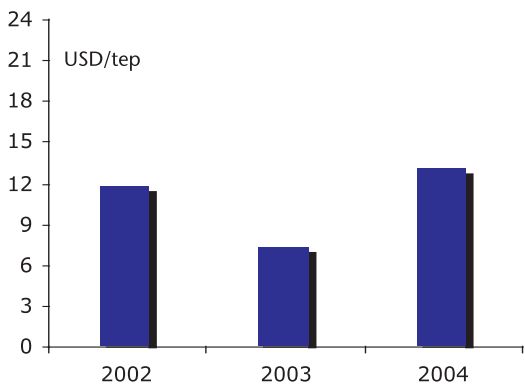
Perimetre concesionate de Petrom



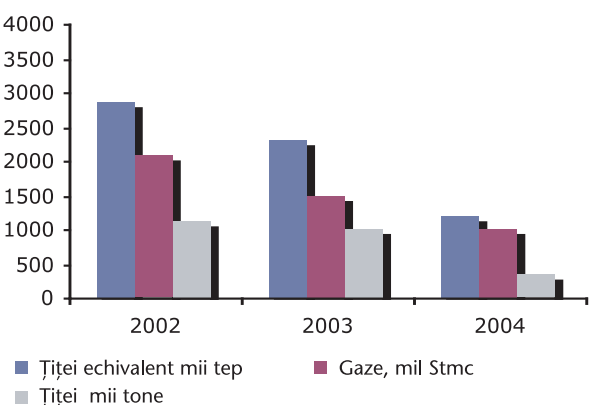
În cadrul programului minim de lucrări asumat prin Acordul de concesiune pe cele 18 blocuri, în cursul anului 2004, au fost începute lucrările de foraj la 11 sonde de explorare și au fost finalizate din foraj 7 sonde de explorare, efectuându-se probe de producție la un număr de 31 de sonde. Volumul fizic al forajului de explorare s-a cifrat la 16.800 m.

În 2004 a fost contractat un volum de achiziție seismică de 695 km profil 2D, în valoare de 174 mld. de lei (4,3 mil. de Eur), în baza unui buget aprobat de 200 mld. de lei (4,9 mil. de Eur).

Eficiența activității de explorare



Creșterea rezervelor de hidrocarburi



Procesarea întregului volum de date seismice achiziționate, ca și interpretarea seismică s-au realizat în cadrul sucursalei Petrom Centrul de Cercetări și Proiectări pentru Explorări Geologice București în laboratoarele proprii, dotate cu softuri ProMax, Landmark și Schlumberger GeoQuest.

Două sonde de pe Blocul X Craioava au identificat o structură nouă și respectiv un zăcământ nou de gaze libere la nivelul Sarmatianului, cu un potențial de peste 1,65 mld. Stmc și respectiv 812 mil. Stmc resurse geologice. Rezervele totale înlocuite în cursul anului 2004 au fost de 316 mii de tone de țiței și 1.000 de mil. Stmc gaze. Cheltuielile totale, asociate activității de explorare (foraj de explorare seismică) au fost de 506,7 mld. lei (12,5 mil. Eur), iar costul specific a fost de 428 mii lei/tonă descoperită (13,1 USD/tte).

### Producția de țiței și gaze

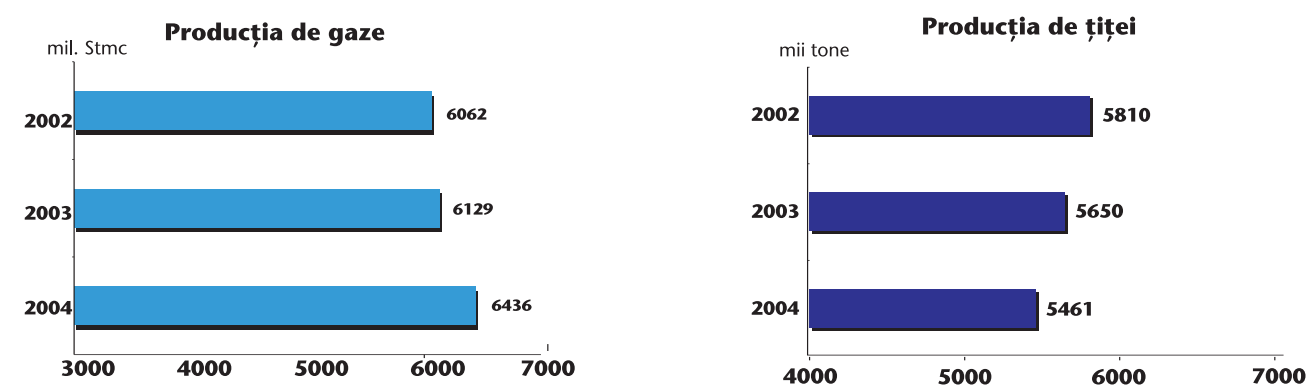
Petrom este principalul producător de țiței din țară, chiar dacă nu este singura companie implicată în activități de explorare în România.

Producția totală în 2004 s-a ridicat la 5.461 mil. de tone de țiței, puțin sub nivelul bugetat (cu 4,2%) și de 6.436 mld. Stmc de gaze naturale (42,02 mil. boe), depășind cu 3,8% nivelul planificat.

Aceste valori sunt în conformitate cu obiectivul de a menține nivelele de producție, stipulat în strategia companiei.

Producția a fost obținută în cea mai mare parte din rezervoare mature prin folosirea intensivă a tehnologiilor noi, în scopul îmbunătățirii exploatarei rezervoarelor. În acest context, conceptele de "management de rezervor" și "reabilitarea zăcămintelor" au fost aplicate extensiv, astfel încât activitatea de producție s-a concentrat asupra optimizării raportului dintre Rezerve – Volume produse și Costuri.

La sfârșitul lui 2004, s-au dezvoltat operațiuni de producție pe 300 de zăcămintele comerciale dintre care 106 de țiței, 147 de țiței și gaze asociate și 47 de gaze libere. În această perioadă au fost exploatare, de asemenea, două zăcămintele de CO<sub>2</sub>.



În scopul creșterii ratei de recuperare a țițeiului pe 71 de zăcămintele, s-au aplicat diferite procese de recuperare (EOR și IOR), determinând o creștere a producției de 23,7%.

Principalele metode aplicate în vederea creșterii ratei de recuperare a țițeiului au fost: injecție cu apă, combustie subterană și injecție cu abur.

Aplicarea metodelor de recuperare primară a determinat obținerea a 76,7% din producție, în timp ce 15,5% au rezultat din injecție cu apă, iar 7% s-au obținut din aplicarea metodelor termice pe zăcămintele rămase.

Producția de țiței este obținută aproape exclusiv prin aplicarea unor sisteme de ridicare artificială, în principal prin aplicarea sistemului de pompaj de adâncime.

Concomitent cu administrarea eficientă a sondelor existente, s-a continuat forarea de sonde noi, majoritatea fiind forate ca sonde de îndesire. În 2004 au fost forate 212 sonde de producție (dintre care 17 pe zăcămintele de gaze libere) realizând o producție de țiței de 111 mii de tone și 85 mil. Stmc. În aceeași perioadă au fost înregistrate progrese în procesele de control al nisipului, acidizare, fisurare hidrolică a zonelor productive, izolarea selectivă a apei etc.

Aceste operații au fost efectuate cu echipamentele de suprafață proprii, existente la Baza de Operațiuni Speciale la Sonde (BOSS) Câmpina, o sucursală a Petrom, folosindu-se tehnologii proprii și tehnologii rezultate din transfer tehnologic.

În vederea îmbunătățirii eficienței sistemelor de ridicare artificială, au fost întreprinse măsuri pentru modernizarea echipamentelor de adâncime, în special prin folosirea instalațiilor cu PCP și a pompelor de adâncime cu piston și cilindru unic. Aceste acțiuni au condus la reducerea costului de operare la diferite zăcămintele.

Programul de modernizare a sistemelor de colectare a țițeiului și gazelor a fost continuat prin punerea în funcțiune a 12 stații de colectare noi în diverse zone și prin programul de modernizare a platformelor de reparații capitale stipulând achiziția a 30 de platforme noi AM-10 pentru reparații capitale complexe.

### Vânzări de țiței

Majoritatea veniturilor din E&P provin din vânzările de țiței, urmate de vânzările de gaze naturale, gazolină și CO<sub>2</sub>. Vânzările de țiței efectuate de Petrom sunt în mare parte reprezentate de vânzări către rafinăriile proprii, Arpechim și Petrobraz, în vederea procesării.

Vânzările totale au fost în 2004 de 5,48 mil. de tone, înregistrând o scădere de 3%, în comparație cu 2003, determinată de producția de țiței mai scăzută în 2004.

### Vânzări de Gaze naturale

În 2004, Petrom a vândut o cantitate de 5,44 mil. Stmc de gaze naturale. Gazele produse de Petrom sunt vândute în sistem către rafinăriile proprii și Combinatul Chimic Doljchim. În afara sistemului, gazele sunt furnizate atât consumatorilor industriali cât și consumatorilor en gros. Vânzările de gaze naturale au crescut cu circa 1% față de 2003, datorită producției mai mari din 2004.

### Prețuri țiței

Prețul țițeiului din producția internă este corelat, începând cu anul 2001, cu prețurile de pe piața internațională pentru țițeiul Brent. Având în vedere calitatea superioară a țițeiului Brent față de țițeiul obișnuit produs de Petrom, se fac ajustări pentru această diferență de calitate, în vederea obținerii prețului franco-schela.

Cu toate acestea, prețul de vânzare a țițeiului urmează, în general, cotația Brent.

### Prețuri Gaze naturale

România distinge între două piețe diferite de gaze – piața reglementată (consumatorii captivi) și piața consumatorilor eligibili. Prețurile pentru consumatorii captivi sunt reglementate de autoritatea competentă, în timp ce prețurile pe piața clienților eligibili sunt negociate. În 2004 piața consumatorilor eligibili a reprezentat cca. 40% din piața românească de gaze. În 2005, 50% din piața de gaze va fi liberalizată. Liberalizarea completă a pieței este estimată pentru data intrării României în UE.

Petrom furnizează gaze naturale atât pieței consumatorilor eligibili cât și consumatorilor captivi. În consecință, prețurile la gaze naturale practicate de Petrom reflectă pe de o parte influența reglementării, și, pe de altă parte, situația competiției de pe piață.

### Transport

Petrom efectuează transportul țițeiului prin serviciile de transport ale Conpet cuprinzând transport prin conducte (intern și internațional) și transport în vagoane CF.

Transportul gazelor naturale produse de Petrom se realizează prin intermediul SNTGN Transgaz S.A. Medias, în timp ce, Distrigaz Sud și Nord distribuie la nivel local, utilizând rețeaua proprie de conducte.



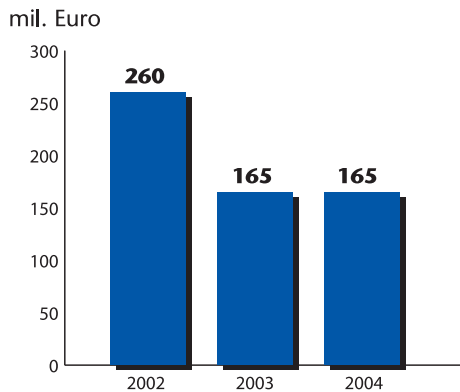
### Investiții\*

În 2004, în activitatea de explorare și producție, s-au realizat investiții în valoare de 165 mil. de Eur, din care 43,4% pentru dezvoltare, 36,7% pentru producție, 6.4% pentru explorare, 2,4% pentru evaluare, 5,7% pentru investiții la nivel de companie și 5,7% pentru alte activități.

Principalele proiecte de investiții din 2004 au fost următoarele:

- Lucrări de punere în producție a 7 sonde de cercetare;
- Lucrări de foraj-exploatare la 183 de sonde;
- Lucrări de foraj pe structura off-shore Pescăruș;
- Efectuarea de lucrări de modernizare la 26 de parcuri de separatoare, dintre care au fost finalizate 20;
- Lucrări de realizare a 16 rețele proprii de distribuție gaze, dintre care au fost finalizate 4.

### Explorare și producție



\*Pentru investițiile realizate în prețuri curente, s-a utilizat cursul de schimb mediu anual aferent fiecărui an respectiv: 31.255 (2002), 37.556 (2003), 40.532 (2004) lei/Eur.

### Activitatea Internațională

#### Kazahstan

Petrom este prezent în Kazahstan în mod direct prin sucursala Petrom Kazahstan care desfășoară operațiuni de explorare în perimetrul Jusaly. Activitățile de explorare și producție sunt dezvoltate prin Tasbulat Oil Corporation LLP (100% deținută de Petrom) pe zăcămintele Tasbulat, Aktas și Turkmenoy, prin Oztiurk Munai LLP (95% deținută de Petrom), pe perimetrul Sinelnikovskoe și prin Kom Munai LLP (95% deținută de Petrom) pe zăcămintul Komsomolskoe.

În septembrie 1998, sucursala Petrom Kazahstan a obținut licența de explorare și producție pentru perimetrul Jusaly. În martie 1999, acordul de explorare și producție a fost semnat de către Petrom și de Agenția Investițiilor Statului din Republica Kazahstan. Suprafața contractată inițial a fost de 34.224 km<sup>2</sup>. După renunțarea la două părți din perimetru, suprafața actuală aflată sub licență este de 20.078 km<sup>2</sup>. Perioada de validitate a licenței este de 25 de ani, dintre care 5 ani pentru explorare și 20 de ani pentru etapa de producție. În decembrie 2003, etapa de explorare a fost extinsă cu 2 ani până în septembrie 2005.

Valoarea totală a investiției stipulată în programul minim de lucrări este de 33,47 mil. de USD. În 2004, investiția a fost de 8,417 mil. USD. În 2004, 3 sonde de explorare au fost forate și testate. Evaluarea rezervelor zăcămintului Jilankir a fost aprobată de către Comitetul de Stat din Kazahstan pentru Rezerve. Pentru 2005 se are în vedere forarea unei noi sonde de explorare în perimetrul Jusaly.

#### Tasbulat Oil Corporation

În 1999, contractul de vânzare-cumpărare, având ca obiect toate acțiunile companiei Tasbulat Oil Corporation LLC, proprietarul companiei TOC LLP Kazahstan, a fost semnat între Petrom și Lisburne Holdings LTD. Tasbulat Oil Corporation LLP este deținătorul licenței pentru zăcămintele Tasbulat, Aktas și Turkmenoy, cu drepturi depline de dezvoltare și producție pentru zăcămintul Tasbulat pe o perioadă de 25 de ani și cu drepturi depline de explorare, dezvoltare și producție pentru perimetrele Aktas și Turkmenoy pe o perioadă de 20 de ani.

În 2004 au fost semnate acte adiționale la contract pentru zăcămintele Tasbulat, Aktas și Turkmenoy, reducând rata TVA aplicabilă de la 16% la 15% și rata taxei sociale de la 21% la 15%. Pentru Aktas și Turkmenoy extinderea perioadei de explorare fost acordată de autoritățile din Kazahstan până în iulie 2006.

În 2004, au fost săpate 4 sonde de evaluare în Turkmenoy, o sondă de explorare în Aktas, iar forajul a încă 2 sonde a fost început pentru zăcămintul Tasbulat. Producția zilnică a crescut de la 1.575,16 barili/zi, la începutul lui 2004, la 2.172,14 barili/zi la 31 decembrie 2004. Investițiile realizate în 2004 de către TOC LLP au fost de 17,14 mil. USD pentru zăcămintul Tasbulat, 2,12 mil. USD pentru zăcămintul Aktas și 10,27 mil. USD pentru zăcămintul Turkmenoy.

#### Oztiurk Munai

În 2000, Petrom a început negocierile în vederea achiziției a 95% dintre acțiunile companiei Oztiurk Munai Ltd. În 2001, compania a fost înregistrată în Kazahstan, cu Petrom ca acționar majoritar. Oztiurk Munai a semnat la sfârșitul lui 2000 cu Agenția Investițiilor Statului din Republica Kazahstan un acord pentru explorarea și producția de hidrocarburi în perimetrul Sinelnikovskoe cu o perioadă de explorare de 5 ani, urmată de o perioadă de producție de 20 de ani. În decembrie 2004, Comisia de Explorare a Statului a aprobat extinderea perioadei de explorare cu 2 ani, până în mai 2007. Până atunci, Oztiurk Munai are obligația să execute programul minim de lucrări, și anume, foraj de explorare și evaluare, dezvoltarea infrastructurii necesitând o investiție minimă de 17,5 mil. USD.

În 2004, două sonde de explorare au fost forate și testate. Împreună cu infrastructura și facilitățile aferente zăcămintului, 4 sonde suspendate din producție au fost reechipate și puse în producție. Pentru 2004 valoarea totală a investiției a fost de 13,24 mil. USD. Pentru 2005 sunt programate o a treia sondă de explorare și o campanie de lucrări de fisurare hidraulică în sondele existente.

#### TOO KOM – MUNAI

În martie 2003, Petrom a achiziționat 95% din acțiunile TOO KOM – MUNAI, deținând drepturile de dezvoltare și producție pentru perimetrul Komsomolskoe. Valoarea lucrărilor minime este de 50,3 mil. USD pentru dezvoltarea perimetrului Komsomolskoe.

În 2004, valoarea investiției a fost de 1,5 mil. USD, distribuită, în principal, către lucrări de pregătire. Pentru 2005 sunt planificate lucrări de reparații capitale la 5 sonde suspendate din producție și achiziția de profile seismice 3D.

#### Tanzania

Petrom deține o cotă de participare de 30% în licență pentru zăcămintul offshore Nyuni, în Tanzania. În 2004, forajul sondei Nyuni 1, inițiat în anul precedent 2003, a fost continuat. Forajul a fost terminat în martie și probele de producție au fost finalizate în mai cu rezultate nesemnificative.

#### Outlook

Conducerea se concentrează pe îmbunătățirea structurii costurilor, creșterea productivității și aducerea celor trei sectoare de bază la standardele de productivitate/eficiență internațională ale industriei petoliere.

Cheltuielile de explorare de 100 mil. de Eur pe an efectuate în vederea achiziției de profile seismice 3D și alte tehnologii performante vor îmbunătăți semnificativ potențialul rezervelor.

Astfel, investițiile de 800 mil. Eur în 2005 – 2007 conduc activele din E&P către un nou prag de profitabilitate, în timp ce continuarea activităților de explorare și dezvoltare în regiunea Mării Caspice vor determina volume de producție adiționale importante, după 2010.







## Rafinare

	2002	2003	2004
Țitei procesat, mil. tone	6,52	6,12	6,42
Vânzări produse petroliere <sup>1</sup> , mil. tones	3,43	3,01	3,29
Venituri din exploatare <sup>2</sup> , mld. lei	N/a	34.336	48.653
EBIT, mld. lei	N/a	(7.728)	(10.007)
EBITDA, mld. lei	N/a	(6.932)	(9.240)
Investiții, mld. lei	1.198	1.983	3.747
Număr angajați	11.797	9.075	8.962

<sup>1</sup> doar vânzări către terți

<sup>2</sup> net de venituri intersegment

Petrom deține două rafinării situate în zone industriale strategice din Centrul și Sud-Estul României. Rafinăriile Arpechim și Petrobrazî sunt situate în apropierea orașelor Pitești și Ploiești și reprezintă aproximativ 35% din capacitatea totală de rafinare a țiteiului din România. Ambele rafinării pot procesa atât țitei indigen cât și din import, datorită echipamentelor și standardelor tehnice.

Țiteiul este livrat rafinăriilor prin intermediul unei rețele de conducte pentru țitei aparținând Conpet, sau prin vagoane pe calea ferată.

De asemenea, rafinăriile oferă o infrastructură echipată corespunzător pentru distribuția produselor folosind rețeaua de conducte pentru produse a Conpet, vagoane de cale ferată și autocisterne.

Rafinăriile Arpechim și Petrobrazî, precum și INCERP au implementat un sistem de Management al calității, certificat în conformitate cu cerințele ISO 9001:2000. În anul 2004, acest sistem a fost certificat în conformitate cu cerințele ISO 14001: 1996.

### Volumul de țitei procesat, 2002-2004

	2002	2003	2004
Arpechim	3,10	2,93	2,99
Petrobrazî	3,42	3,19	3,43
<b>Total</b>	<b>6,52</b>	<b>6,12</b>	<b>6,42</b>

Cantitatea de țitei prelucrat de cele două rafinării în 2004 a fost de 6,42 mil. tone, reprezentând o creștere de 5% față de anul 2003, ceea ce a condus la o creștere a gradului de utilizare a capacității de rafinare cu 3,8 %.

În timp ce cantitatea de țitei provenită din producția internă și procesată de cele două rafinării a crescut, țiteiul din import procesat a scăzut continuu în ultimii ani.

În vederea acoperirii cererii pieței și alinierii la standardele de calitate impuse de Uniunea Europeană, importurile s-au concentrat asupra unor tipuri de țitei mai ușoare, cu un conținut de sulf redus, în special Syberian light.

Standardele de calitate pentru benzina și motorină stabilite prin Directiva Uniunii Europene au fost incluse și în legislația României, în vederea alinierii la cerințele acestora. Procesul de îmbunătățire continuă va duce la atingerea acestor obiective.

Petrom va putea oferi pe piețele regionale produse în conformitate cu standardele de calitate ale Uniunii Europene.

O parte din produsele realizate de rafinării sunt vândute pe piața internă sau la export, restul fiind transferate în sistemul de Marketing.

Vânzările la export s-au ridicat la 2,2 mil. de tone, reprezentând o creștere de circa 30% față de anul anterior și au avut o pondere de 44% din totalul vânzărilor. Benzina Euro Premium și motorina Euro au avut cea mai mare pondere în export, care s-a realizat, în special, în țările din Uniunea Europeană și din Sud-Estul Europei.

### Produse petrochimice

Instalațiile petrochimice aflate pe platformele Arpechim și Petrobrazî permit obținerea, din fracțiile petroliere, a unei game largi de produse chimice și petrochimice. Arpechim este cel mai important furnizor de produse petrochimice din România și singurul furnizor național de etilenă.

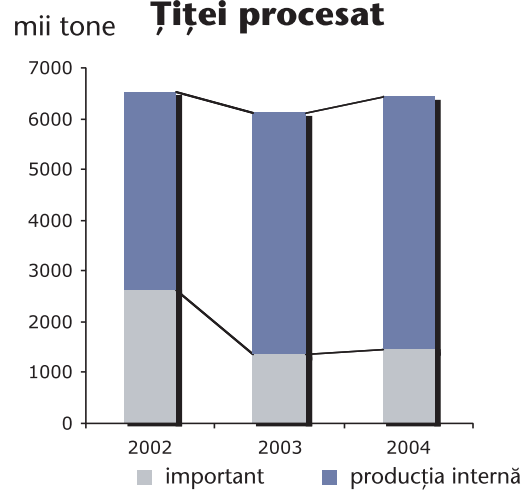
Reputația internațională a mărcii Petrom pe piața produselor petrochimice se datorează calității ridicate a produselor realizate.

În 2004, producția de produse petrochimice a înregistrat o creștere de circa 20% față de 2003, fiind obținută o cantitate de 575 mii de tone, datorită îmbunătățirilor la nivel operațional și a unor condiții mai bune pe piața de profil.

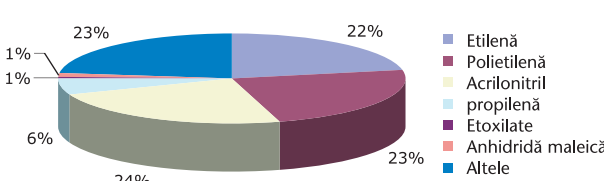
Veniturile rezultate din vânzarea de petrochimice s-au ridicat la 300 mil. USD și au reprezentat aproximativ 20% din veniturile totale obținute din vânzarea de produse rafinate.

Produsele petrochimice au fost exportate în principal pe piețele din Uniunea Europeană și din Europa de Sud-Est.

### Țitei procesat



### Ponderea principalelor produse petrochimice în 2004





Îngrășăminte chimice

Doljchim Craiova este unul dintre principalii producători de îngrășăminte chimice și produse organice din România. Principala sursă de materie primă o reprezintă producția Petrom de gaze naturale. În 2004, Petrom a livrat către Doljchim aproximativ 646,5 mil. m³ de gaze naturale, reprezentând 11,8% din cantitatea totală de gaze comercializată de Petrom. Principalele produse realizate de Doljchim sunt amoniac, acid azotic, azotat de amoniu, uree și metanol. Petrom estimează, pe baza capacității de producție a combinatului și a competitorilor săi, că Doljchim deține o cotă de piață de aproximativ 35%\* din piața îngrășămintelor chimice. În 2004, Doljchim a exportat 312 mii de tone de îngrășăminte, reprezentând 42% din producția totală Doljchim. Valoarea de export a fost de 59 mil. USD.

Investiții\*\*

Obiectivul principal al activității de rafinare este acoperirea cererii viitoare a pieței, atât din punct de vedere cantitativ, cât și calitativ, în conformitate cu standardele Uniunii Europene, precum și creșterea eficienței în vederea reducerii costurilor din rafinării pentru a asigura competitivitatea companiei pe piață. Pentru realizarea acestei strategii, investițiile au crescut semnificativ (cu 77%), ca urmare a inițierii unor proiecte majore și a continuării celor deja demarate.

Arpechim

- Instalație de hidrofinare materie primă de cracare catalitică;
- recuperare energie termică din gaze arse CAN;
- implementarea automatizării DCS la instalațiile în funcțiune.

Petrobraz

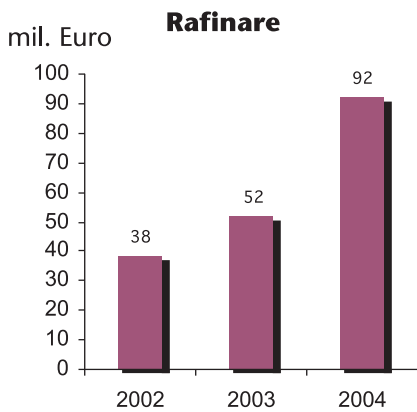
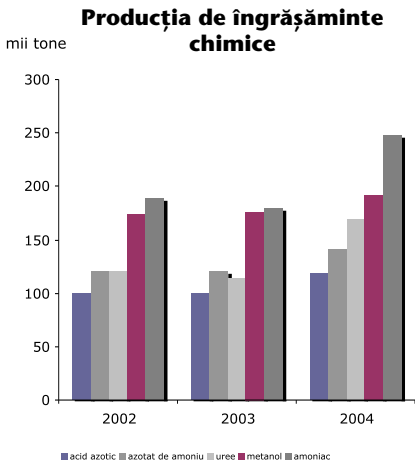
- re tehnologizare instalație de cracare catalitică;
- modernizare instalație de reformare catalitică
- instalație de obținere TAME (metoxilare);
- modernizare rampă CF pentru produse petroliere;

Outlook

Prin investițiile semnificative în rafinare, în 2005 – 2008 Petrom va fi în conformitate cu cerințele de calitate ale UE și cu structura cererii de piață, în vederea atingerii unui cost competitiv.

\* Sursa: Nitrofosfor

\*\*Pentru investițiile realizate în prețuri curente, s-a utilizat cursul de schimb mediu anual aferent fiecărui an respectiv: 31.255, 37.556, 40.532 lei/Eur.



Marketing

	2002	2003	2004
Vânzări*, mil. tone, din care:	2,22	1,83	1,73
Benzină	0,89	0,72	0,64
Motorină	1,04	0,95	0,91
Cota de piață **%			
Benzină	42	46,8	45,0
Motorină	42	36,4	36,0
Venituri distribuție, mld. lei	N/a	23.572	26.051
EBIT distribuție, mld. lei	N/a	(719)	(1.520)
EBITDA distribuție, mld. lei	N/a	229	(335)
Investiții, mld. lei	2.851	1.643	2.588
Număr angajați	14.649	14.351	14.010

\* Vânzări către terți – stații și depozite

\*\* - Cota de piață pentru 2004 s-a obținut prin raportarea vânzărilor Petrom la cererea internă (estimată pe baza cererii interne la 9 luni 2004)

La 31 decembrie 2004, activitatea de marketing deținea 112 depozite în funcțiune, cu o capacitate de depozitare de 909.413 m<sup>3</sup>, 612 stații de distribuție funcționale și 34 de skiduri de alimentare cu autogaz. Petrom ocupă o poziție puternică pe piața internă. Din cele 2.600 de stații de distribuție existente în România, 53% sunt stații independente, în timp ce 26% sunt deținute de Petrom. Următorii competitori sunt Lukoil și Rompetrol, care au realizat investiții semnificative în rețele de distribuție în 2004.

Aproape jumătate din stațiile de distribuție ale Petrom au fost modernizate și recondiționate recent.

Reducerea cu 6% a vânzărilor s-a datorat atât unei competiții mai puternice pe piață, cât și creșterii semnificative a vânzărilor la export (cu 30%).

Prețurile produselor petroliere sunt liberalizate complet în România, permițând fiecărui distribuitor să își stabilească propriile prețuri.

Stațiile de distribuție ale Petrom pot ajusta prețul de referință stabilit la nivelul sediului companiei cu +/- 5%, în funcție de condițiile existente pe piața locală.

Stații de distribuție	2002	2003	2004
România	614	623	612
- modernizate	191	261	221
- noi	37	41	48
Internațional	35	56	70

Transport

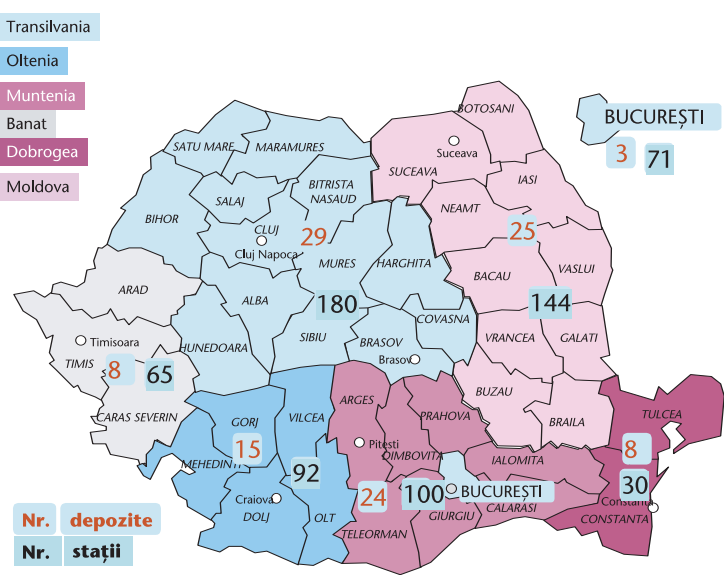
Transportul produselor petroliere de la rafinării la consumatorii finali se realizează prin conductele administrate de Petrotrans (Conpet) (12%), pe cale rutieră (autovehicule specializate aparținând Petrom) (46%) și feroviară (cazane CF) (42%).

Petrom deține 1106 autovehicule specializate pentru transportul produselor petroliere, dintre care 682 aparținând Transpeco (capacitate totală - cca. 9.600 m<sup>3</sup>) și 424 autovehicule aparținând sucursalelor de distribuție (capacitate totală - 5.500 m<sup>3</sup>). În prezent, parcul auto al Petrom este supus unei ample acțiuni de modernizare și reorganizare.

Totodată, se derulează acțiunea de transferare a parcului auto al unor sucursale PECO către sucursala Transpeco care dispune de logistica și dotările necesare pentru a asigura o utilizare mai bună a mijloacelor auto.

Transportul intern pentru produsele exportate s-a desfășurat, în principal, prin cazane CF.

În anul 2004, a fost transportată prin conducte o cantitate de 415 mii de tone produse petroliere, din care 218 mii de tone pentru export. Prin conductele Petrotrans/Conpet s-au transportat 332 mii de tone, iar prin conductele proprii, 83 mii de tone.

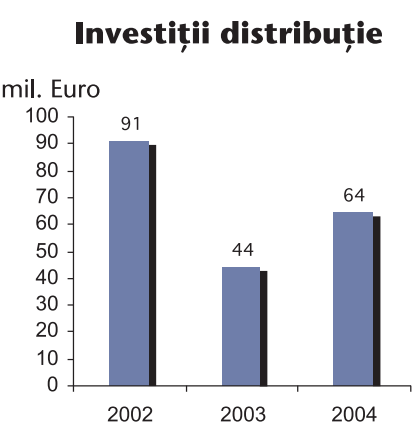


Investiții\*

În 2004, investițiile realizate în sectorul de distribuție au avut următoarele destinații:

- lucrări de modernizare și punere în funcțiune a 10 stații de distribuție și construirea a 8 stații noi;
- s-au executat lucrări de modernizare la 2 depozite;
- au fost date în folosință 3 noi moteluri.

\*Pentru investițiile realizate în prețuri curente, s-a utilizat cursul de schimb mediu anual aferent fiecărui an respectiv: 31.255 (2002), 37.556 (2003), 40.532 (2004) lei/Eur.



Activitatea Internațională

Republica Moldova

ICS Petrom Moldova S.A., societate mixtă în care Petrom deține 65% din acțiuni, cu un capital subscris și vărsat, în valoare de 2,3 mil. USD, a fost înființată în anul 2000, activitatea acesteia înregistrând o creștere continuă în cei trei ani de funcționare, operând în principal în domeniul produselor petroliere. Rețeaua de distribuție a Petrom Moldova cuprinde 68 de stații, din care 17 proprii, 31 închiriate și 20 luate în locație de gestiune.

În 2004, s-au importat 98,3 mii de tone de produse petroliere, cu 29,6 mii de tone mai mult decât în 2003, datorită majorării vânzărilor cu amănuntul (ca urmare a creșterii numărului de stații de la 41 la 68) și micșorării intenționate a vânzărilor cu ridicata a produselor petroliere, pentru a nu concura cu propriul produs pe piața din Republica Moldova; acest fapt a condus la creșterea profitului brut la 7.642.592 USD (de 2,7 ori mai mare decât în 2003).

Veniturile din vânzarea de produse petroliere au fost aproape duble (52.969.142 USD) față de anul anterior (27.796.630 USD).

Ungaria

În luna iulie a anului 1998 a fost înființată filiala Petrom Hungaria Kft S.R.L., care are ca obiect de activitate comercializarea de produse petroliere. În anul 2001, a avut loc majorarea capitalului social al societății cu 500.000 USD, atingând nivelul de 8.325.176 USD.

În prezent, filiala deține două stații de distribuție, la Bekescsaba și Nagylak, dar și un depozit de produse petroliere la Telekgerendas.

În 2004, aprovizionarea cu produse petroliere s-a făcut în continuare prin importul motorinei din România și pe plan local pentru benzină. Nu s-a importat benzină pentru că prin cele două stații cantitatea vândută lunar este mică, iar depozitul din Telekgerendas nu are rezervoare cu pereți dubli pentru benzină.

Vânzările en-detail de produse petroliere prin cele două stații de distribuție au crescut în 2004 cu 7%, ca urmare a creșterii accentuate a vânzărilor de motorină (+33%), în timp ce vânzările de benzină au scăzut cu 25% față de anul anterior.

În 2004, filiala a vândut o cantitate mai mare de produse decât în 2003 (45.000 de tone vs. 22.950 de tone), determinând creșterea veniturilor (43.177.617 USD vs. 19.096.658 USD), în timp ce profitul s-a ridicat la 580.793 USD. Și în anul 2004, principala sursă de venituri a filialei a fost depozitul Telekgerendas, cu o pondere de 92,92% din totalul acestora.

Serbia și Muntenegru

În anul 1999 a fost înființată filiala DOO Petrom Yu S.R.L., proprietate integrală a Petrom, având ca obiect de activitate comercializarea de produse petroliere.

Petrom a intenționat să achiziționeze 19 locații pentru construirea de stații de distribuție, dar, ca urmare a unei decizii emise de Guvernul sârb, care impune suprafețe minime obligatorii ce trebuie achiziționate pentru construirea de stații de distribuție pe autostrăzile E70 și E75, compania a decis să achiziționeze doar 12 locații.

În 2004, Doo Petrom Yu Beograd nu a reușit să pătrundă cu produse petroliere pe piața sârbă datorită restricției importului numai prin Societatea Națională Nis, și a prețului mult mai mare decât ofertele din Ucraina și Rusia.

Odată cu liberalizarea importului de produse petroliere din România în anul 2005, se preconizează că Republica sârbă va fi un partener important în importul de produse petroliere, pe această piață și pe cea a celorlalte state din fosta Iugoslavie, cererea potențială fiind mare.

Outlook

Prin efectuarea de investiții semnificative în activitatea de Marketing în perioada următoare, marca Petrom va stabili standardele de calitate, siguranță și fiabilitate în România.



Analiza financiară

Indicatori financiari, mld. de lei	31 Decembrie	31 Decembrie
	2004	2003
Cifra de afaceri	86.879	71.346
EBITDA	1.136	10.107
EBIT	(5.812)	4.579
Profit / pierdere net(a)	(9.737)	1.440
Active fixe	95.894	76.928
Active curente	60.237	39.986
Flux de numerar net din activitatea de exploatare, inclusiv modificarea capitalului de lucru	18.559	12.640

Principiile folosite pentru pregătirea situațiilor financiare

Compania are înregistrările contabile în lei și elaborează situațiile financiare în conformitate cu Regulamentul Contabil și de Raportare emis de Ministerul de Finanțe din România. Situațiile Financiare sunt pregătite în conformitate cu regulamentele Ministerului Finanțelor Publice (Ordinul MF nr. 1827/2003), modificat prin Ordonanța de Guvern nr. 168/1998 și Decizia nr. 4 emisă de Comisia Fiscală în 2004 cu privire la înregistrarea cotei geologice în contabilitate. Aceste regulamente noi nu sunt similare cu raportarea financiară pentru economiile hiperinflaționiste, așa cum sunt ele definite în Ordinul nr. 94/2001 și diferă de standardele internaționale de contabilitate. Cu toate că de la 1 ianuarie 2005, România nu mai este considerată o țară cu o economie hiperinflaționistă, soldurile de început de an ar fi trebuit retratate în conformitate cu IAS 29 “Raportarea Financiară în Economii Hiperinflaționiste”. Astfel, aceste situații financiare nu respectă în totalitate Standardele Internaționale de Raportare Financiară (cunoscute anterior sub denumirea de Standarde Internaționale de Contabilitate).

Rezultatul reportat din retratările anilor anteriori

Situațiile financiare pentru anul 2004 sunt elaborate în conformitate cu cerințele Standardelor Românești de Contabilitate (RAS). Datorită diferențelor dintre Standardele de Contabilitate Românești și cele Internaționale (IFRS), situațiile financiare nu sunt în totalitate în concordanță cu cerințele acestora din urmă. Spre sfârșitul anului 2004, conducerea companiei a revizuit aplicarea standardelor contabile cu privire la deprecierea activelor fixe, beneficiile pentru pensionare și contabilitatea stocurilor, având în vedere schimbările cu care se va confrunta compania în perspectiva pieței aflate într-o continuă schimbare. În plus, conducerea a evaluat implicațiile aspectelor semnificative aduse în atenție cu privire la situațiile financiare din anul anterior. În consecință, managementul a cuantificat ajustările necesare pentru a reflecta aplicarea unor standarde contabile. Conducerea companiei a decis că retratarea situațiilor financiare în vederea asigurării comparabilității nu este oportună datorită costurilor suplimentare nejustificate și întârzierii provocate procesului de raportare financiară. Ca urmare, retratările aferente anului 2003 au fost înregistrate în rezultatul reportat. La sfârșitul anului 2004, compania a constituit suplimentar o serie de provizioane - pentru mediu, cu privire la obligațiile companiei față de salariații care urmează a se pensiona în conformitate cu prevederile Contractului Colectiv de Muncă, pentru deprecierea activelor fixe și pentru stocuri – în vederea alinierii la Standardele Internaționale de Raportare Financiară. Aplicarea acestor standarde va fi obligatorie începând cu anul 2006, dar vor utiliza anii 2004 și 2005 ca bază pentru aplicarea lor. Pregătirea situațiilor financiare pentru anul 2004 a fost realizată în conformitate cu prevederile OMF 94/2001. Compania a angajat evaluatori independenți (Smith&Hodgkinson, Colliers International, E&Y Actuarial) pentru a determina sumele posibil de recuperat ale centrelor de profit, datoriile față de angajați, recalculând costul real al stocurilor de închidere și ajustând retrospectiv activele și datoriile.

Impactul asupra Rezultatului Reportat la 2003 este prezentat în tabelul de mai jos:

	mld. de lei
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale	10.845
Eliminarea cotei geologice și a marjei de profit din stocuri	3.231
Provizioane pentru titluri de participare calculate în baza procentului de activ net deținut	1.153
Provizioane pentru fondul de pensii	1.014
Cheltuieli aferente anilor anteriori	702
Trecerea pe cheltuieli a avansurilor legate de reparația capitală	656
Provizioane pentru piese de schimb Arpechim	439
Provizion pentru imobilizări în curs	104
Provizion pentru stocuri vechi pe baza analizei de vechime	95
Ajustarea venitului din dobânzi aferent împrumuturilor acordate filialelor	(101)
Creșterea de valoare a stocurilor aferente Zestrei conductelor la costul curent	(937)
<b>Rezultat reportat ajustat</b>	<b>17.201</b>

Contul de Profit și Pierdere

Situațiile financiare ale Petrom la sfârșitul anului 2004 prezintă o pierdere din exploatare de 5.812 mld. de lei, o pierdere înainte de taxare de 8.240 mld. de lei, în timp ce pierderea netă din activitatea desfășurată se ridică la 9.737 mld. lei. Compania a înregistrat o pierdere netă după taxare de 9.737 mld. de lei (246 mil. de Eur), ca urmare a evaluării corecte și a înregistrării efectelor datoriilor de mediu în valoare de 2.850 mld. de lei (72 mil. de Eur) și a celor cu litigiile în valoare de 839 mld. de lei (21 mil. de Eur), precum și a provizioanelor pentru active curente în valoare de 3.551 mld. de lei (90 mil. de Eur). În plus, compania a înregistrat pierderile rezultate din lipsă de stocuri păstrate la terți, inclusiv acciză și TVA, în valoare de 1.212 mld. de lei (30 mil. de Eur).

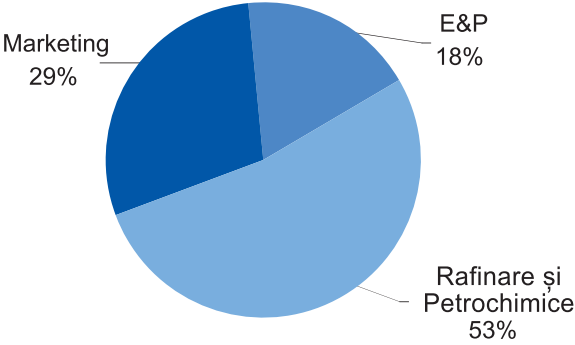
Indicatori financiari din exploatare	31 decembrie	31 Decembrie
	2004	2003
Creșterea veniturilor, % față de anul precedent	21,9%	(3,5)%
Marja EBIT, %	(6,7%)	6,4%
Marja EBITDA, %	1,3%	14,2%
Marja profit / pierdere net(ă), %	(11,2%)	2,0%

În ciuda unui profit negativ înainte de taxare, Petrom s-a găsit în poziția de a plăti taxe datorită cheltuielilor nedeductibile semnificative, în cadrul cărora provizioanele dețin ponderea principală. Cifra de afaceri și alte venituri din exploatare au crescut în 2004 cu circa 22% față de 2003, în principal datorită creșterii vânzărilor segmentului de rafinare și petrochimie. Cheltuielile totale au crescut cu 42%, în principal datorită cheltuielilor de exploatare care au reprezentat 94% din total. Restul de 6% a fost reprezentat de cheltuielile financiare. Creșterea cu 38% a cheltuielilor de exploatare reflectă impactul modificărilor politicilor și metodologiilor menționate mai sus.

Aprecierea monedei locale, leul, a determinat o creștere semnificativă a altor cheltuieli financiare, care au reprezentat 85% din totalul cheltuielilor financiare. În comparație cu 2003, cheltuielile determinate de diferența de curs valutar (incluse în alte cheltuieli financiare) au crescut de aproximativ 4 ori.

Cheltuielile cu personalul au scăzut cu 1,3% ca urmare a procesului de restructurare desfășurat de companie. Alte chetuieli de exploatare includ (a) Cheltuieli cu serviciile prestate de terți (mai mari cu 41% în 2004, influența principală fiind din segmentul de E&P), (b) Alte impozite și taxe (o creștere de 9%) și (c) alte cheltuieli de exploatare (de exemplu donații și active cedate). Ultima categorie reflectă, în principal în 2003, valoarea produselor transferate între segmentele Petrom țigei, gaze, produse petroliere). În 2004, aceste cheltuieli au fost reclasificate în conturile de materii prime și mărfuri.

Venituri din Exploatare pe segment în 2004



EBIT

După ce a înregistrat o valoare pozitivă în 2003 (4.579 mld. de lei), EBIT-ul a devenit negativ în 2004 (5.812 mld. de lei), în special datorită reducerii EBIT-ului generat de segmentul de E&P.

EBIT pe segment de activitate, mld. de lei	31 Decembrie	31 Decembrie
	2004	2003
Explorare și Producție	5.715	13.025
Rafinare și Petrochimice	(10.007)	(7.727)
Marketing	(1.520)	(719)

Veniturile din segmentul de Explorare și Producție au scăzut cu 2,1%, reflectând reducerea cantității de țiței vândute terților în 2004 față de 2003. Cheltuielile de exploatare au crescut cu 172%, în special datorită creșterii cheltuielilor cu serviciile prestate de terți (43%), combinată cu un nivel mai ridicat al cotei geologice datorită utilizării integrale (cu 120%). Cheltuielile cu serviciile prestate de terți au crescut ca urmare a etapei a doua a procesului de restructurare din segmentul E&P, adică externalizarea activității de reparații capitale în unele sucursale E&P. Creșterea cotei geologice se datorează cantităților mai mari de țiței transferate către sucursalele Petrom, determinând venituri mai mari - care au stat la baza calculului cotei - și posibilitatea utilizării totale de către companie.

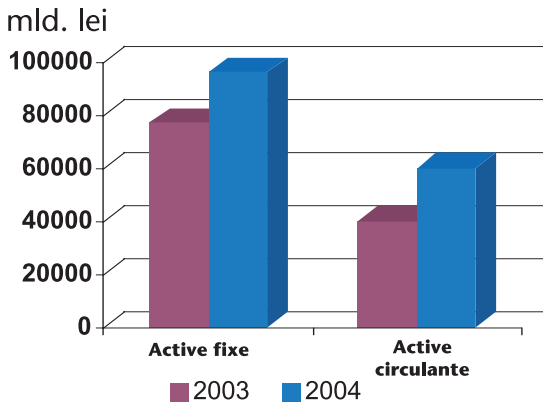
În segmentul de Marketing, EBIT-ul a înregistrat valori negative datorită creșterii mai rapide a cheltuielilor față de venituri. Veniturile din segmentul de Marketing au crescut cu circa 10,5% în principal datorită veniturilor din vânzarea mărfurilor, în timp ce cheltuielile au crescut cu 13,5% datorită cheltuielilor mai mari privind mărfurile și amortizarea.

Veniturile din segmentul de rafinare și petrochimice au crescut cu 40,4% datorită unei creșteri semnificative a vânzărilor de produse (cu 40,5%), în timp ce cheltuielile au crescut cu 39,5%, generând totuși un EBIT negativ.

Active și Pasive

Activele totale au crescut cu 33%, ca urmare a creșterii activelor financiare și a unei creșteri semnificative a numerarului de la 3.992 mld. de lei la 41.176 mld. de lei, datorată creșterii de capital realizată de OMV, noul acționar majoritar al Petrom. În 2004, datoriile totale au crescut cu 60% față de 2003, în principal ca urmare a creșterii semnificative a provizioanelor cu 39.434 mld. de lei. Datoriile curente au scăzut în principal ca urmare a unei reduceri semnificative a altor datorii, inclusiv a datoriilor fiscale și cu asigurările sociale (cu 63%), rezultat al Ordonanței de Guvern nr. 15/2004 privind anularea datoriilor Petrom care bugetul statului (9.525 mld. de lei) și, de asemenea, datorită scăderii valorii conturilor de furnizori de la 7.001 mld. de lei la 4.443 mld. de lei (în partea a doua a anului s-a urmărit o reducere a perioadei de plată). În 2004, datoriile ce trebuie plătite pe o perioadă mai mare de un an au înregistrat o valoare de 5.304 mld. de lei, reprezentând o scădere de 30% față de valoarea din 2003 de 7,529 mld. de lei. Cauzele principale ale acestei scăderi au fost: conversia împrumutului BERD în acțiuni (73 mil. de USD), aprecierea leului față de dolar și euro, precum și plata în avans a împrumutului BERD (29,2 mil. de USD). Capitalurile proprii au crescut cu 19% de la 78,819 mld. de lei în 2003, la 93.921 mld. de lei în 2004 datorită creșterii capitalului social ca urmare a procesului de privatizare (de la 37.735 mld. de lei la 56.001 mld. de lei).

Structură Active



Rate financiare

Rata	Formula	2004	2003
<b>Rentabilitate</b>			
RoFA	NOPAT* / Active fixe medii	(2,70)%	2,63%
ROACE	NOPAT / Capital angajat mediu**	(3,24)%	2,40%
ROE	Profit net / Capitaluri proprii medii	(2,82)%	1,83%
<b>Finanțare</b>			
Datorii/Capitaluri proprii	Datorie netă / Capitaluri proprii medii	(10,03)%	7,16%
<b>Lichiditate</b>			
Lichiditate Curentă	Active curente / Datorii curente	4,79	1,52
Lichiditate imediată	(Active curente - Stocuri) / Datorii curente	3,89	0,96

\* NOPAT + Profit net + (Cheltuieli cu dobânzi – Venituri din dobânzi)\*(1-rata de impozitare)

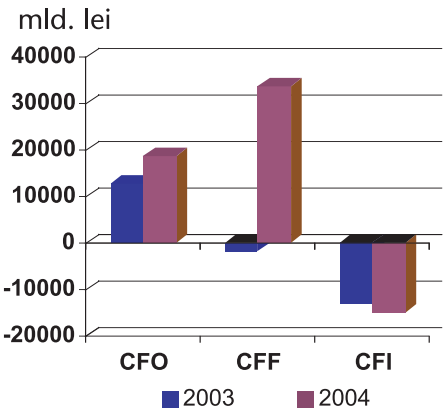
\*\* Capital angajat + Capitaluri proprii + (Datorii financiare curente + Datorii financiare pe termen lung– Numerar)

Toate ratele de profitabilitate au înregistrat valori negative în 2004, ca urmare a unui profit net negativ rezultat în urma evaluării și înregistrării corespunzătoare a provizioanelor. Datoria netă a companiei a înregistrat o valoare negativă în 2004 față de 2003, din cauza depășiri numerarului a valorii datoriilor pe termen lung și pe termen scurt ale companiei, generând o rată negativă a îndatorării. Indicatorii de lichiditate au înregistrat valori ridicate în 2004 față de 2003, datorită unui numerar foarte mare rezultat din creșterea de capital determinată de procesul de privatizare.

Flux de Numerar

Fluxurile de numerar ale companiei au înregistrat o îmbunătățire semnificativă față de anul anterior (de la -1.865 mld. de lei la 37.184 mld. de lei), reflectând intrarea de numerar rezultată în urma creșterii de capital de la sfârșitul anului 2004. Fluxul de numerar din activitățile de exploatare a fost cu 47% mai mare, în timp ce fluxul de numerar din activitatea de investiții a scăzut cu 16%. Fluxul de numerar net din activitățile de exploatare a crescut cu 5.290 mld. de lei, ca urmare atât a ajustărilor non-cash, cât și a modificărilor în capitalul de lucru. Cota geologică a crescut de la 5.324 mld. de lei la 11.680 mld. de lei (ca urmare a unei cantități mai mari de țiței livrat în sistem), în timp ce provizioanele au influențat fluxul de numerar atât favorabil cât și nefavorabil. Ajustările favorabile a fost determinate de provizioanele pentru dezafectare, precum și de provizioanele pentru activele curente și pentru riscuri și cheltuieli, în timp ce ajustările care au determinat reducerea fluxului de numerar au fost cele privind provizioanele pentru deprecierea investițiilor financiare deținute ca active curente și pentru provizioanele și alte elemente nemonetare aferente capitalurilor proprii. Modificările capitalului de lucru au influențat negativ fluxul de numerar cu 2.102 mld. de lei. Fluxul de numerar din activitățile de investiții a fost alocat, în principal, pentru proiectele de investiții incluse în bugetul companiei pentru 2004. Diferențele dintre cifrele raportate pentru investiții și achizițiile de active fixe rezultă din plățile în avans și materialele achiziționate pentru aceste proiecte.

Structura Fluxului de Numerar





## Evenimente Ulterioare

### Consiliul de Administrație

La Adunarea Generală a Acționarilor din 11 ianuarie 2005 a fost ales un nou Consiliu de Administrație care a înlocuit cei doi Directori Interimari numiți pe 14 decembrie 2004 la finalul procesului de privatizare. Informații referitoare la noul CA sunt prezentate în secțiunea “Consiliul de Administrație”.

### Datorii

Petrom a autorizat prin încheierea Contractului de Subscriere pe 2 octombrie 2001, crearea și emiterea of 125 mil. de Eur cu un cupon de 11.652%. Aceste obligațiuni Eurobond au data de maturitate la 2 octombrie 2006. În urma privatizării companiei, deținătorii de obligațiuni au răscumpărat obligațiuni în valoare de 35.000 de Eur. Datorită acestei răscumpărări, suma rămasă la 15 martie 2005 este 124.965.000 de Eur.

### Activități de explorare

În februarie, a fost soluționată o dispută de termen lung între Petrom și filiala Aminex, Ndovu Resources Ltd. În ceea ce privește costurile sondei offshore Nyuni-1 în Tanzania, forată la sfârșitul lui 2003/începutul lui 2004. În baza unei înțelegeri oficiale (1) Petrom va plăti Ndovu 3.400.000 USD reprezentând costurile sondei Nyuni-1 (2) Petrom va plăti Ndovu 1.275.000 de USD pentru celelalte obligații ce decurg din asocierea Petrom ca partener al unei societăți mixte participând la proiectul Nyuni (3) Petrom nu va mai avea alte obligații și nu va formula alte pretenții sub incidența Contractului Farm-in Nyuni și a Acordurilor Nyuni pentru operare mixtă (4) cu toate acestea Ndovu oferă Petrom o opțiune care expiră la 30 iunie 2006, referitoare la reangajarea Petrom în proiectul Nyuni și (5) Ndovu retrage toate pretențiile legale împotriva Petrom în Curtea Înalță Engleză.

4 mai 2005  
București

**Wolfgang Ruttenstorfer**



## Glosar

BERD	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare
mil	milion
mld	miliard
t	tone
tte	Tone țitei echivalent
boe	Barrels of oil equivalent / Barili țitei echivalent
Stmc	Standard metri cubi
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
CLU	Combustibil Lichid Ușor
EBIT	Earnings Before Interest and Taxes/ Profit înainte de plata dobânzilor și impozitelor
EBITDA	Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization/ Profit înainte de plata dobânzilor, impozitelor, deprecierii și amortizării
ROACE	Return On Average Capital Employed / Rentabilitatea Medie a Capitalului Angajat
ROFA	Return On Fixed Assets / Rentabilitatea activelor fixe
ROE	Return On Equity / Rentabilitatea capitalului propriu
NOPAT	Net Operating Profit After Taxes/ Profitul net din exploatare după impozitare

### Contact

Calea Victoriei 109, sector 1, București,  
România  
Telefon: 40 21 315 6202; 40 21 212 5001  
Fax: 40 21 315 5166; 40 21 212 5091  
Web: [www.petrom.ro](http://www.petrom.ro)

# Raport 2004

# RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT ȘI SITUAȚIILE FINANCIARE PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2003 ȘI 31 DECEMBRIE 2004

**Deloitte.**

Către Consiliul de Administrație și  
Acționarii Petrom - București,  
România

## Raportul auditorului independent

Noi am auditat prezentul bilanț al Petrom („Societatea”) întocmit la 31 decembrie 2004, precum și contul de profit și pierdere, situația modificărilor capitalurilor proprii și situația fluxurilor de trezorerie întocmite pentru anul încheiat la această dată. Aceste situații financiare de la pagina 3 la pagina 49 sunt responsabilitatea conducerii societății și sunt întocmite în conformitate cu normele de contabilitate din România și anume Legea contabilității nr. 82/1991 republicată, Ordinul emis de Ministerul Finanțelor nr. 94/2001 precum și Hotărârea Guvernului nr. 168/1998 (ulterior modificată prin Hotărârea Guvernului nr. 768/2000, Hotărârea Guvernului 1116/2002 și Legea 555/2004) referitoare la contabilizarea cotei geologice. Responsabilitatea noastră este ca, pe baza auditului nostru, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare. Situațiile financiare ale Societății pentru anul încheiat la 31 decembrie 2003, înainte de retratările explicate în nota 10.9, au fost auditate de către alți auditori, al căror raport datat 20 aprilie 2004 exprimă o opinie fără rezerve și atrage atenția asupra unor aspecte semnificative, cum ar fi 1) inexistența provizioanelor necesare pentru deprecierea stocurilor 2) provizioane insuficiente pentru creanțe; și 3) capitalizarea diferențelor între sucursale, în valoare de 752 miliarde.

Noi am efectuat auditul nostru în conformitate cu Standardele Românești de Audit adoptate de Camera Auditorilor Financieri din România care sunt alinate la Standardele Internaționale de Audit. Aceste standarde ne cer să planificăm și să efectuăm auditul astfel încât să obținem suficiente asigurări că situațiile financiare nu conțin erori semnificative. Un audit constă în examinarea, pe bază de teste, a documentelor prin care se justifică sumele și prezentările cuprinse în situațiile financiare. Un audit constă, de asemenea, în aprecierea principiilor contabile folosite și a estimărilor semnificative făcute de conducere, precum și în evaluarea prezentării situațiilor financiare în ansamblu. Considerăm că auditul pe care l-am efectuat constituie o bază suficientă pentru opinia noastră de audit.

**1.** După cum se prezintă în nota 10.9 la situațiile financiare din 2004, Societatea a înregistrat ajustări semnificative prin retratarea capitalurilor proprii. În conformitate cu IAS 8 - Politici Contabile, Modificări în Estimările Contabile și Erori, unele dintre aceste ajustări ar fi trebuit prezentate prin retratarea situațiilor financiare ale anului precedent, în mod retrospectiv. Conducerea este de părere că retratarea retrospectivă a situațiilor financiare precedente este posibilă doar prin modificări în structura capitalului propriu fără retratarea situațiilor financiare precedente și că s-au prezentat detaliile necesare în situațiile financiare ale anului curent. În consecință, situațiile financiare precedente nu sunt prezentate pe o bază comparabilă.

**2.** Societatea desfășoară tranzacții semnificative între sucursale și segmente, atât de natura veniturilor/ cheltuielilor, cât și legate de active. Astfel de tranzacții trebuie eliminate pentru întocmirea bilanței de verificare consolidate a Societății. În 2004, Societatea a înregistrat suma de 258 mld. lei în cheltuieli, ca diferențe nereconciliate între sucursale. Până la data de 31 decembrie 2003 nu s-au înregistrat ajustări referitoare la aceste diferențe, așa cum a fost precizat de auditorii anteriori. Având în vedere imposibilitatea identificării acestor diferențe, nu am fost în măsură să determinăm suma ajustării necesare pentru a corecta soldurile inițiale la data de 1 ianuarie 2004.

În opinia noastră, cu excepția efectelor discutate în paragrafele de mai sus, situațiile financiare la care am făcut referire în paragraful de început oferă o imagine fidelă, sub toate aspectele semnificative, a poziției financiare a Societății la 31 decembrie 2004 și a rezultatelor activității sale, situația fluxului de numerar și a mișcării în capitalurile proprii pentru anul încheiat la această dată în conformitate cu cerințele normelor de contabilitate din România, și anume a legii nr. 82/ 1991 republicată, a Ordinului Ministrului Finanțelor nr. 94/ 2001, Decizia Guvernului nr. 168/ 1998 (ulterior modificată prin HG 768/2000, HG 1116/2002 și Legea 555/2004) referitoare la cota geologică.

Fără a exprima rezerve suplimentare la opinia noastră, atragem atenția asupra următoarelor:

**3.** Așa cum este prezentat în Nota „Principii, politici și metode contabile”, a situațiilor financiare, în cursul anului 2000, România a început un proces de armonizare a principiilor sale contabile cu Directiva a IV-a a Comunității Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară. Aceste noi cerințe nu sunt în concordanță cu raportările financiare în economiile hiperinflaționiste așa cum sunt ele descrise în OMF nr. 94/2001 și sunt diferite în anumite aspecte față de standardele internaționale de contabilitate în ceea ce privește contabilizarea titlurilor de participare în filiale și în întreprinderi asociate. Deși, începând cu 1 ianuarie 2004, România a încetat să fie considerată economie hiperinflaționistă, soldurile inițiale ar fi trebuit retratate în conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiară în Economii Hiperinflaționiste”. Prin urmare, aceste situații financiare nu sunt în concordanță cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

**4.** După cum s-a prezentat în nota 10.10, cota geologică este prezentată ca o cheltuială a Societății, deși în principiu nu este o cheltuială conform cadrului conceptual al contabilității IFRS și a Ordinului 94/2001, ci reprezintă o facilitate pentru societățile care desfășoară activitățile de producție de țiței și gaze naturale. Pentru întocmirea acestor situații financiare, Societatea a aplicat cerințele HG 168/1998 (ulterior modificată prin HG 768/2000, HG 1116/2002 și Legea 555/2004). Dacă Societatea ar fi aplicat un tratament contabil diferit, rezultatele anului încheiat la 31 decembrie 2004 ar fi fost în mod semnificativ diferite.

**5.** După cum este prezentat în notele 2 și 6 la situațiile financiare, în timpul anului 2004, conducerea a evaluat cheltuielile pentru dezafectare, pentru protecția mediului, provizionul pentru litigii și provizionul pentru deprecierea imobilizărilor corporale și a altor active. În evaluarea sumelor recuperabile și a valorii juste a activelor și cheltuielilor, conducerea a utilizat anumite estimări și prezumții bazate pe cele mai bune informații tehnice disponibile. Ca urmare, aceste estimări individuale prezintă un anumit grad de incertitudine și de aceea pot fi diferite de rezultatele reale.

**6.** Situațiile financiare ale anului precedent întocmite înainte și după ajustările prezentate în nota 10.9 nu au fost auditate de către noi și, în consecință nu exprimăm o opinie asupra situațiilor financiare ale anului încheiat la data de 31 decembrie 2003.

Deloitte & Touche România S.R.L.  
11 aprilie 2005

*Deloitte & Touche*

# Raport 2004



S.C. PETROM S.A.  
BILANȚUL CONTABIL  
PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2003 ȘI 31 DECEMBRIE 2004  
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, mai puțin unde este specificat altfel)

**ORAȘ: București**  
**SOCIETATE: Petrom.**

TIP DE PROPRIETATE: 14  
COMPANII ȘI SOCIETĂȚI NAȚIONALE  
TIP DE ACTIVITATE Extracție de hidrocarburi

ADRESA: București sector 1  
Str. Calea Victoriei nr. 109 ,  
TEL: 2125001 FAX 2125013  
NR. REGISTRUL COMERȚULUI J40/8302/1997

COD CAEN 1110  
COD UNIC DE ÎNREGISTRARE: 1590082

Nr.	Rând	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
<b>A ACTIVE IMOBILIZATE</b>			
<b>I Imobilizări necorporale</b>			
1 Cheltuieli de constituire	01	-	-
2 Cheltuieli de dezvoltare	02	830.120	541.935
3 Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi și valori similare și alte imobilizări necorporale	03	302.946.665	711.013.806
4 Fondul comercial	04	-	-
5 Avansuri și imobilizări necorporale în curs	05	3.864.450.337	1.109.315.396
Total (rd 01 la 05)	06	4.168.227.122	1.820.871.137
<b>II Imobilizări corporale</b>			
<b>1 Terenuri și construcții</b>	07	44.904.524.775	46.835.184.433
2 Instalații tehnice și mașini	08	14.461.243.514	21.163.546.754
3 Alte instalații. utilaje și mobilier	09	803.010.019	336.905.837
4 Avansuri și imobilizări corporale în curs	10	7.907.922.357	6.955.534.919
Total (rd 07 la 10)	11	68.076.700.665	75.291.171.943
<b>III Imobilizări financiare</b>			
1 Titluri de participare deținute la Societățile din cadrul grupului	12	1.507.060.152	995.709.464
2 Creanțe asupra Societăților din cadrul grupului	13	-	-
3 Titluri sub formă de interese de participare	14	19.269.449	15.708.506
4 Creanțe din interese de participare	15	2.095.864	-
5 Titluri deținute ca imobilizări	16	187.547.451	297.677.648
6 Alte creanțe	17	2.967.455.166	17.472.863.776
7 Acțiuni proprii	18	-	-
Total (rd 12 la 18)	19	4.683.428.082	18.781.959.394
<b>TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd 06+11+19)</b>	<b>20</b>	<b>76.928.355.869</b>	<b>95.894.002.474</b>

S.C. PETROM S.A.  
BILANȚUL CONTABIL  
PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2003 ȘI 31 DECEMBRIE 2004  
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, mai puțin unde este specificat altfel)

## B ACTIVE CIRCULANTE

### I Stocuri

1 Materii prime și materiale consumabile	21	3.783.646.312	3.951.283.264
2 Producția în curs de execuție	22	3.109.440.686	2.883.604.787
3 Produse finite și mărfuri	23	7.373.739.749	4.296.035.025
4 Avansuri pentru cumpărări de stocuri	24	577.129.751	161.417.640
Total (rd 21 la 24)	25	14.843.956.498	11.292.340.716

### II Creanțe

1 Creanțe comerciale (net)	26	9.647.712.050	6.607.427.508
2 Sume de încasat de la Societățile din cadrul Grupului	27	217.317.563	120.439
3 Sume de încasat din interese de participare	28	-	-
4 Alte creanțe	29	10.680.383.641	1.155.747.318
5 Creanțe privind capitalul subscris și nevărsat	30	-	-
Total (rd 26 la 30)	31	20.545.413.254	7.763.295.265

31 decembrie

Nr.	Rând	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
<b>III Investiții financiare pe termen scurt</b>			
1 Titluri de participare deținute la Societățile din cadrul grupului	32	-	-
2 Acțiuni proprii	33	-	-
3 Alte investiții financiare pe termen scurt	34	605.170.134	5.767.222
Total (rd 32 la 34)	35	605.170.134	5.767.222
<b>IV Casa și conturi la bănci</b>	<b>36</b>	<b>3.991.815.909</b>	<b>41.176.092.266</b>
TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd 25+31+35+36)	37	39.986.355.795	60.237.495.469
<b>C CHELTUIELI ÎN AVANS</b>	<b>38</b>	<b>1.174.060.974</b>	<b>563.675.660</b>
<b>D DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE UN AN</b>			
1 împrumuturi din emisiuni de obligațiuni	39	149.370.352	147.290.232
2 Sume datorate instituțiilor de credit	40	2.279.996.459	1.457.569.236
3 Avansuri încasate în contul comenzilor	41	139.804.001	260.926.255
4 Datorii comerciale	42	7.000.973.987	4.442.861.677
5 Efecte de comerț de plătit	43	28.143	-
6 Sume datorate Societăților din cadrul grupului	44	46.156	65.219.846
7 Sume datorate privind interesele de participare	45	33.121.000	-
8 Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	46	16.627.665.435	6.199.912.922
Total (rd 39 la 46)	47	26.231.005.533	12.573.780.168

# Raport 2004

S.C. PETROM S.A.  
 BILANȚUL CONTABIL  
 PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2003 ȘI 31 DECEMBRIE 2004  
 (toate sumele sunt exprimate în mii lei, mai puțin unde este specificat altfel)

**E ACTIVE CIRCULANTE, (RESPECTIV**

<b>DATORII CURENTE NETE)</b> (rd 37+38-47-4)	48	14.296.248.749	47.720.781.185
--	----	----------------	----------------

**F TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE**

(rd 20+48+63)	49	91.224.604.618	143.535.421.298
---------------	----	----------------	-----------------

**G DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ  
MAI MARE DE UN AN**

1 împrumuturi din emisiuni de obligațiuni	50	5.064.432.615	4.911.717.660
2 Sume datorate instituțiilor de credit	51	2.142.905.235	-
3 Avansuri încasate în contul comenzilor	52	-	-
4 Datorii comerciale	53	-	-
5 Efecte de comerț de plătit	54	-	-
6 Sume datorate Societăților din cadrul grupului	55	-	-
7 Sume datorate privind interesele de participare	56	-	-
8 Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datorii pentru asigurările sociale	57	321,246,390	392,071,254
Total (rd 50 la 57)	58	7,528,584,240	5,303,788,914

Nr.	Rând	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
-----	------	----------------------	----------------------

**H PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI**

1 Provizioane pentru pensii și alte obligații	59	-	-
2 Alte provizioane	60	4.876.671.626	44.310.519.810
TOTAL PROVIZIOANE (rd 59+60)	61	4.876.671.626	44.310.519.810

**I VENITURI ÎN AVANS**

Subvenții pentru investiții	62	633.162.487	585.972.137
Veniturile înregistrate în avans	63	-	79.362.361
	64	-	506.609.776

**J CAPITAL ȘI REZERVE**

<b>I Capital (rd 66 la 68)</b>	65	37.734.522.958	56.000.506.078
--------------------------------	----	----------------	----------------

din care:

- capital subscris nevărsat	66	-	-
- capital subscris vărsat	67	37.734.522.958	56.000.506.078
- patrimoniul regiei	68	-	-
<b>II Prime de capital</b>	69	-	20.600.963.846

**III Rezerve din reevaluare**

- Sold C	70	12.764.481.364	8.308.315.487
- Sold D	71	-	-

S.C. PETROM S.A.  
 BILANȚUL CONTABIL  
 PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2003 ȘI 31 DECEMBRIE 2004  
 (toate sumele sunt exprimate în mii lei, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.	Rând	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
<b>IV Rezerve</b> (rd 73 la 76)	72	30.746.532.448	39.497.986.170
1 Rezerve legale	73	863.203.513	855.964.172
2 Rezerve pentru acțiuni proprii	74	-	-
3 Rezerve statutare sau contractuale	75	-	-
4 Alte rezerve	76	29.883.319.935	38.642.021.998
<b>V Rezultatul reportat</b>			
- Sold C	77	-	-
- Sold D	78	2.426.179.018	20.749.885.725
<b>VI Profit/ (pierdere)</b>			
- Sold C	79	1.440.493.816	-
- Sold D	80	-	9.736.773.282
Repartizarea profitului	81	1.440.493.816	-
Total capitaluri proprii (rd 65+69+70-71+72+77-78+79-80-81)	82	78.819.348.752	93.921.112.574
Patrimoniul public	83	-	-
TOTAL CAPITALURI (rd 82+83)	84	78.819.348.752	93.921.112.574

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 11 aprilie 2005.

DI Gheorghe Constantinescu  
 Chief Executive Officer

DI Werner Schinhan  
 Deputy Chief Executive Officer

DI Reinhard Pichler  
 Chief Financial Officer

DI Werner Ladwein  
 M.C. Member E&P

DI Florian Constantinescu  
 M.C. Member Refining

DI Tamas Meyer  
 M.C. Member Marketing

DI Siegfried Ehn  
 Director Finance and  
 Services Division

Dna Mihaela Milinschi  
 Director Accounting Department

# Raport 2004



SNP PETROM S.A.  
 CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE  
 PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2003 ȘI 31 DECEMBRIE 2004  
 (toate sumele sunt exprimate în mii lei, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.	Rând	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
1 Cifra de afaceri netă (rd 02 la 04)	01	71.345.927.021	86.878.966.788
Producția vândută (a)	02	46.449.877.480	60.082.415.055
Venituri din vânzarea mărfurilor (b)	03	24.896.049.541	26.796.551.733
Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete	04	-	-
2 Variația stocurilor de produse finite			
– Sold C	05	1.168.591.590	2.051.938.328
– Sold D	06	-	-
3 Producția imobilizată	07	619.335.127	467.550.401
4 Alte venituri din exploatare	08	1.836.911.178	1.993.996.217
<b>Total venituri din exploatare (rd 01+05-06+07+08)</b>	<b>09</b>	<b>74.970.764.916</b>	<b>91.392.451.734</b>
5 a) Cheltuieli cu materii prime și materiale consumabile	10	54.266.826.120	21.172.961.550
Alte cheltuieli materiale	11	250.584.569	640.341.509
b) Alte cheltuieli din afară (cu energie și apă)	12	5.841.689.650	6.328.237.997
Cheltuieli privind mărfurile	13	21.338.244.446	2.752.544.018
6 Cheltuieli cu personalul (rd 15+16)	14	12.091.104.342	11.938.688.280
a) Salarii	15	8.613.367.092	8.772.637.814
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	16	3.477.737.250	3.166.050.466
7 a) Ajustarea valorii imobilizărilor corporale și necorporale (rd 18-19)	17	6.541.108.947	11.442.319.981
a. 1) Cheltuieli	18	7.259.301.395	11.831.938.234
a. 2) Venituri	19	718.192.448	389.618.253
b) Ajustarea valorii activelor circulante (rd. 21-22)	20	3.051.017.489	3.987.628.491
b. 1) Cheltuieli	21	3.067.638.351	7.365.633.256
b. 2) Venituri	22	16.620.862	3.378.004.765

SNP PETROM S.A.  
 CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE  
 PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2003 ȘI 31 DECEMBRIE 2004  
 (toate sumele sunt exprimate în mii lei, mai puțin unde este specificat altfel)









Nr.	Rând	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
8 Alte cheltuieli de exploatare (rd 24 la 26)	23	(32.982.474.113)	34.300.074.658
8.1 Cheltuieli privind prestațiile externe	24	11.994.562.577	16.885.980.885
8.2 Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vârsăminte asimilate	25	4.238.494.189	4.619.954.959
8.3 Cheltuieli cu despăgubiri, donații și active cedate	26	(49.215.530.879)	12.794.138.814
Ajustări privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli (rd 28-29)	27	(6.009.309)	4.641.156.367
Cheltuieli	28	136.431.325	5.179.881.192
Venituri	29	142.440.634	538.724.825
Total cheltuieli de exploatare (rd 10 la 14+17+20+23+27)	30	70.392.092.141	97.203.952.851
Rezultatul din exploatare			
profit (rd 09-30)	31	4.578.672.775	-
pierdere (rd 30-09)	32	-	5.811.501.117
(a) Reprezintă vânzarea de gaze și de produse rafinate către terți de către segmentul de explorare și producție și de segmentul de rafinare.			
(b) Reprezintă vânzarea de produse rafinate și mărfuri prin segmentul de marketing.			
9 Venituri din interese de participare	33	4.215.404	16.130
din care, în cadrul grupului	34	-	-
10 Venituri din alte investiții financiare și creanțe ce fac parte din activele imobilizate	35	50.811.866	69.132.277
- din care, în cadrul grupului	36	-	-
11 Venituri din dobânzi	37	260.927.870	442.379.827
- din care, în cadrul grupului	38	-	-
Alte venituri financiare	39	735.482.945	3.420.478.548
Total venituri financiare (rd 33+35+37+39)	40	1.051.438.085	3.932.006.782
12 Ajustarea valorii imobilizărilor financiare și a investițiilor financiare deținute ca active circulante (rd 42-43)	41	280.600	(62.250.313)
Cheltuieli	42	280.600	1.092.069.994
Venituri	43	-	1.154.320.307
13 Cheltuieli cu dobânzile	44	1.040.596.155	988.675.522
- din care, în cadrul grupului	45	-	-
Alte cheltuieli financiare	46	1.390.974.291	5.434.076.285
Total cheltuieli financiare (rd 41+44+46)	47	2.431.851.046	6.360.501.494
Rezultatul financiar			
- profit (rd 40-47)	48	-	-
- pierdere (rd 47-40)	49	1.380.412.961	2.428.494.712

# Raport 2004

SNP PETROM S.A.  
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE  
PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2003 ȘI 31 DECEMBRIE 2004  
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, mai puțin unde este specificat altfel)

Nr.	Rând	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
14 Rezultatul curent			
- profit (rd 31-49) ori (rd 31+48)	50	3.198.259.814	-
- pierdere (rd 32+49)	51	-	8.239.995.829
15 Venituri extraordinare	52	-	-
16 Cheltuieli extraordinare	53	-	-
17 Rezultatul extraordinar			
- profit (rd 52-53)	54	-	-
- pierdere (rd 53-52)	55	-	-
Total venituri (rd 09+40+52)	56	76.022.203.001	95.324.458.516
Total cheltuieli (rd 30+47+53)	57	72.823.943.187	103.564.454.345
Rezultatul brut			
- profit (rd 56-57)	58	3.198.259.814	-
- pierdere (rd 57-56)	59	-	8.239.995.829
18 Impozit pe profit (61+62-63)	60	1.757.765.998	1.496.777.453
- Cheltuieli cu impozitul pe profit curent	61	1.757.765.998	-
- Cheltuieli cu impozitul pe profit amânat	62	-	-
- Venituri din impozitul pe profit amânat	63	-	-
19 Alte cheltuieli cu impozite care nu apar în elementele de mai sus	64	-	-
20 Rezultatul net al exercițiului financiar			
- profit (rd 58-60)	65	1.440.493.816	
- pierdere (rd 58-60)	66	-	9.736.773.282
21 Rezultatul pe acțiune			
- de bază (lei/ acțiune)	67	38	(248)

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 11 aprilie 2005,

		
DI Gheorghe Constantinescu Chief Executive Officer	DI Werner Schinhan Deputy Chief Executive Officer	DI Reinhard Pichler Chief Financial Officer
		
DI Werner Ladwein M.C. Member E&P	DI Florian Constantinescu M.C. Member Refining	DI Tamas Meyer M.C. Member Marketing
		
DI Siegfried Ehn Director Finance and Services Division	Dna Mihaela Milinschi Director Accounting Department	

SNP PETROM S.A.  
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE  
PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2003 ȘI 31 DECEMBRIE 2004  
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, mai puțin unde este specificat altfel)

Flux de numerar din activitatea de exploatare	Nota	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
Profit înainte de impozitare		3.198.259.814	(8.239.995.829)
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile		1.040.596.155	988.675.522
Venituri din dobânzi		(260.927.870)	(442.379.827)
Provizioane nete pentru deprecierea activelor imobilizate	2	23.947.583	3.900.975.799
Provizioane pentru activele financiare	2	-	(62.250.313)
Provizioane nete pentru stocuri	2	-	1.592.789.289
Provizioane nete pentru creanțe	2	3.050.119.983	2.376.327.452
Provizioane pentru litigii	2	-	839.260.070
Provizioane pentru cheltuieli de mediu	2	-	2.850.247.759
Provizioane pentru beneficiile angajaților	2	-	209.315.576
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	2	(6.009.309)	796.927.852
Pierdere din cedarea activelor fixe		563.869.423	105.996.624
Cheltuieli cu amortizarea	1	7.235.353.812	7.541.344.182
Cheltuieli cu cota geologică	10.9	5.323.907.569	11.679.518.507
Numerar generat de activitatea de exploatare Înainte de modificări ale capitalului circulant		20.169.117.160	24.136.752.663
Modificări în capitalul circulant		(4.798.982.287)	(2.101.523.911)
Dobânzi primite		261.667.377	442.379.827
Dobânzi plătite		(1.024.270.283)	(997.707.366)
Impozit pe profit plătit		(1.967.854.470)	(2.921.210.252)
Numerar net generat (utilizat) în activitatea de exploatare		12.639.677.497	18.558.690.961
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări		(11.084.945.260)	(13.766.955.755)
Încasări din vânzarea mijloacelor fixe		581.212.241	22.873.529
Achiziții de titluri de participare		(2.450.710.892)	(1.249.840.981)
Flux de numerar din activitatea de investiții		(12.954.443.911)	(14.993.923.207)
Flux de numerar din activități de finanțare			
Variația netă a împrumuturilor		(1.550.541.228)	(3.120.127.533)
Dividende plătite		-	(1.396.986.072)
Participația salariaților la profit		-	(254.465.857)
Încasări din creșterea capitalului social		-	38.391.088.065
Numerar net utilizat în activități de finanțare		(1.550.541.228)	33.619.508.603
Total flux de numerar		(1.865.307.642)	37.184.276.357
Numerar și echivalent de numerar la începutul anului	10.2	5.857.123.551	3.991.815.909
Numerar și echivalent de numerar la sfârșitul anului	10.2	3.991.815.909	41.176.092.266

Raport 2004



SNP PETROM S.A.  
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALURILE PROPRII  
PENTRU ANII ÎNCHEIAȚI LA 31 DECEMBRIE 2003 ȘI 31 DECEMBRIE 2004  
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, mai puțin unde este specificat altfel)

Element al capitalului propriu	Sold la 1.01.2003	Creșteri din care	Transfer	Descreșteri din care	Transfer	Sold la 31.12.2003
Capital social subscris	37.734.522.958	-		-		37.734.522.958
Primă de capital						
Rezerve din reevaluare	2.859.147.640	10.271.153.503		365.819.779		12.764.481.364
Rezerve legale	705.799.612	157.403.901				863.203.513
Alte rezerve	25.462.482.989	5.911.535.185		1.490.698.239		29.883.319.935
Rezultatul reportat	1.973.357.408	1.134.348.682		1.973.357.408		1.134.348.682
Rezultatul reportat provenit din prima aplicare a IAS, mai puțin IAS 29	(822.185.974)	-		(822.185.974)		-
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor	(5.543.984.891)			(1.973.357.408)		(3.570.627.483)
Rezultatul reportat provenit din rezerve de reevaluare	3.880.881	6.218.902				10.099.783
Total	62.373.020.623	17.480.660.173		1.034.332.044		78.819.348.752

Element al capitalului propriu	Sold la 1.01.2004	Creșteri din care	Transfer	Descreșteri din care	Transfer	Sold la 31.12.2004
Capital social subscris	37.734.522.958	18.265.983.120	475.858.901	-	-	56.000.506.078
Primă de capital	-	20.600.963.846	-	-	-	20.600.963.846
Rezerve din reevaluare	12.764.481.364	12.681.393		4.468.847.270	11.355.802	8.308.315.487
Rezerve legale	863.203.513	-		7.239.341		855.964.172
Alte rezerve	2.900.582.605	133.446.512		579.102.126	546.217.295	2.454.926.991
Alte rezerve – cota geologică	26.982.737.331	11.749.876.901	70.358.394	2.545.519.225		36.187.095.007
Rezultatul reportat	1.134.348.682	-		1.134.348.682		-
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor	(3.570.627.484)	(17.200.713.826)*	-	-	-	(20.771.341.310)
Rezultatul reportat provenit din rezerve de reevaluare	10.099.783	11.355.802		11.355.802	-	21.455.585
Rezultatul exercițiului financiar						
Sold C						
Sold D	(9.736.773.282)	-		-		(9.736.773.282)
Total	78.819.348.752	23.836.820.466	557.573.097	8.735.056.644	557.573.097	93.921.112.574

\* Pentru mai multe detalii, a se vedea nota 10.9.

## 1. ACTIVE IMOBILIZATE

### a) Imobilizări corporale

COST	Sold la 01.01.2004	Creșteri	Sold la Reduceri	31.12.2004
Terenuri	5.320.957.263	133.668.721	3.171.839	5.451.454.145
Construcții	39.939.759.657	18.421.615.840	117.730.179	58.243.645.318
Instalații și mașini	14.650.761.751	13.256.615.314	61.888.312	27.845.488.753
Alte instalații, utilaje și mobilier	597.717.761	160.774.669	5.554.512	752.937.918
Avansuri și imobilizări corporale în curs*	7.907.922.357	13.694.809.985	11.189.392.757	10.413.339.585
Total	68.417.118.789	45.667.484.529	11.377.737.599	102.706.865.719

AMORTIZARE	Sold la 01.01.2004	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31.12.2004
Terenuri				
Construcții	280.191.023	4.484.826.238	51.767.841	4.713.249.420
Instalații și mașini	60.227.101	2.808.447.751	6.289.929	2.862.384.923
Alte instalații, utilaje și mobilier	-	114.877.894	1.470.167	113.407.727
Total	340.418.124	7.408.151.883	59.527.937	7.689.042.070

PROVIZIOANE (**)	Sold la 01.01.2004	Creșteri	Descreșteri	Sold la 31.12.2004
Terenuri	-	3.610.186.359	-	3.610.186.359
Construcții	-	8.536.479.251	-	8.536.479.251
Instalații și mașini	-	3.819.557.077	-	3.819.557.077
Alte instalații, utilaje și mobilier	-	302.624.355	-	302.624.355
Avansuri și imobilizări În curs	-	3.457.823.127	18.463	3.457.804.664
Total	-	19.726.670.169	18.463	19.726.651.706
Valoare netă	68.076.700.665			75.291.171.943

\* Descreșterea cheltuielilor cu cercetarea și dezvoltarea reprezintă activități de cercetare reușite, transferate în categoria de mijloace fixe operaționale și operațiuni de cercetare eșuate transferate în contul de profit și pierdere.

# Raport 2004

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

\*\* Aşa cum este detaliat în nota 2 şi 10.9, Societatea a estimat valoarea recuperabilă a imobilizărilor corporale în conformitate cu cerinţele IAS 36 care specifică că „o entitate va aprecia la fiecare dată de raportare dacă există un indiciu referitor la deprecierea activelor. În cazul existenţei unui astfel de indiciu, Societatea va estima valoarea recuperabilă a activului”. În vederea estimării valorii recuperabile, Societatea a identificat ca unităţi generatoare de numerar segmentul de explorare şi producţie, segmentul de rafinărie şi staţiile de benzină din segmentul de marketing.

Societatea a angajat evaluatori profesionişti, Smith Hodginson and Colliers International, care au evaluat valoarea deţinută de unităţile independente generatoare de numerar din cadrul segmentelor de rafinărie şi marketing. Pentru segmentul de explorare şi producţie, Societatea a folosit propriile estimări.

Aşa cum se precizează în nota 6, ajustările referitoare la depreciere sunt efectuate retrospectiv, întrucât cerinţele IAS 36 nu au fost aplicate corect în 2003. Conducerea Societăţii este de părere că dacă acest calcul ar fi fost efectuat corect, deprecierea ar fi fost identificată şi înregistrată în situaţiile financiare ale anilor precedenţi.

Provizioanele totale referitoare la unităţile generatoare de numerar sunt:

	2004 P&L şi cota geologică	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total
Explorare şi producţie				
Suplacul de Barcău	205.417.985	229,017,129	627.562.439	1,061,987,553
Altele	120.869.398	129.188.965	556.741.845	806.600.208
Imobilizări în curs de execuţie din cota geologică	984.400.262	-	-	984.400.262
	1.310.687.645	358.206.094	1,184,294,284	2,853,188,023
Rafinărie				
Arpechim	2,466,080,670	444,221,659	3,177,337,724	6,087,640,053
Doljchim	39,557,617	71,243,294	453,281,134	564,082,045
Petrobrazi	317,387,573	861,316,870	1,663,558,702	2,842,263,145
	<b>2,823,025,860</b>	<b>1,376,781,823</b>	<b>5,294,177,560</b>	<b>9,493,985,243</b>
Marketing	751.671.516	2.722.503.551	4,470,304,711	7.944.479.778
Total	4,885,385,021	4,457,491,468	10,948,776,555	20,291,653,044
	(Nota 2)		(Nota 10.9)	

b) Imobilizări necorporale

COST	Sold la 01.01.2004	Creşteri	Reduceri	Sold la 31.12.2004
Imobilizări necorporale	477.333.940	673.534.307	2.407.732	1.148.460.515
Cheltuieli cu cercetarea şi dezvoltarea	3.864.450.337	1.699.782.938	4.022.435.301*	1.541.797.974
Total	4.341.784.277	2.373.317.245	4.024.843.033	2.690.258.489

1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

AMORTIZARE	Sold la 01.01.2004	Creşteri	Reduceri	Sold la 31.12.2004
Imobilizări necorporale	25.446.787	32.473.758	842.799	57.077.746
Cheltuieli cu cercetarea şi dezvoltarea	148.101.412	100.718.541	1.511.685	247.308.268
Total	173.548.199	133.192.299	2.354.484	304.386.014

PROVIZIOANE	Sold la 01.01.2004	Creşteri	Reduceri	Sold la 31.12.2004
Imobilizări necorporale	-	-	-	-
Proiecte nereuşite de explorare şi producţie	8.956	565.001.338	8.956	565.001.338
Total	8.956	565.001.338	8.956	565.001.338

Valoare netă	4.168.227.122			1.820.871.137
--------------	---------------	--	--	---------------

c) Imobilizări financiare

COST	Sold la 01.01.2004	Creşteri	Descreşteri	Sold la 31.12.2004
Titluri de participare	1.714.102.652	1.014.740.670	328.350.499	2.400.492.823
Alte creanţe imobilizate	55.000	(55.000)	-	-
Creanţe din interese de participare	2.095.864	2.079.674	4.175.538	-
Alte creanţe (a)	2.967.455.166	3.150.786.130	1.884.886.920	4.233.354.376
Cheltuieli de dezafectare de recuperat (b)	-	13.239.509.400	-	13.239.509.400
Total	4.683.708.682	17.407.060.874	2.217.412.957	19.873.356.599

PROVIZIOANE	Sold la 01.01.2004	Creşteri	Reduceri	Sold la 31.12.2004
Titluri de participare	280.600	1.092.089.359	972.754	1.091.397.205
Total	280.600	1.092.089.359	972.754	1.091.397.205
Valoare contabilă netă	4.683.428.082			18.781.959.394

(a) Reprezintă împrumuturi referitoare la sucursalele din Kazahstan şi Moldova, a căror activitate principală o constituie explorarea şi producţia de petrol şi gaze.

(b) Conform contractului dintre Societate şi Statul Român, Societatea are obligativitatea de a închide sondele care sunt abandonate. Aceste cheltuieli vor fi recuperate de la Statul Român, întrucât acestea se referă la activităţi de explorare şi producţie efectuate înaintea procesului de privatizare al Societăţii în 2004. Ca urmare, Societatea a înregistrat datorii cu dezafectarea si respectiv creanţe de la Stat pentru aproximativ 7.000 de sonde petroliere. Pentru informaţii suplimentare vezi nota 2 (iii).



## 1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

Titlurile de participare sunt deținute după cum urmează:

Numele societății	Domeniul de activitate	Procentajul de acțiuni deținute	Cost	Provizion
<b>Sucursale (&gt;50%)</b>				
Petrogas	Producția și distribuția de dioxid de carbon	100.00%	179.995.964	90.259.000
Petrom Hungaria Kft	Distribuție de combustibil în Ungaria	100.00%	155.380.514	-
Tasbulat Oil CorporationLLP.	Explorare și foraj de țiței în Kazahstan	100.00%	134.269.850	-
Doo Petrom Yu	Distribuție de produse petroliere			
	en gross și en detail	100.00%	73.553	-
Petrom Nădlac S.R.L. Nădlac	Distribuție de produse petroliere	98.51%	65.219.225	-
Poliflex România S.R.L. Brazi	Producție și distribuție de polietilenă expandată	96.84%	5.181.700	-
Kom Munai	Distribuție de produse petroliere	95.00%	331.210.000	-
Oztyurk Munai	Zăcămintă petroliere - explorare și producție	95.00%	223.835.574	223.835.574
MBH Carpatina S.A. Rădăuți	Producție și distribuție de			
	apă minerală carbogazoasă	82.89%	188.714.436	-
Petrom Moldova	Import și distribuție de produse petroliere	65.00%	73.383.132	48.858.000
Petrom Gas S.R.L. București	Intermediere în comerțul cu combustibili, produse minerale și chimice	50.99%	1.398.517	-
<b>Societăți asociate (20-50%)</b>				
Linde Gaz Brazi S.R.L. Brazi	Producție și distribuție de gaz industrial	49.00%	19.102.428	-
Soc Româna de petrol	Producție și distribuție de produse petroliere	49.00%	490.000	490.000
Petrom Aviation Otopeni-Ilfov	Comercializare carburanți pentru aviație	48.50%	234.672.905	133.213.365
Robiplast Co S.R.L. București	Producție de materiale plastice	45.00%	10.800	10.800
Shell Gas ROMÂNIA	Îmbuteliere și comercializare GPL	44.47%	19.147.232	-
Beyfin Gaz S.R.L.	Producția și distribuția gazelor	40.00%	12.223.670	12.014.000
M-I Petrogas Services				
ROMÂNIA S.R.L. București	Servicii și fluide de forare	40.00%	2.424.164	-
Franciza Pitești	Alte intermediari financiare	40.00%	1.440.000	-
Brazi Oil & Angelescu				
Prod Com S.R.L. Brazi	Distribuție de produse petroliere	37.70%	3.108.000	3.108.000
Fontegas – Peco S.A. Mehedinti	Distribuție de combustibil	37.40%	2.958.814	2.958.814
Congaz S.A. Constanța	Distribuție de gaze naturale	28.59%	141.580.850	-
Deem Algocar S.A. Buzias	Distribuție de produse petroliere	27.92%	170.350	170.350
CS Reșița	Procesare de metale feroase și neferoase	22.24%	456.917.445	456.917.445
Acetilena Brazi S.R.L. Brazi	Procesare de produse chimice de bază	21.28%	12.426.643	-
Bursa Maritimă și de Mărfuri				
CONSTANȚA	Alte servicii financiare	20.09%	1.000.000	1.000.000
Transgaz Services S.R.L. București	Transport de G.P.I pe calea ferată	20.00%	2.842.190	2.842.190

## 1. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

Numele societății	Domeniul de activitate	Procentajul de acțiuni deținute	Cost	Provizion
<b>Alte investiții financiare (&lt;20%)</b>				
GTI Oil Co	Distribuție de combustibil	13.00%	617.224	617.224
Prima Petrol	Distribuție de combustibil	11.98%	119.750	119.750
Super BVT	Distribuție de produse petroliere	10.85%	30.125	30.125
Butan Gas România S.R.L. București	Distribuție de gaze naturale	8.54%	15.595.200	-
Grivcorelf	Distribuție de combustibil de aparate			
	de zbor în România	6.41%	89.299.748	89.299.748
Bursa Universala Brașov	Alte servicii financiare	2.53%	20.000	20.000
Bursa de Mărfuri Oltenia Craiova	Alte servicii financiare	2.47%	15.000	15.000
Romexterra	Servicii bancare	2.00%	24.400.000	24.400.000
Telescaun Tihuta	Instalații de transport pe cablu	1.68%	4.200	4.200
Bursa Financiar Monetară	Alte servicii financiare	1.17%	19.130	19.130
Sum Oltenia Grup	Alte servicii financiare	1.11%	18.760	18.760
Agribac S.A. Bacău	Creșterea animalelor	0.79%	280.600	280.600
Actinvest	Alte servicii financiare	0.70%	35.000	35.000
Institutul Român pentru Asigurări	Servicii de asigurări	0.56%	72.500	72.500
Benz Oil	Distribuție de produse petroliere	0.48%	7.000	-
Nova Invest S.A. Satu Mare	Alte servicii financiare	0.34%	31.130	31.130
Credit Bank	Alte servicii financiare	0.22%	5.000	5.000
Oficiul Patronal Județean Mureș		0.01%	10.000	10.000
MD India	Activități de explorare și exploatare de țiței și gaze, pe uscat și pe mare, în India	0.00%	734.500	734.500
<b>TOTAL</b>			<b>2.400.492.823</b>	<b>1.091.397.205</b>

2. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI ȘI ALTE PROVIZIOANE

PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI – prezentate ca cheltuială	Sold la 01.01.2004	Ajustări la soldul inițial	Creșteri	Reduceri	Sold la 31.12.2004
Provizioane pentru litigii (ii)	485.846.294	-	932.600.352	93.340.282	1.325.106.364
Provizioane pentru cheltuieli de dezafectare (iii)	4.390.562.029	-	33.778.352.650	54.594.890	38.114.319.789
Provizioane pentru beneficii pensionare	-	1.014.339.167	209.315.576	-	1.223.654.743
Provizioane pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător (v)	-	-	2.850.247.759	-	2.850.247.759
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli (vi)	-	263.303	800.331.237	3.403.385	797.191.155
Total	4.876.671.626	1.014.339.167	38.570.847.574	151.338.557	44.310.519.810

ALTE PROVIZIOANE (în raport cu costul activelor)	Sold la 01.01.2004	Ajustări la soldul inițial	Creșteri	Reduceri	Sold la 31.12.2004
Provizioane pentru clienți (Nota 5)	4.233.563.129	-	2.910.268.315	533.940.863	6.609.890.581
Provizioane pentru deprecierea stocurilor (Nota 10.3)	100.903.255	3.764.791.528	1.623.331.001	30.541.712	5.458.484.072
Provizioane pentru deprecierea activelor fixe (Nota 1 și nota i de mai jos)	8.956	15.406.268.027	4.885.403.481	27.420	20.291.653.044
Provizioane pentru deprecierea activelor financiare (Nota 1 c)	280.600	1.153.366.918	-	62.250.313	1.091.397.205
(i) Cheltuiala anului curent aferentă deprecierei activelor imobilizate a fost calculată după cum urmează:					

Provizionul pentru depreciere a fost calculat în conformitate cu cerințele IAS 36 pe baza estimărilor făcute de Smith Hodgkinson and Colliers International, evaluatori independenți profesioniști, pe baza valorii prezente a fluxurilor de numerar viitoare care vor fi generate de un activ sau de o unitate generatoare de numerar în conformitate cu recomandările IAS 36. Prin urmare, Societatea a înregistrat provizioane pentru depreciere care reprezintă diferența dintre valoarea istorică a activelor Societății și valorile lor recuperabile. Societatea a analizat și a reflectat în mod corect provizioanele pentru depreciere în contul de profit și pierdere, în rezultatul reportat și în rezerva din reevaluare înregistrată anterior, așa cum este prezentat în nota 1.

(ii) Societatea monitorizează toate litigiile împotriva sa și estimează posibilitatea de pierderi și de alte costuri financiare aferente, cu ajutorul avocaților angajați în interiorul societății și a consilierilor juridici externi. Până la data de 31 decembrie 2004, erau 200 de procese în care societatea era implicată ca pârât. Societatea a estimat posibilele datorii referitoare la procesele în derulare și a înregistrat cea mai bună estimare a ieșirilor de numerar probabile.

(iii) Provizioanele de dezafectare sunt constituite pe baza celor mai bune estimări, având în vedere legislația aplicabilă în prezent și posibilele modificări ale acestei legislații în perspectiva aderării la Uniunea Europeană. În stabilirea acestor provizioane, conducerea Societății a luat în calcul folosirea celor mai bune tehnologii în prezent și în viitor, costurile fiind estimate la prețurile curente, folosind o rată de inflație de 5% și discountată la o rată de discount de 9.48% pentru perioada la care se estimează că vor apare aceste cheltuieli. Estimarea costurilor, a ratelor de discount și planificarea fluxurilor de numerar necesită raționament, proiecții și folosirea previzionărilor. Conducerea Societății consideră că a folosit cele mai bune estimări și admite că anumite date și informații folosite în aceste estimări vor fi revizuite și îmbunătățite pe parcursul activității și orice revizuire va fi luată în calcul pentru perioadele viitoare în conformitate cu practica industriei.

Societatea este confruntată cu închiderea a 13.228 de sonde, 1.000 parcuri, 25 de puțuri de reziduuri și platformele Petrom din afara țărmlui în sectorul de explorare și producție. În plus, în sectorul de marketing, Societatea se confruntă cu închiderea a 80 de benzinării și 34 de terminale petroliere. Provizioanele de dezafectare privind aceste închideri sunt în valoare de 38.114.319.789 mii de lei. Din provizionul total, suma de 13.239.509.400 mii de lei, reprezentând costurile cu închiderea a aproximativ 7.000 sonde este recuperabilă de la Guvernul României și, în consecință, Societatea a înregistrat o creanță corespunzătoare acestei sume. Vezi nota 1c.

2. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI ȘI ALTE PROVIZIOANE (continuare)

(iv) Contractul colectiv de muncă semnat între Societate și angajații acesteia prevede că la pensionare, angajatul va primi o plată compensatorie echivalentă cu salariul pe două luni. Angajații care au lucrat mai mult de 15 ani în industria petrolieră au dreptul să primească o compensație în valoare de patru salarii lunare. Societatea a evaluat nivelul obligațiilor de plată către angajați după finalizarea contractului de muncă pe baza calculului făcut de un actuar independent. Așa cum este specificat în nota 6, anumite ajustări au fost necesare și în 2003. De aceea, Societatea și-a recalculat capitalurile proprii (a se vedea nota 10.9 pentru ajustări la soldurile inițiale).

(v) Provizionul pentru cheltuieli legate de protecția mediului înconjurător este estimat de conducere pe baza listei de proiecte referitoare la protecția mediului înconjurător care trebuie finalizate de Societate pentru a-și respecta obligațiile referitoare la contaminarea de mediu, așa cum este specificat în contractul de privatizare încheiat între Statul Român și OMV AG.

(vi) Alte riscuri și cheltuieli se referă în primul rând la provizioanele pentru accize, TVA și alte taxe referitoare la stocul lipsă în valoare de 794.481.600 mii de lei.

3. REPARTIZAREA PROFITULUI

	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
Profit/ (pierdere) net de repartizat	1.440.493.816	(9.736.773.282)
- rezerve legale	157.403.901	-
- facilități fiscale de finanțare	148.741.233	-
<b>Profit/ (pierdere) nerepartizat</b>	<b>1.134.348.682</b>	<b>(9.736.773.282)</b>

4. ANALIZA REZULTATULUI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
1. Cifra de afaceri netă	71.345.927.021	86.878.966.788
2. Costul serviciilor prestate (3+4+5)	59.017.928.723	77.428.829.349
3. Cheltuielile activității de bază	42.240.513.913	59.466.477.724
4. Cheltuielile activităților auxiliare	8.339.828.848	8.790.492.116
5. Cheltuielile indirecte de producție	8.437.585.962	9.171.859.509
6. Rezultatul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)	12.327.998.298	9.450.137.439
7. Cheltuielile de desfacere	1.015.700.984	1.465.732.022
8. Cheltuieli generale de administrație	10.358.462.434	24.828.091.983
9. Alte venituri din exploatare	3.624.837.895	11.032.185.449
<b>10. Rezultatul din exploatare (6-7-8+9)</b>	<b>4.578.672.775</b>	<b>(5.811.501.117)</b>



## 5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR

Creațe	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2003	Sub 1 an	Peste 1 an
Clienți și conturi asimilate	13.742.145.841	13.742.145.841	-
Avansuri acordate furnizorilor	82.595.053	82.595.053	-
Debitori diverși	1.473.635.392	1.473.635.392	-
Avansuri acordate personalului	70.300.176	70.300.176	-
Dobânda de încasat	1.490.421	1.490.421	-
Alte creațe	9.355.927.247	9.355.927.247	-
Provizioane pentru deprecierea creațelor – clienți *	(4.233.563.129)	(4.233.563.129)	-
TVA neexigibilă	52.757.041	52.757.041	-
Alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate	124.495	124.495	-
Fonduri speciale – taxe și vărsăminte asimilate	717	717	-
<b>TOTAL</b>	<b>20.545.413.254</b>	<b>20.545.413.254</b>	<b>-</b>

\* Vezi nota 2 pentru mișcarea în provizioanele de mai sus.

Datorii	Termen de exigibilitate			
	31 decembrie 2003	Sub 1 an	între 1 – 5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi	9.551.436.538	2.344.098.688	7.207.337.850	-
Dobânda aferentă împrumuturilor	159.208.582	-	159.208.582	-
Furnizori și conturi asimilate	7.001.002.130	7.001.002.130	-	-
Clienți creditori	139.804.001	139.804.001	-	-
Creditori diverși	116.109.597	116.109.597	-	-
Garanții de la furnizori	371.992.586	209.954.778	162.037.808	-
Drepturi de personal	1.079.158.056	1.079.158.056	-	-
Asigurări sociale	609.268.592	609.268.592	-	-
Contribuții la fondul de șomaj	52.491.239	52.491.239	-	-
Fonduri speciale	233.392.945	233.392.945	-	-
Impozit pe salarii	99.778.309	99.778.309	-	-
Impozit pe profit	1.337.952.818	1.337.952.818	-	-
TVA de plată	90.962.617	90.962.617	-	-
Dividende de plată	2.252.274.672	2.252.274.672	-	-
Alte datorii	10.664.757.091	10.664.757.091	-	-
<b>Total</b>	<b>33.759.589.773</b>	<b>26.231.005.533</b>	<b>7.528.584.240</b>	<b>-</b>

## 5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

Creațe	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2004	Sub 1 an	Peste 1 an
Furnizori și conturi asimilate	11.747.294.470	11.747.294.470	-
Avansuri acordate furnizorilor	82.396.988	82.396.988	-
Furnizori diverși	1.661.658.321	1.661.658.321	-
Avansuri acordate personalului	84.601.132	84.601.132	-
Dobândă de primit	36.359.802	36.359.802	-
Alte creațe	685.722.943	685.722.943	-
Provizion pentru deprecierea creațelor – clienți *)	(6.609.890.581)	(6.609.890.581)	-
TVA de plată	27.602.468	27.602.468	-
Alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate	40.110.740	40.110.740	-
Fonduri speciale – taxe și vărsăminte asimilate	7.438.982	7.438.982	-
<b>TOTAL</b>	<b>7.763.295.265</b>	<b>7.763.295.265</b>	<b>-</b>

\* Vezi nota 2 pentru mișcarea în provizioanele de mai sus.

În cursul anului 2004, Societatea a analizat vechimea creațelor și valorile lor recuperabile și a înregistrat provizioanele corespunzătoare, pe baza celor mai bune estimări.

Datorii	Termen de exigibilitate			
	31 decembrie 2004	Sub 1 an	între 1 – 5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi pe termen lung	4.911.717.660	-	4.911.717.660	-
Împrumuturi pe termen scurt	1.454.682.730	1.454.682.730	-	-
Dobânda aferentă împrumuturilor	150.176.738	150.176.738	-	-
Furnizori și conturi asimilate	4.442.861.677	4.442.861.677	-	-
Clienți creditori	260.926.255	260.926.255	-	-
Debitori diverși	374.687.215	374.687.215	-	-
Garanții de la furnizori	516.738.052	516.738.052	-	-
Drepturi de personal	612.437.918	612.437.918	-	-
Asigurări sociale	298.905.501	298.905.501	-	-
Contribuții la fondul de șomaj	24.265.135	24.265.135	-	-
Fonduri speciale	65.970.777	65.970.777	-	-
Impozit pe salarii	104.784.284	104.784.284	-	-
TVA de plată	271.284.083	271.284.083	-	-
TVA neexigibilă	-	-	-	-
Dividende de plată	1.876.202.414	1.876.202.414	-	-
Alte datorii	2.511.928.643	2.119.857.389	392.071.254	-
<b>Total</b>	<b>17.877.569.082</b>	<b>12.573.780.168</b>	<b>5.303.788.914</b>	<b>-</b>

# Raport 2004

5. SITUAȚIA CREAMTELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

La 31 decembrie 2004, situația împrumuturilor pe termen scurt contractate de la instituții financiare se prezenta astfel:

Împrumuturi pe termen scurt	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
Împrumuturi în valută		
ING Bank	95.816.941	-
ABN Amro	695.328.837	-
Citibank	659.383.934	-
Raiffeisen Bank	284.479.153	-
BCR	-	64.645.008
Kexim Korea	-	260.822.319
Mediocredito Italia	-	116.616.804
Marea Neagră	-	194.506.675
BIRD II 3723	-	818.091.936
Alte împrumuturi	609.089.823	-
Total împrumuturi pe termen scurt	2.344.098.688	1.454.682.742

La 31 decembrie 2004, situația împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituții financiare se prezenta astfel:

Împrumuturi pe termen lung	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
Împrumuturi în valută		
BCR	108.736.920	-
BERD	977.850.000	-
Kexim Korea	409.471.395	-
Mediocredito Italia	196.156.710	-
BIRD II 3723	984.587.647	-
Eurobonds	5.064.432.615	4.911.717.660
Total împrumuturi pe termen lung	7.741.235.287	4.911.717.660
Total împrumuturi	10.085.333.975	6.366.400.402

5. SITUAȚIA CREAMTELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

1. Petrom – Ministerul Finanțelor Publice – Contractul Secundar de împrumut nr.3723/iunie 1994

Creditor	Ministerul Finanțelor Publice (MFP) conform Contractului Principal de împrumut dintre MFP și BIRD, în valoare de 175.600.000 USD
Împrumutat	SNP "Petrom" S.A. – Contractul Secundar de împrumut în valoare de 36.900.000 USD
Valoare	36.900.000 USD
Scop	Finanțarea achiziției de active și/sau servicii necesare modernizării unităților de producție și protecției mediului
Scadență	25 aprilie 2014, așa cum e specificat în contract, dar conducere și-a anunțat intenția de a face plata mai devreme
Dobândă	Costul împrumuturilor aprobate de bancă pe trei luni anterioare plus 0,5% pe an
Rambursări	Rambursări semianuale, începute la data de 25 octombrie 1999 și care se vor finaliza în octombrie 2014, iar ratele sunt scadente cu 15 zile înainte ca Ministerul Finanțelor să plătească ratele către BIRD conform contractului de împrumut datat 1 iunie 1994 dintre România și BIRD.
Sume netrase	0,00 USD
Suma rămasă de plătit la data de 31.12.2004	28.145.051,33 USD
Garanție	MFP
Comentarii	

2. Emisiunea internațională de Eurobonduri – 2 octombrie 2001

Manageri	ABN Amro și ING Bank (Lead Managers), Alpha Bank, Caboto, HVB, NBG International, RZB Austria (co- managers)
Emitent	SNP "Petrom" S.A.
Valoare	125 mil. de Eur.
Scop	Valoarea netă a emisiunii de obligațiuni va fi folosită de Petrom în scopuri generale privind societatea.
Scadență	2 octombrie 2006
Dobândă	11,625% plătită până la data de 2 octombrie a fiecărui an
Rambursare	„Bullet” (octombrie 2006)
Sume netrase	0,00 USD
Suma rămasă de plată la data de 31.12.2004	125.000.000,00 Euro
Garanție	Negarantată
Comentarii	Răscumpărare în funcție de opțiunea deținătorilor de obligațiuni: în cazul în care se întâmplă unul dintre următoarele evenimente: (i) Guvernul Român, acționând direct sau printr-o instituție autorizată, încetează de a mai controla emitentul sau a mai deține în mod direct acțiuni ale Emitentului, reprezentând majoritatea valorii nominale a capitalului social al emitentului; sau (ii) Emitentul încetează a mai fi un producător de țiței, deținătorii vor fi notificați în termen de 7 zile de la încheierea tranzacției.



## 5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

### ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (continuare)

#### 3. Contractul de împrumut nr. 75/2000 - BCR – 13 aprilie 2000 - Petrobrazî

Creditor	Banca Comercială Română
Împrumutat	SNP "Petrom" S.A.
Valoare	5,560,000 USD
Scop	Asigurarea fondurilor necesare pentru plata în avans făcută pentru proiectul de investiție Hyundai (unitate de co-generare) la rafinăria Petrobrazî
Scadență	decembrie 2006
Dobândă	LIBOR/6 luni + 2%, plătită semianual
Rambursare	10 rate semianuale (prima rată – 30 mai 2002)
Sume netrase	0,00 USD
Sumă rămasă de plată la data de 31.12.04	2.224.000 USD
Garanție	Împrumutul este garantat prin cesiunea creanțelor și printr-o ipotecă asupra stocurilor și activelor corporale: - Ipotecă de gradul întâi pe terenul deținut de filiala Petrobrazî (două parcele de 17.631 m.p. și, respectiv, 14.230 m.p. și asupra clădirilor aferente Uzinei de Co-generare - Gaj fără deposedare asupra echipamentelor din Uzina de Co-generare (inclusiv know-how-ul aferent). Cesiunea anuală a creanțelor (în lei și/sau în alte valute) în limita obligațiilor financiare ale societății către bancă. Valoarea garanției poate fi redusă periodic, proporțional cu rambursarea împrumutului.

#### 4. Contract de împrumut - KEXIM Korea - Petrobrazî - Contract nr. 2381/29 mai 2000

Creditor	KEXIM Korea
Împrumutat	SNP "Petrom" S.A.
Valoare	21.000.000 USD. Începând cu decembrie 2002, valoarea creditului s-a redus la 17.946.628 USD
Scop	Finanțarea plății a unei părți a Unității de Co-generare din Petrobrazî
Scadență	iunie 2007
Dobândă	6,94% pe an
Rambursare	10 rate semianuale (prima rată – decembrie 2002), dar conducerea și-a anunțat intenția de a face plata mai devreme
Sume netrase	0,00 USD
Suma rămasă de plată la data de 31.12.04	8.973.142,00 USD
Garanție	Garanția este asigurată de BCR, iar contra garanțiile prin: - Garanție de gradul 2 asupra terenului deținut de Filiala Petrobrazî (două parcele de 17.631 m.p. și, respectiv, 14.230 m.p.) și asupra construcțiilor aferente Uzinei de Co-generare. - Gaj fără deposedare asupra echipamentelor Uzinei de Cogenerare (inclusiv know-how-ul aferent).

## 5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

### ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (continuare)

#### 5. Contract de împrumut - Mediocredito Centrale - Italia - Petrobrazî - Contract nr. 2381/ 1iunie 2000

Creditor	Mediocredito Centrale – Italia
Împrumutat	SNP "Petrom" S.A.
Valoare	10.030.000 USD
Scop	Finanțarea plății unei părți din unitatea de co-generare de la Petrobrazî.
Scadență	decembrie 2006
Dobândă	6,94% pe an
Rambursare	10 rate semianuale (prima rată – 30 mai 2002), dar conducerea și-a anunțat intenția de a face plata mai devreme
Sume netrase	0,00 USD
Sume rămase de plată la data de 31.12.04	USD 4,012,000
Garanție	Garanția este asigurată de BCR, iar contra garanțiile prin: • Garanție de gradul 2 asupra terenului deținut de Filiala Petrobrazî (două parcele de 17.631 m <sup>2</sup> și, respectiv, 14.230 m <sup>2</sup> ) și asupra construcțiilor aferente Unității de Co-generare. • Gaj fără deposedare asupra echipamentelor Unității de Co-generare (inclusiv expertiza).

#### 6. Contracte de împrumut cu BERD și Banca de comerț și dezvoltare Marea Neagră - 1 august 2002

Creditori	BERD și Banca de comerț și dezvoltare Marea Neagră (BCDMN)
Împrumutat	SNP "Petrom" S.A.
Valoare	150.000.000 USD
Scop	Finanțarea implementării de proiecte de investiții, cu o componentă importantă legată de mediu, pentru modernizarea sectorului de rafinare
Structura	Partea A - împrumut BERD – 100.000.000 USD - împrumut BCDMN - 10.000.000 USD Partea B – împrumut sindicalizat - 40.000.000 USD
Scadență	Partea A - 2010 Partea B – 2008
Dobânda	Partea A - LIBOR +4.65% Partea B - LIBOR + 4.15 %
Rambursarea	Partea A – 24 rate trimestriale Partea B – 16 rate trimestriale
Sume netrase	00,00 USD
Sume rămase de plată la data de 31.12.04	6.691.666,66 USD (USD 0,00 - BERD împrumutul A USD 0,00 - BERD împrumutul B USD 6.691.666,66 - împrumutul BCDMN)
Garanție	Fără garanție
Comentarii	- BERD și-a exercitat Opțiunea de Conversie în acțiuni pentru întreaga sumă aferentă împrumutului A. Suma a fost convertită la data încheierii, împreună cu rambursarea întregii sume rămase de plată din împrumutul B. - închiderea a avut loc la data de 14 decembrie 2004.

## 5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

### ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

#### 1. Descoperire de cont - ING Bank - Contract nr. 64875/28 octombrie 2002

Creditor	ING Bank
Împrumutat	SNP "Petrom" S.A.
Valoare	20 mil. USD, extins la 25 mil. USD la data de 15.12.2001. La data de 28 octombrie 2002, s-a semnat un nou contract pentru aceeași sumă, adică 25 mil. USD. La data de 23 august 2004 s-a semnat Actul Adițional nr. 2, prin care se reduce rata dobânzii și comisioanele pentru Angajamente potențiale.
Scop	Finanțarea capitalului de lucru și a importului de țiței, produse petroliere și importului de echipamente.
Scadență	Conform unei viitoare notificări
Dobândă	LIBOR/ o lună plus 1.85% pe an
Rambursare	Descoperire de cont
Sume rămase de plată la data de 31.12.04	0.00 USD
Dobânda	Gaj asupra creanțelor din contractele comerciale în limita obligațiilor financiare către bancă.
Comentarii	Petrom are obligația să ruleze prin bancă trimestrial sume în valoare de 25 mil. USD sau echivalentul în lei.

#### 2. Descoperire de cont - ABN Amro - Contract nr. 1177/mai 2001

Creditor	ABN Amro Bank
Împrumutat	SNP "Petrom" S.A.
Valoare	20 mil. USD la data de 24 mai 2001; extins la 25 mil. USD, extins la data de 28 mai 2003, 28 noiembrie 2003 și 1 iulie 2004. La data de 29 decembrie 2004, s-a semnat un nou contract pentru suma de 10 mil. USD în mai multe valute. Tragerile se pot efectua în USD, Eur sau lei.
Scop	Finanțarea capitalului de lucru
Scadență	29 decembrie 2005 cu posibilitatea extinderii
Dobândă	LIBOR/EURIBOR/COF/1lună;
Rambursare	Descoperire de cont
Sume rămase de plată la data de 31.12.04	620.548,57 USD (acreditiv fără garanție în numerar)
Dobândă	1.885.206,17 (acreditiv fără garanție în numerar)
Comentare	Fără dobândă
	Petrom are obligația de a rula prin bancă o sumă proporțională cu utilizarea facilității de credit.

## 5. SITUAȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR (continuare)

### ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT (continuare)

#### 3. Descoperire de cont – Citibank – Contract nr. 606/7 mai 2001

Creditor	Citibank
Împrumutat	SNP "Petrom" S.A.
Valoare	10 mil. USD, extins la 20 mil. USD la data de 21 septembrie 2001, extins la 30 mil. USD în aprilie 2002 (din care 10 mil. USD echivalent în lei). Pe data de 28 iulie 2003, facilitatea a fost extinsă la 20 mil. USD în mai multe valute. Pe data de 21 iulie 2004 s-a semnat un nou contract pentru aceeași sumă, adică 20 mil. USD în mai multe valute.
Scop	Necesar de capital de lucru și alte scopuri
Scadență	Conform unei notificări viitoare
Dobânda	LIBOR/ 1 lună \$ 1,95% pe an
Rambursare	Clauză de stingere: o zi la fiecare șase luni
Sume rămase de plată la data de 31.12.04	326.948,45 (acreditiv fără garanție în numerar)
Garanția	- Cesiune asupra creanțelor, conform contractului nr. 2846/28.05.1999 (împreună cu actul adițional la acest contract), semnat între SNP Petrom S.A. și Petrom-Gas.
Comentarii	Petrom are obligația să ruleze trimestrial prin bancă 25 mil. USD sau echivalentul în altă valută.

#### 4. Contract de împrumut – descoperire de cont – Raiffeisen Bank – 0314/8 august 2002

Creditor	Raiffeisenbank România S.A.
Împrumutat	SNP "Petrom" S.A.
Valoare	10.000.000 USD, semnat în august 2002, extins în iulie 2003 și pe data de 21 iulie 2004
Scop	Finanțarea de capital de lucru și de import de țiței, produse petroliere și necesar de echipamente.
Scadență	31 iulie 2005, cu posibilitatea extinderii.
Dobândă	Rata de bază plus 2% pe an
Rambursare	Descoperire de cont
Sume rămase de plată la data de 31.12.04	0,00 USD
Garanție	Gaj asupra stocului de țiței de la rafinăria Arpechim – în valoare de 8,5 mil. USD.
Comentarii	Petrom are obligația de a rula trimestrial prin bancă suma de 20 mil. USD sau echivalentul în lei.



## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE

### Principiile care au stat la baza întocmirii situațiilor financiare

Societatea ține contabilitatea în Lei, iar conturile statutare anuale sunt întocmite în conformitate cu legea contabilității din România și regulamentele contabile ("RAR") emise de către Ministerul de Finanțe.

Aceste situații financiare sunt întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului de Finanțe nr. 1827/2003 amendat de Hotărârea Guvernului nr. 168/ 1998 privind cota geologică (modificată ulterior de HG 768/2000, HG 1116/2002 și de Legea 555/2004). Cerințele Ordinului 1827/2003 nu sunt în concordanță cu raportările financiare în economiile hiperinflaționiste, așa cum sunt ele descrise în OMF nr. 94/2001 și sunt diferite de standardele de contabilitate acceptate internațional. Deși, începând cu 1 ianuarie 2004, România a încetat să fie considerată economie hiperinflaționistă, soldurile inițiale ar fi trebuit retratate în conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiară în Economii Hiperinflaționiste”. De asemenea, Societatea nu a aplicat IAS 39 „Instrumente Financiare: Recunoaștere și Măsurare”, IAS 32 „Instrumente Financiare: Prezentare” și IAS 22 „Consolidarea conturilor”.

### Retratarea anului precedent și rezultatul reportat

Eventualele erori aferente perioadei curente descoperite în aceeași perioadă sunt corectate înainte de finalizarea și autorizarea situațiilor financiare. Cu toate acestea, este posibil ca anumite erori semnificative să fie descoperite ulterior perioadei la care se referă. Aceste erori aferente unei perioade anterioare sunt corectate retrospectiv și înregistrate în contul “Rezultatul reportat din corectarea erorilor”.

În cursul anului 2004, Societatea a analizat măsura în care toate cerințele Standardelor Românești de Contabilitate sunt respectate și a identificat că anumite standarde nu au fost aplicate, și anume, standardele referitoare la deprecierea activelor, beneficii angajați și contabilizarea stocurilor.

Societatea a angajat evaluatori profesioniști independenți pentru a estima valoarea recuperabilă a unităților generatoare de numerar, datoria cu beneficiile acordate angajaților și a recalculat costul actual al stocurilor finale și a ajustat retrospectiv activele și pasivele contabile. Pentru detalii, a se vedea nota 10.9.

### Cota geologică

Societatea beneficiază de facilitatea cotei geologice prin care poate calcula și include pe costuri până la 35% din prețul tonei de țiței extras și prețul gazelor naturale livrate în timpul anului. Această cotă nu este distribuibilă și nu poate fi redusă cu sumele investite. Cheltuiala cu cota geologică este deductibilă la calculul impozitului pe profit.

### Moneda de prezentare

Aceste situații financiare sunt prezentate în lei. Leul românesc nu este convertibil încă în afara teritoriului României.

### Folosirea estimărilor

Pentru a întocmi aceste situații financiare în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară, au fost necesare estimări ale conducerii Societății, care afectează sumele activelor și pasivelor raportate la data întocmirii situațiilor financiare, precum și veniturile și cheltuielilor aferente perioadei de raportare. Așa cum este menționat și în notele 1, 2 și 10.9 Societatea a ajustat soldurile inițiale și bilanțul contabil al anului curent, folosind cele mai bune estimări disponibile. Rezultatele reale pot fi diferite de cele estimate.

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

### ORDINUL 94 (“REGLEMENTĂRI CONTABILE ARMONIZATE CU A IV-A DIRECTIVĂ COMUNITĂȚILOR ECONOMICE EUROPENE ȘI CU STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE CONTABILITATE”)

Ordinul 94 se aplică începând cu situațiile financiare ale anului 2000 de societățile comerciale cotate la Bursa de Valori București, unele regii autonome, companii și societăți naționale, precum și de unele categorii specifice de societăți ce operează pe piața de capital. Ordinul 94 prevede întocmirea situațiilor financiare pe baza costului istoric, dar întreprinderile pot opta pentru ajustarea la inflație. IAS 29 cere ca situațiile financiare să fie exprimate în termenii puterii de cumpărare de la data bilanțului contabil și că orice câștig sau pierdere din poziția monetară netă să fie incluse în contul de profit și pierdere și să fie prezentat separat. Retratarea situațiilor financiare în conformitate cu IAS 29 implică utilizarea indicelui general al prețurilor care reflectă schimbările în puterea de cumpărare.

Începând cu 1 ianuarie 2004, România a încetat să fie considerată economie hiperinflaționistă. Totuși, soldurile inițiale ale activelor și datoriilor nu au fost retratate în termenii puterii de cumpărare de la data situațiilor financiare.

### Imobilizări

#### (i) Cont de achiziție /Reevaluare

Costul mijloacelor fixe achiziționate este format din prețul de cumpărare și din valoarea altor costuri direct atribuibile care au fost generate de transportul activelor la locația actuală, precum și de costul de amenajare a amplasamentului.

Costul activelor din producție proprie include costurile salariale, materiale, și alte costuri indirecte de producție, costuri generate de transportul și punerea în funcțiune a activelor respective.

Câștigul sau pierderea de rezultate din vinderea sau scoaterea din funcțiune a unui activ, este determinată ca o diferență între veniturile obținute de vânzarea activelor și valoarea lor netă contabilă. Câștigurile sau pierderile realizate sunt recunoscute în Contul de Profit și Pierdere.

Societatea a reevaluat activele imobilizate în conformitate cu legislația românească în vigoare. Creșterea valorii contabile a activelor fixe rezultată din aceste reevaluări a fost înregistrată inițial în contul rezervei din reevaluare, în conformitate cu cerințele diferitelor decizii în vigoare și a fost parțial folosită pentru creșterea capitalului social. Ca urmare, imobilizările corporale achiziționate înainte de 31 decembrie 2003 sunt prezentate la costul reevaluat în conformitate cu reglementările legale, iar cele achiziționate după 1 ianuarie 2004 sunt prezentate la cost istoric.

#### (ii) Amortizarea

Imobilizările corporale și necorporale sunt amortizate prin metoda lineară, pe baza duratelor de viață utilă estimate, din momentul în care sunt puse în funcțiune.

#### Principalele durate de viață utilizate la diferitele categorii de imobilizări corporale sunt:

	Ani
Clădiri și construcții speciale	15 - 50
Instalații și echipamente	5 - 10
Vehicule	5
Echipamente birou	5 - 10
Imobilizări necorporale	3

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

### (iii) Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale deținute de Societate sunt înregistrate la cost, mai puțin deprecierea acumulată și pierderile din depreciere.

#### Costuri de explorare și evaluare

Costurile de explorare și evaluare sunt determinate pe baza succesului acestor operațiuni. Costurile aferente achiziției de licențe, activităților geofizice și de explorare și foraj sunt inițial capitalizate ca active necorporale, până la determinarea viabilității comerciale a rezervelor relevante de petrol și gaze. Dacă prospecțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt asimilate cotei geologice aflate în alte rezerve. Dacă prospecțiunile sunt considerate fiabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale de petrol și gaze pentru începerea producției. Stadiul acestor prospecțiuni este revizuit în mod regulat de către conducerea executivă.

#### Costuri de dezvoltare și producție

Costurile de dezvoltare efectuate pentru a permite accesul la rezerve sigure și pentru a asigura amplasarea sondelor pentru foraj sunt capitalizate pe măsură ce acestea apar. Costurile activităților de foraj eșuate sunt trecute la cheltuieli, pe măsură ce acestea apar. Costurile de producție, inclusiv costurile înregistrate pentru desfășurarea activității și întreținerea sondelor și a echipamentelor și facilităților aferente (inclusiv costurile privind deprecierea și amortizarea, după cum este descris mai jos) și alte costuri privind operarea și întreținerea sondelor și echipamentelor și facilităților aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

### (iv) Deprecierea activelor

Valoarea contabilă a activelor Societății, altele decât impozitele amânate – activ și activele financiare, sunt analizate în vederea constituirii unui provizion în cazul în care valoarea recuperabilă este mai mică decât valoarea netă contabilă. Valoarea recuperabilă a unui activ este definită ca fiind maximul dintre prețul net de vânzare al unui activ și valoarea de utilizare. Valoarea de utilizare a unui activ este valoarea prezentă a fluxurilor viitoare de numerar estimate în condițiile utilizării continue a celui activ și respectiv din vânzarea lui.

Provizionul pentru depreciere este reluat la venituri, în cazul în care condițiile de depreciere încetează să existe. Dacă și numai dacă suma recuperabilă a unui activ este mai mică decât valoarea rămasă, valoarea rămasă va fi redusă la valoarea recuperabilă. Această reducere este o pierdere prin depreciere. O pierdere prin depreciere trebuie recunoscută imediat în contul de profit și pierderi, cu excepția cazului în care activul este înregistrat la valoarea reevaluată în conformitate cu un alt standard (de exemplu, în conformitate cu modelul de reevaluare IAS 16, Utilaje și Echipamente). Orice pierdere prin depreciere a unui activ reevaluat va fi tratat ca o descreștere a reevaluării în conformitate cu alt standard.

### (v) Provizioane pentru costuri de dezafectare

Dezafectarea activelor aferente producției de petrol și gaze constă în:

- astuparea și abandonarea sondelor, demontarea echipamentului de foraj;
- facilități de producție și transport;
- recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licenței și a legislației relevante.

Este înregistrat un provizion pentru instalațiile petroliere care necesită costuri de dezafectare care trebuie să acopere remedierea deteriorărilor deja produse asupra mediului. Regulamentele privitoare la mediu, în vigoare în România cer societăților care operează în domeniul resurselor minerale să aducă mediul la starea inițială la sfârșitul activității. Provizioanele se înregistrează în întregime la începutul producției de țiței și gaze. Suma recunoscută este valoarea prezentă a cheltuielilor estimate a fi necesare pentru a îndeplini această obligație, conform condițiilor și cerințelor locale. Se creează un activ imobilizat egal cu suma provizionului. Acest activ se amortizează ulterior și face parte din cheltuielile de amortizare aferente facilităților de transport și de producție. Orice modificare privind valoarea prezentă a cheltuielilor estimate este reflectată într-o ajustare a provizionului.

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

Provizioanele sunt revizuite la data fiecărui bilanț pentru a reflecta cea mai bună estimare a costurilor la valoarea curentă. Modificările în suma estimată a cheltuielilor sunt înregistrate ca o ajustare a sumei deja capitalizate. Costurile aferente dezafectării unor active din alte segmente de activitate sunt recunoscute când planurile privind dezafectarea sunt decise, iar costurile asociate pot fi determinate în mod rezonabil. Ca atare, perioadele și dimensiunile acestor costuri sunt în general bazate pe angajamentul Societății de a avea o planificare oficială privind dezafectarea activelor.

Pe baza contractului de privatizare, o parte din costurile de dezafectare va fi suportată de Statul român. De aceea, aceste costuri sunt prezentate în cadrul creanțelor imobilizate.

### Stocuri

Stocurile sunt înregistrate la minimul dintre cost și valoarea netă realizabilă. Costul se determină prin metoda primului intrat primului ieșit pentru toate tipurile de stocuri. Valoarea netă realizabilă se estimează pe baza prețului de vânzare practicat în cursul normal al activității din care se scad costurile necesare pentru finalizare și costurile de vânzare. Pentru orice stocuri deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie provizioane pe baza estimărilor conducerii Societății.

6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

### Creanțe

Creanțele sunt evaluate la valoarea estimată a fi realizată, după ce s-au constituit provizioane pentru creanțe îndoielnice. Pentru clienții incerti s-a efectuat o estimare bazată pe analiza tuturor sumelor restante aflate în sold la data bilanțului contabil. Creanțele îndoielnice sunt eliminate din bilanț la data la care sunt identificate.

### Contribuții pentru salariați

Societatea plătește contribuții la Bugetul de Stat pentru asigurări sociale, pensie socială și ajutor de șomaj conform nivelelor stabilite prin lege și aflate în vigoare în cursul anului, calculate pe baza salariilor brute. Valoarea acestor contribuții este înregistrată în contul de profit și pierdere în aceeași perioadă cu cheltuielile salariale aferente.

### Impozitul pe profit

Impozitul pe profit se calculează pe baza rezultatului anului ajustate pentru diferite elemente care nu sunt impozabile sau deductibile. Este calculat folosindu-se rata impozitului pe profit care era în vigoare la data bilanțului.

Impozitul amânat este calculat folosind “metoda datoriiilor”, pentru acele diferențe temporare care rezultă între bazele de impozitare ale activelor și pasivelor și valorile lor prezentate în scopul raportărilor financiare. Impozitul amânat este calculat folosindu-se rata impozitului pe profit pentru perioada când activul va fi realizat sau obligația stinsă.

Diferențele temporare active și pasive sunt anulate când acestea sunt în legătură cu impozitele pe profit acordate aceiași autorități fiscale și Societatea intenționează să își plătească activele și pasivele nete fiscale.

### Leasing operațional

Leasingul este clasificat ca leasing operațional atunci când riscurile și beneficiile proprietății nu sunt transferate către locatar. Plățile de leasing în cazul unui leasing operațional sunt recunoscute ca o cheltuială în contul de profit și pierdere liniar de-a lungul contractului de leasing.

### Costuri cu împrumuturile

Toate costurile și împrumuturile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care au avut loc.

## 6. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

### Recunoașterea veniturilor

- Veniturile din vânzarea bunurilor sunt recunoscute în momentul în care responsabilitatea bunurilor se transferă către client.

- Veniturile din servicii sunt recunoscute în momentul livrării serviciilor. Venitul din dobânzi este recunoscut în perioada la care acesta se referă.

### Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute când se preconizează o plată necesară în viitor. La data fiecărui bilanț conducerea evaluează, în baza celor mai bune estimări, provizioanele pentru garanții și concediile neefectuate de angajați.

### Cheltuieli de exploatare

Costurile de exploatare sunt trecute la cheltuieli în perioada în care au fost efectuate.

### Tranzacții în valută

Tranzacțiile exprimate în valută sunt înregistrate în contabilitate la cursul de schimb valutar în vigoare la data tranzacției. Activele și pasivele monetare exprimate în valută sunt convertite în lei la cursul de schimb valutar în vigoare la data bilanțului contabil. La 31 decembrie 2004, cursul de schimb pentru 1 USD a fost de 29.067 lei (31 decembrie 2003: 32.595 lei / 1 USD).

Toate diferențele rezultate la decontarea și conversia sumelor în valută sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în anul în care s-au efectuat. Câștigul nerealizat din diferențe de curs valutar referitoare la elementele monetare sunt înregistrate în conturile de profit și pierdere ale anului în curs.

### Componente de numerar și echivalent de numerar

Pentru întocmirea situației fluxurilor de trezorerie, numerarul este împărțit în disponibilități bănești și depozite la vedere. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții financiare pe termen scurt extrem de lichide, cu scadențe mai mici de trei luni.

### Participații pe termen lung

Filiarele nu au fost consolidate în aceste situații financiare întrucât legea românească în vigoare nu impune acest lucru. Titlurile de participare pe termen lung sunt înregistrate la minimul dintre cost și activul net aferent societății sau valoarea de piață a acțiunilor, dacă este disponibilă.

### Costuri cu beneficii de pensionare

Costurile cu beneficiile angajaților sunt recunoscute imediat în măsura în care acestea sunt generate sau sunt amortizate liniar pe o perioadă medie până în momentul în care acestea sunt acordate. Obligațiile cu beneficiile de pensionare recunoscute în bilanț reprezintă valoarea prezentă a obligației ajustată pentru costurile nerecunoscute aferente beneficiilor de pensionare și redusă cu valoarea justă a activelor planului de pensionare, dacă este cazul. Câștigurile și pierderile actuale sunt recunoscute în întregime în perioada în care acestea apar ca un provizion pentru riscuri și cheltuieli.

Plățile efectuate pentru schema beneficiilor de pensionare administrate de către Stat sunt privite ca plăți la schema contribuțiilor în care obligațiile Societății sub această schemă sunt echivalente cu acelea care apar în cadrul unei scheme de contribuții pentru beneficii de pensionare.

## 7. ACȚIUNI ȘI OBLIGAȚIUNI

### CAPITAL SOCIAL

Capitalul social total este de 56.000.506,078 mii lei, cuprinzând 56.000.506.078 acțiuni ordinare cu o valoare de 1.000 lei pe acțiune.

	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
La 1 ianuarie	37.734.522.958	37.734.522.958
Emisiune de acțiuni	-	18.265.983.120
La 31 decembrie 2004	37.734.522.958	56.000.506.078
<b>Structura acționariatului la 31 decembrie 2003</b>	<b>Nr. de acțiuni</b>	<b>Procent</b>
Ministerul Economiei și Comerțului	35.078.329.927	92,96%
Persoane juridice	1.558.449.799	4,13%
Persoane fizice	1.097.743.232	2,91%
<b>Total</b>	<b>37.734.522.958</b>	<b>100%</b>

<b>Structura acționariatului la 31 decembrie 2004</b>	<b>Nr. de acțiuni</b>	<b>Procent</b>
OMV Aktiengesellschaft	28.560.258.100	51,00%
Ministerul Economiei și Comerțului	22.814.847.516	40,74%
Banca Europeană de Reconstrucție și Dezvoltare	1.134.494.321	2,026%
Persoane fizice și juridice	3.490.906.141	6,234%
<b>Total</b>	<b>56.000.506.078</b>	<b>100%</b>

Pe data de 23 iulie 2004, Ministerul Economiei și Comerțului și OMV au semnat contractul de privatizare Petrom potrivit căruia OMV a achiziționat 51% din capitalul social Petrom prin achiziția a 33,34% din acțiunile existente urmată de o creștere a capitalului social cu suma de 17.790.124.219. Creșterea capitalului social în timpul anului a constat în:

a) OMV	15.820.916.788	
b) Conversia împrumutului de la IBRD în acțiuni (73 mil. USD)		1.134.494.321
c) Altele	834.713.110	
<b>Total</b>	<b>17.790.124.219</b>	
Încorporare de terenuri	475.858.901	
<b>Total - creștere capital social</b>	<b>18.265.983.120</b>	

# Raport 2004



## 7. ACȚIUNI ȘI OBLIGAȚIUNI (continuare)

### OBLIGAȚIUNI

Ca rezultat a evoluției pe piața internațională de capital, PETROM a decis emiterea unor obligațiuni pe data de 25 septembrie 2001 conform următorilor termeni și condiții;

- Valoare – 125 mil. Eur;
- Cupon – 11,625% (dobândă fixă – plătită anual);
- Discount – 98,29%;
- YTM – 12,10% la data emisiunii;
- Maturitate– 5 ani;
- Data plății – 2 octombrie 2001;
- Data scadenței – 2 octombrie 2006 (rambursare tip “bullet”);
- Listare – Bursa de valori din Luxemburg;
- Agentul fiscal – BNP Paribas Luxemburg;
- Destinația fondurilor – scopuri generale ale societății.

Prețul de emisiune a obligațiunilor a fost de 98.29% din valoarea emisiunii. Valoarea nominală a obligațiunilor este de 1.000 Eur. Obligațiunile sunt emise pentru o perioadă de 5 ani, respectiv 2 octombrie 2006, când trebuie răscumpărate de Petrom de la investitori la valoarea lor nominală (1.000 Eur). Investitorii au de asemenea posibilitatea de a permite răscumpărarea înainte de scadență în condițiile specificate în Secțiunea 5 (c) „Termenii și condițiile referitoare la obligațiuni”, după cum urmează:

- Dacă Guvernul Român, acționând direct sau printr-o instituție autorizată încetează de a-l mai controla pe emitent sau nu mai deține direct în proprietate acțiuni ale emitentului care să reprezinte majoritatea valorii nominale a capitalului emis al emitentului;
- Dacă emitentul încetează să mai producă țiței.

Obligațiunile sunt purtătoare de dobândă începând cu 2 octombrie 2001, ceea ce înseamnă 11,625% anual, plătită anual la valoarea emisiunii. Obligațiunile sunt listate la Bursa de Valori din Luxemburg.

Valoarea emisiunii:	125.000.000 Euro
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Prețul de emisiune (discount - 98,29%)</li> <li>• Comisionul de administrare (1,75%)</li> <li>• Cheltuieli de deplasare:</li> </ul>	122.862.500 Eur, din care: 1.187.500 Euro 200.000 Euro

Suma efectivă primită de Petrom S.A. a fost de 121.475.000 Eur, distribuită în mod egal în conturi deschise la ING Barings și la ABN Amro Bank (60.737.500 Eur).

Soldul final al obligațiunilor este următorul:

	Mii lei
Datorie principală	4.911.717.660
Dobândă datorată la data de 31 decembrie 2004	147.290.232
<b>Total</b>	<b>5.059.007.892</b>

## 8. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, ADMINISTRATORII ȘI DIRECTORII

Numărul mediu al angajaților în cursul anului 2003 și 2004, precum și renumerația angajaților pentru 2003 și 2004 a fost după cum urmează:

Nr. de angajați în 2003	Salarii în 2003	Nr. de angajați în 2004	Salarii în 2004
Management sediu	7	9.391.351	7
Personal direct productiv si administrativ	57.549	8.603.975.741	52.339
<b>Total</b>	<b>57.556</b>	<b>8.613.367.092</b>	<b>52.346</b>

## 9. EXEMPLE DE CALCUL ȘI ANALIZĂ A PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

Indicatori de lichiditate	2003	2004
Active curente	1.52	4.89
Lichiditate imediată	0.96	3.89
<b>Indicatori de risc</b>		
Gradul de îndatorare	8.72	5.31
Acoperirea dobânzilor	4.07	(7.33)
<b>Indicatori operaționali</b>		
Rotația stocurilor - zile	56.01	55.53
Viteza de rotație a debitelor - zile	59.40	34.15
Viteza de rotație a creditelor - zile	40.16	24.38
Viteza de rotație a activelor totale	0.60	0.55
<b>Indicatori ai profitabilității</b>		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	4,91%	(7,31)%
Rezultatul pe acțiune (mii lei)	38.17	(248)
Marja brută din vânzări (%)	0,64%	(9,48)%

## 10. ALTE INFORMAȚII

### 10.1. Natura activității

Petrom S.A. are sediul în Calea Victoriei nr. 109, sector 1, București și a fost înființată în conformitate cu Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 49 din octombrie 1997, modificată de Legea nr. 70 din aprilie 1998 și include următoarele segmente:

- explorare și producție, fostă Regia Autonomă de Stat “Petrom” RA; INCERP;
- rafinare: rafinăriile Petrobrazii și Arpechim,
- chimicale: Doljchim, producător de fertilizatori chimici,
- marketing: 41 de puncte de desfacere (PECO), aflate în fiecare județ și în București, precum și filiala Transpeco București.

Obiectul principal de activitate al Petrom îl constituie explorarea și exploatarea zăcămintelor de țiței și gaze naturale pe uscat și din platoul continental al Mării Negre, rafinarea și prelucrarea țițeiului, transportarea și distribuirea produselor petroliere, comercializarea gazelor, a petrolului brut, a produselor din petrol, importarea și exportarea echipamentelor și tehnologiilor specifice. Petrom S.A. deține o sucursală în Kazahstan. Această sucursală își ține contabilitatea în moneda națională și își întocmește bilanșa de verificare în lei și o trimite lunar spre a fi centralizată.

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.2. Numerar și echivalent de numerar

	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
Conturi la bănci	3.952.717.543	41.148.370.042
Numerar în casă	29.453.790	21.737.186
Avansuri de trezorerie	5.820.003	1.749.073
Alte conturi	3.824.574	4.235.965
Total	3.991.815.910	41.176.092.266

La 31 decembrie 2004, conturile la bănci în valută reprezintă 91% din totalul de conturi la bănci ale Societății. La 31 decembrie 2004, Societatea deține numerar blocat în valoare de 930.107.063 mii lei.

### 10.3. Stocuri

	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
Materii prime și materiale	3.115.421.048	4.960.330.233
Materiale de natura obiectelor de inventar	122.824.439	327.193.079
Produse finite	3.189.394.616	3.263.854.200
Produse în curs de execuție	3.109.440.686	2.883.604.787
Mărfuri	2.833.045.886	2.022.790.876
Provizioane pentru eliminarea cotei geologice și a marjei de profit (a)	-	(3.155.411.671)
Ambalaje	9.940.467	11.307.342
Animale și păsări	814.389	344.266
Produse reziduale	195.334	75.598
Materiale aflate la terți	598.829.746	186.254.561
Produse aflate la terți	1.207.284.463	1.819.770.971
Mărfuri	263.036.813	1.191.215.352
Ambalaje aflate la terți	-	30.765
Provizioane pentru lipsa stocuri (b)	-	(417.866.326)
Provizioane pentru deprecierea stocurilor (c)	(100.903.255)	(1.885.206.075)
Avansuri pentru stocuri	577.129.751	161.417.640
TVA neexigibilă aferentă mărfurilor	(82.497.885)	(77.364.882)
Total	14.843.956.498	11.292.340.716

(a) Societatea beneficiază de cota geologică, care este înregistrată în cheltuieli în contul de profit și pierdere, conform HG 168/ 1998. În plus, stocurile de țiței și produse petoliere sunt transferate între segmente cu marjă de profit. Până în 2003, Societatea a inclus aceste două elemente în valorile stocului final. În 2004, Societatea a analizat și a evaluat costurile incluse în valoarea stocurilor, în conformitate cu IAS 2 – “Contabilitatea stocurilor”, conform căruia în costul stocurilor sunt incluse numai costurile de achiziție, costurile de conversie și alte costuri aferente aducerii stocurilor în locația și starea prezentă. Ca rezultat, cota geologică și marja de profit nerealizată inclusă anterior în valoarea soldului final au fost ajustate retrospectiv pentru a elimina asemenea sume.

(b) Societatea a încheiat contracte cu terți, cum ar fi Conpet și Petrotrans, prin care aceștia dețin și transportă stocurile Societății. În 2004, acești terți au raportat diferențe în cantitățile reale deținute pentru Societate. Întrucât Societatea și terții investighează cauzele acestor diferențe, s-au constituit provizioane pentru costurile acestor stocuri lipsă în aceste situații financiare.

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.3. Stocuri (continuare)

(c) În 2004, departamentul tehnic și alte departamente ale societății au făcut un inventar detaliat și o evaluare a stării pieselor de schimb și a vechimii acestora, au estimat sumele recuperabile aferente și au înregistrat provizioanele corespunzătoare, pe baza celor mai bune estimări.

### 10.4. Rezultatul pe acțiune

Calculul rezultatului pe acțiune sunt bazate pe următoarele informații:

	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
Profitul net al anului	1.440.493.816	(9.736.773.282)
Media nr. de acțiuni în cursul anului	37.734.522.958	39.256.688.218
Rezultatul pe acțiune de bază – ROL	38	(248)

### 10.5. Tranzacții cu entități aflate în relații speciale

În cursul anului 2004, Societatea a efectuat următoarele tranzacții de achiziționare cu entități aflate în relații speciale:

Entități aflate în relații speciale - furnizori

	Tranzacții	Sold
Petrom Moldova	-	207
AMI Agrolinz Melamine International GmbH	-	10.464.120
OMV Bulgarien EOOD EMGes.mbH, Sofia	1.359.008	-
Petrogas	1.751.076	17.123
Petrom Nădlac S.R.L. Nădlac	3.734.936	323.100
Poliflex România S.R.L. Brazi	4.034.436	9.192
Mbh Carpatina S.A. Rădăuți	383.608.041	30.395.382
Petrom Gas S.R.L. București	14.868.347	1.773.226
Agrolinz Magyarország Kft.	-	20.559.743
Petrom Aviation Otopeni-Ilfov	15.733	2.370
Linde Gaz Brazi S.R.L. Brazi	39.302.384	272.835
Shell Gas România	7.130.937	555.479
Congaz S.A. Constanța	194.045	229.391
M-I Petrogas Services România S.R.L. București	130.315.054	29.698.872
Franciza Pitești	39.784.481	7.313.980
Beyfin Gas S.R.L.	6.321.857	1.710
Fontegas-Peco S.A. Mehedinți	415.942	72.032
CS Reșița	78.453	16.572
Acetilena Brazi S.R.L. Brazi	1.083.873	11.260
Bursa Maritimă și de Mărfuri Constanța	-	15.765
Butan Gas România S.R.L. București	2.189.255	422.407
Romexterra	1.838.247	44.343
MOL	5.014.810	4.908.047
Total	643.040.916	107.107.156

# Raport 2004

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.5. Tranzacții cu entități aflate în relații speciale (continuare)

În cursul anului 2004, Societatea a efectuat următoarele tranzacții de vânzare cu entități aflate în relații speciale:

Entități aflate în relații speciale - clienți	Tranzacții	Sold
Petrom Hungary Kft	-	300.346.873
Petrom Moldova	4.993.631.532	132.412.573
Tasbulat Oil Corporation Llp.	464.050.822	697.004.299
Oztyurk Munai	137.417.968	37.116.679
Kom Munai	22.897	44.166
OMV Bulgarien EOOD EMGes.mbH,Sofia	122.054.858	843
OMV Refining & Marketing AG	4.019.448.420	4.019.448.420
SC OMV Rumanien Mineralol GmbH	39.902.836.795	17.974.337
Petrogas	2.233.289	392.072
Doo Petrom Yu	-	81.763.291
Petrom Nădlac S.R.L. Nădlac	189.241.022	12.924.552
Poliflex România S.R.L. Brazi	16.265.721	127.421
Mbh Carpatina S.A. Rădăuți	1.929.151	83.313
Petrom Gas S.R.L. București	1.193.381.885	290.673.875
Petrom Aviation Otopeni-Ilfov	401.545.977	12.644.886
Linde Gaz Brazi S.R.L. Brazi	31.717.008	-
Shell Gas România	789.598.246	17.428.305
Congaz S.A. Constanța	46.623.606	8.392.613
Robiplast Co S.R.L. București	-	13.877.203
M-I Petrogas Services		
România S.R.L. București	120.763	143.708
Franciza Pitești	10.272.762.144	414.961.519
Beyfin Gaz S.R.L.	4.497.639	-
Brazi Oil & Angelescu Prod Com S.R.L. Brazi	-	1.489.137
Fontegas - Peco S.A. Mehedinți	23.603.988	902.864
CS Reșița	106.443	-
Acetilena Brazi S.R.L. Brazi	1.112.271	-
Grivcorelf	61.709.242	3.318.269
Gti Oil Co	24.833	2.262.910
Prima Petrol	34	5.995.748
Super BVT	575	1.281.466
Butan Gas România S.R.L. București	35.155.328	30.315
Romextera	5.913.945	-
Benz Oil	5.284.512	-
Institutul Român Pentru Asigurări	3.550	-
Credit Bank	-	1.791.669
MOL	4.974	444
Total	62.722.299.438	6.074.833.770

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.6. Rezerve legale

La 31 decembrie 2004, rezerva legală era în sumă de 855.964.172 mii lei. Rezerva legală se constituie conform legislației românești, ca un transfer din profitul net. Transferul poate fi de 5% din profitul brut, până la pragul de 20% din capitalul social. Rezerva legală nu poate fi distribuită acționarilor, dar poate fi folosită de către Societate în conformitate cu reglementările în vigoare.

### 10.7. Calcularea impozitului pe profit

	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
Total venituri	77.395.509.204	99.249.201.529
Total cheltuieli	74.197.249.390	107.489.197.358
Profitul brut	3.198.259.814	(8.239.995.829)
Deduceri	1.623.114.255	6.268.994.788
Cheltuieli nedeductibile	6.050.883.364	21.156.203.540
Amortizarea fiscală a activelor E&P	-	2.303.620.361
Amortizare contabilă a activelor E&P	-	2.280.938.190
Profitul impozabil	7.626.028.923	6.624.530.752
Impozitul pe profit preliminar 25%	1.906.507.231	1.656.132.688
Reducerea aferentă cheltuielilor de sponsorizare	-	159.355.235
(în relație cu procentul de venit din export)	148.741.233	-
Impozit pe profit	1.757.765.998	1.496.777.453

### Impozitul amânat

În cursul anilor 2003 și 2004 autoritățile fiscale au cerut aplicarea IAS 12 "Impozitul pe profit" și au emis anumite norme metodologice legate de impozitarea anumitor rezerve, precum rezerva din reevaluare și alte rezerve din facilități fiscale. Societatea a estimat impozitul amânat pentru toate diferențele temporare între reglementările fiscale și cele contabile și a calculat impozitul amânat al rezervelor din reevaluare și al altor rezerve din facilități fiscale așa cum este specificat de Ordinul Ministrului Finanțelor nr. 1088/ 2004.

Diferențele dintre reglementările fiscale emise de Ministerul Român de Finanțe și principiile contabile aplicate în întocmirea acestor situații financiare duc la o diferență între valoarea fiscală a anumitor active și datorii și valoarea acestora pentru raportarea financiară. Impozitul pe profit amânat este calculat pe baza tuturor diferențelor temporare prin metoda datoriilor utilizând o rată de impozitare de 16%.

a) Calcularea prima facie a impozitului pe profit înregistrată în contul de profit și pierdere este reconciliată cu cheltuiala cu impozitul pe profit, după cum urmează:

# Raport 2004



10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.7. Calcularea impozitului pe profit (continuare)

	31 decembrie 2004 KROL
Profitul net înainte de impozitare	(8.239.995.829)
Rata de impozitare aplicată	25%
Profit după aplicarea ratei de impozitare	(2.059.998.957)
Efectul fiscal al diferențelor permanente	3.556.776.410
Cheltuiala cu impozitul pe venit în contul de profit și pierdere	1.496.777.453
Efectul fiscal al diferențelor temporare	-
Impozit pe profit de plata pentru anul curent	1.496.777.453

b) Componentele impozitului amânat de plata la 31 decembrie 2004 sunt:

	31 decembrie 2004 KROL
Provizion pentru cheltuieli de mediu	456.039.641
Diferențe din prima aplicare a IAS	66.026.789
Provizion pentru deprecierea activelor imobilizate	3.246.664.487
Provizioane pentru piese de schimb	129.542.078
Provizion pentru beneficiile angajaților	195.784.759
Amortizarea mijloacelor fixe din explorare și producție	(3.629.147)
Rezerva din reevaluare	(2.045.962.006)
Provizion pentru eliminarea cotei și a marjei de profit din stocuri	504.865.867
Alte rezerve din facilități fiscale	(74.826.126)
Altele	100.539.816
Creanțe din impozitul amânat	2.575.046.158
Mai puțin provizionul aferent	(2.575.046.158)
Creanță netă cu impozitul amânat	-

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.8. Raportare pe segmente

	E&P	Rafinărie	Chimice	Marketing	Total
<b>Venit</b>					
Vânzări externe	15.357.403.768	42.919.576.671	2.702.099.845	25.899.886.504	86.878.966.788
Vânzări între segmente (65883)	42.061.426.409	19.974.876.663	643.327.390	9.815.508	62.689.445.970
Eliminarea vânzărilor între segmente	(42.061.426.409)	(19.974.876.663)	(643.327.390)	(9.815.508)	(62.689.445.970)
Alte venituri	4.160.667.750	3.991.727.272	112.096.802	189.890.861	8.445.491.730
Total venituri	19.518.071.518	46.911.303.943	2.814.196.647	26.089.777.365	95.324.458.518
Total cheltuieli	17.661.292.314	55.981.861.097	3.888.196.695	27.538.772.639	105.061.231.800
Rezultat	1.856.779.204	(9.070.557.154)	(1.074.000.048)	(1.448.995.274)	(9.736.773.282)

Alte informații

Achiziții de imobilizări corporale	28.044.109.681	4.358.162.517	82.365.766	2.033.453.808	34.478.091.772
Cheltuieli cu amortizarea	5.548.216.549	760.399.212	41.383.985	1.191.344.436	7.541.344.182
Pierderi din depreciere înregistrate în contul de profit și pierdere	326.278.423	2.783.178.136	39.847.724	751.671.516	3.900.975.799

Bilanț contabil

Imobilizări corporale și necorporale pe segmente	63.352.465.099	5.470.691.353	3.083.095	8.285.803.533	77.112.043.080
Active financiare pe segmente	18.599.228.739	80.835.919	-	101.894.736	18.781.959.394
Active circulante pe segmente	70.361.035.003	9.951.204.464	1.568.416.627	3.306.986.210	60.237.495.469
Datorii pe segmente	16.301.615.070	14.858.530.921	84.342.414	11.583.227.509	17.877.569.082

10.9. Retratarea anului precedent si rezultatul reportat

Conducerea a analizat corecțiile prezentate în tabelul următor și a decis că emiterea încă o dată a situațiilor financiare ale perioadelor precedente nu este necesară, având în vedere că Societatea nu va putea retrage și revizui situațiile financiare pentru anul încheiat la data de 31 decembrie 2003 și anii anteriori fără cheltuieli și întârzieri suplimentare. În plus, având în vedere că retratarea s-a făcut prin modificări în soldurile inițiale ale capitalurilor proprii și că emiterea situațiilor financiare pentru următoarea perioadă, respectiv 31 decembrie 2004, este iminentă, ceea ce va face ca aceste corecții să fie reflectate în mod corespunzător, iar aceste situații financiare prezintă toate informațiile necesare, conducerea este de părere că acționarii și alte părți care au primit situațiile financiare anterioare împreună cu opinia auditorului vor fi astfel informate asupra situației prin Raportul anual al Societății pe anul 2004.

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.9. Retratarea anului precedent și rezultatul reportat (continuare)

Descriere:	E&P	Rafinărie	Marketing	Chimice	Total
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale (a)	1.174.688.010	4.840.896.426	4.375.833.977	453.281.134	10.844.699.547
Eliminarea cotei geologice și a marjei de profit din stocuri (b)	640.660.924	2.162.033.366	428.209.899	-	3.230.904.189
Provizioane pentru imobilizate în curs (c)	9.606.274	-	94.470.734	-	104.077.008
Provizioane pentru stocuri vechi pe baza analizei de vechime (d)	72.186.525	11.687.457	5.424.691	5.558.299	94.856.972
Trecerea pe cheltuieli a avansurilor legate de reparația capitală (e)	466.050.092	182.029.751	-	8.016.000	656.095.843
Provizioane pentru titluri de participare calculate în baza procentului de activ net deținut (f)	1.096.313.918	3.119.000	53.934.000	-	1.153.366.918
Provizioane pentru fondul de pensii (g)	512.176.291	195.225.677	269.949.233	36.987.966	1.014.339.167
Ajustarea venitului din dobânzi aferente împrumuturilor acordate filialelor (h)	(100.894.619)	-	-	-	(100.894.619)
Creștere de valoare a stocurilor aferente Zestrei conductelor la costul curent (i)	(937.561.604)	-	-	-	(937.561.604)
Provizioane pentru piese de schimb Arpechim (j)	-	439.030.366	-	-	439.030.366
Cheltuieli aferente anilor anteriori (k)	693.580.663	-	8.219.376	-	701.800.039
TOTAL	3.626.806.474	7.834.022.043	5.236.041.910	503.843.399	17.200.713.826

a) în cursul anului 2004, imobilizările corporale ale societății au fost evaluate de evaluatori independenți, Smith Hodgkinson și Colliers, pe baza valorii actuale a fluxurilor de numerar viitoare, derivate dintr-un activ sau dintr-o unitate generatoare de numerar în conformitate cu cerințele IAS 36. Ca urmare, Societatea a înregistrat provizioane pentru depreciere, reprezentând diferența dintre valoarea contabilă inițială a activelor Societății și valorile lor recuperabile.

b) Așa cum este detaliat în nota 10.3, în cursul anului 2004, Societatea a analizat pentru prima dată costurile incluse în valoarea stocurilor în conformitate cu IAS 2 „Contabilitatea stocurilor” și a ajustat costul stocurilor pentru efectul cotei geologice și a marjei de profit nerealizat incluse în perioadele precedente în valoarea soldurilor finale ale stocurilor.

c) De asemenea, în cursul anului 2004, Societatea a estimat pentru prima dată valoarea recuperabilă a imobilizărilor în curs de execuție din cadrul a diferite segmente și a înregistrat ajustările adecvate aferente soldurilor inițiale unde s-a precizat că anumite proiecte fie au fost abandonate, fie că valoarea recuperabilă a acestora va fi mai mică decât suma înregistrată inițial.

d) Așa cum este descris în nota 10.3, vechimea stocurilor a fost analizată de Societate și au fost înregistrate provizioane pentru articole vechi și cu mișcare lentă.

10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

10.9. Retratarea anului precedent si rezultatul reportat (continuare)

e) În anii anteriori, Societatea a înregistrat cheltuielile cu întreținerea și reparațiile drept cheltuieli în avans. În cursul anului 2004, în urma unei analize și a unei estimări detaliate, Societatea a identificat elemente incluse în contul de cheltuieli în avans, reprezentând reparații de rutină și întreținere, care ar fi trebuit trecute la cheltuieli în anii anteriori.

f) Această sumă reprezintă diferența dintre prețul pieței, în cazul în care există, sau procentul aferent Societății din activele nete ale firmelor în care aceasta deține participații și costurile acestora. Această analiză nu a fost efectuată în anii anteriori.

g) Așa cum este arătat în nota 6, Societatea a evaluat și înregistrat provizioane pentru cheltuieli cu beneficiile acordate angajaților în conformitate cu cerințele IAS. Provizioanele cu beneficiile pentru pensionare au fost calculate de un evaluator independent, membru al Asociației Actuarilor din România în conformitate cu reglementările referitoare la beneficiile angajaților așa cum sunt ele stipulate în contractul colectiv de muncă al Societății.

h) În anii anteriori, Societatea nu a calculat dobânda aferentă împrumuturilor acordate filialelor străine, așa cum se stipulează în contractele de împrumut. A fost înregistrată o ajustare pentru a reflecta dobânda aferentă împrumuturilor până la 2004 în conformitate cu contabilitatea de angajament.

i) Această sumă reprezintă corectarea valorii stocurilor întrucât Societatea a înregistrat o parte a stocurilor de țiței (aflat în conducte) la valori istorice, în loc de folosirea metodei FIFO. În 2004, Societatea a calculat și ajustat soldurile inițiale referitoare la stocurile cunoscute cu numele de „Zestrea Conductei”.

j) Această sumă reprezintă provizionul înregistrat pentru piesele de schimb ale rafinăriei Arpechim și se referă în principal la piese de schimb pentru utilaje care au fost provizionate integral (a se vedea punctul a) de mai sus) sau aferente unor imobilizări care nu vor fi utilizate de Societate.

k) Această ajustare reprezintă în special cheltuieli aferente anului 2003 și perioadelor anterioare, care nu au fost înregistrate în situațiile financiare precedente.

10.10. Alte cheltuieli de operare

	31 decembrie 2003	31 decembrie 2004
Cota geologică	5.323.907.569	11.679.518.507
Vânzări între segmente	(56.384.139.158)	(62.689.445.971)
Eliminarea vânzărilor între segmente	-	62.689.445.971
Alte cheltuieli operaționale	1.844.700.710	1.114.620.307
Total	(49.215.530.879)	12.794.138.814

Cota geologică este o facilitate acordată prin reglementările legale românești, și anume Hotărârea Guvernamentală 168/1998 (ulterior modificată de HG 768/2000, 1116/ 2002 și Legea 555/ 2004). Aceste reglementări impun calcularea cotei geologice ca fiind 35% din prețurile de vânzare a țițeiului extras și a gazelor naturale. Acordarea acestei cote are ca scop modernizarea sistemului de producție a țițeiului și gazelor naturale, a rafinăriilor, transportului și distribuției produselor petroliere. Cota geologică este înregistrată în contul de profit și pierdere ca o cheltuială.

## 10. ALTE INFORMAȚII (continuare)

### 10.11. Garanții și angajamente

La sfârșitul anului, Societatea avea următoarele angajamente:

Acord de garanție

Valoare inițială	44.040.000 USD
La 31 decembrie 2004	USD 21.720.918,08
Data contractului	8 noiembrie 2000
Data limită a contractului	1 decembrie 2006

Acord de garanție/ Contract de credit nr. 42007/ 17.10.2000 încheiat pentru emiterea a 2 scrisori de garanții pentru 2 credite ale cumpărătorului:

- Scrisoare de garanție nr. K007582/ 830 (7291/2000/BMA) emisă în favoarea K-EXIM KOREA.
- Scrisoare de garanție nr. K007592/ 830 (7291/2000/BMA) emisă în favoarea MCC Italia.

### 10.12. Alte datorii

#### Litigii

Societatea este implicată și ar putea deveni implicată în diverse procese în diferite tribunale sau în cadrul diverselor agenții guvernamentale cu referire la diverse aspecte ce decurg din obligații contractuale, impozite și alte datorii. Așa cum este prezentat în nota 2, Societatea a înregistrat un provizion pentru potențiale datorii care ar putea rezulta din litigiile în derulare.

#### Sistemul fiscal (Impozitarea)

Guvernul român coordonează un număr de organisme autorizate să efectueze controale atât la societăți românești, cât și la societăți cu capital străin ce își desfășoară activitatea pe teritoriul României. Aceste controale sunt similare cu verificările fiscale realizate de autoritățile în drept din majoritatea statelor, cu excepția faptului că în cazul de față controlul poate fi extins și la alte aspecte de ordin juridic și normativ ce prezintă interes pentru organismul respectiv. În plus, activitatea organismelor care efectuează astfel de controale este mai slab reglementată, societățile verificate fiind mai expuse unor eventuale riscuri decât companiile din străinătate. Este de presupus că Societatea va face periodic obiectul unor astfel de controale pentru a preveni eventualele încălcări ale noilor acte normative și reglementări. Deși Compania poate contesta deciziile organelor de control și penalitățile aplicate – atunci când conducerea consideră că este cazul – adoptarea sau punerea în aplicare a unor noi acte normative și reglementări poate avea un efect semnificativ asupra activității acesteia.

### 10.13. Tarif servicii de audit

Costurile contractuale referitoare la serviciile de audit pentru anul încheiat la 31 decembrie 2004 în conformitate cu ordinul OMF 94/ 2001 sunt în sumă de 35.000 de Eur.

### 10.14. Riscul de piață

Activele financiare care ar putea conduce Societatea la o expunere de risc de credit, constau în special în creanțe (clienți și alte creanțe asimilate). Având în vedere numărul mare de clienți ai Societății, riscul de credit este destul de limitat.

### 10.15. Ratele de schimb valutar și de inflație

Societatea efectuează tranzacții exprimate în diferite valute, inclusiv în dolari americani ("USD"). La 31 decembrie 2004, rata de inflație oficială în România s-a situat sub 10% (respectiv 9,3%) așa cum este precizat de Comisia Națională de Statistică din România. Rata inflației cumulată pentru ultimii 3 ani s-a situat sub 100%. Acest factor, împreună cu alți factori, au condus la concluzia ca România să nu mai fie considerată o economie hiperinflaționistă începând cu 1 ianuarie 2004. Ratele de schimb valutare oficiale pentru anii încheiați la 31 decembrie 2003 și 2004 au fost: 32.595 și respectiv 29.067 lei /1 USD.

### 10.16. Riscul ratei de dobândă

Societatea beneficiază de o rată de dobândă variabilă atât pentru creditele pe termen scurt, cât și pentru creditele pe termen lung utilizate pentru finanțarea activităților în curs (vezi nota 5).

### 10.17. Riscul de credit

În activitatea sa, Societatea se expune riscului de credit din clienți și fonduri depozitate la instituțiile financiare. Nu se regăsesc concentrări de risc de credit semnificative. Conducerea societății monitorizează îndeaproape și în mod constant expunerea la riscul de credit.

Societatea consideră că nu sunt necesare alte garanții suplimentare pentru a susține instrumentele financiare, datorită calității instituțiilor financiare.