

S.C. PETROM S.A.

**SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE ÎNTOCMITE
ÎN CONFORMITATE CU STANDARDELE
INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2006
ȘI
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT**

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
RAPORTUL AUDITORULUI ȘI SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ

CUPRINS	PAGINA
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 - 2
BILANȚUL CONTABIL CONSOLIDAT	3 - 4
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT	5
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	6 - 7
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR	8
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	9 - 39

Către Consiliul de Administrație și Acționarii
SC Petrom S.A.
București, România

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Raport asupra Situațiilor Financiare Consolidate

1. Noi am auditat situațiile financiare consolidate atasate ale societății S.C. Petrom S.A. și ale filialelor („Grupul”), care cuprind bilanțul contabil consolidat încheiat la data de 31 decembrie 2006, precum și contul de profit și pierdere consolidat, situația consolidată a modificărilor în capitalurile proprii și situația consolidată a fluxurilor de numerar pentru anul încheiat la data respectivă, împreună cu un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru Situațiile financiare

- 2 Responsabilitatea pentru pregătirea și prezentarea corectă a acestor situații financiare consolidate în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aparține conducerii. Această responsabilitate include: proiectarea, implementarea și menținerea unui control intern relevant pentru pregătirea și prezentarea corectă a situațiilor financiare, acestea nu conțin erori semnificative, cauzate fie prin eroare, fie prin fraudă; selectarea și aplicarea politicilor contabile corespunzătoare; și folosirea unor estimări contabile rezonabile în circumstanțele date.

Responsabilitatea auditorului

3. Responsabilitatea noastră este aceea de a exprima o opinie asupra acestor situații financiare consolidate pe baza auditului nostru. Noi am efectuat auditul în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit. Aceste standarde prevăd ca noi să respectăm cerințele privitoare la etică și să planificăm și să efectuăm auditul pentru a obține o asigurare rezonabilă că situațiile financiare nu conțin erori semnificative.
- 4 Un audit implică efectuarea unor proceduri pentru a obține evidențe de audit cu privire la sumele și notele explicative din situațiile financiare. Procedurile selectate depind de judecata profesională a auditorului, inclusiv evaluarea riscului de apariție a erorilor semnificative în situațiile financiare, cauzate fie prin eroare, fie prin fraudă. În efectuarea acestor evaluări de risc, auditorul analizează controlul intern relevant pentru pregătirea și prezentarea corectă a situațiilor financiare, cu scopul de a defini proceduri de audit care sunt corespunzătoare în circumstanțele date, dar nu cu scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al entității. Un audit constă, de asemenea, în aprecierea politicilor contabile utilizate și a rezonabilității estimărilor contabile făcute de către conducere, precum și în evaluarea prezentării situațiilor financiare în ansamblu.

- 5 Considerăm că evidențele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră de audit.

Opinia

- 6 În opinia noastră, situațiile financiare consolidate prezintă o imagine reală și corectă a poziției financiare a Grupului la data de 31 decembrie 2006, precum și a performanței sale financiare și a fluxurilor sale de numerar pentru anul încheiat la data respectivă, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

Deloitte Audit SRL

Deloitte Audit SRL
Bucuresti,
26 iunie 2007

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
BILANȚUL CONTABIL CONSOLIDAT
LA 31 DECEMBRIE 2006

(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări necorporale	5	185,620,141	65,371,968
Imobilizări corporale	6	12,503,353,792	10,814,751,779
Investiții în entități asociate	7	79,059,055	62,283,680
Alte active financiare	7	890,605,180	1,112,272,285
Alte creanțe și active imobilizate	9	1,272,167,839	1,223,948,143
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	15	186,810,444	128,232,377
Total active imobilizate		15,117,616,451	13,406,860,232
Active circulante			
Stocuri	8	1,705,591,642	1,636,483,380
Creanțe comerciale	9	1,030,827,766	855,205,664
Alte creanțe și active	9	336,569,036	177,593,104
Titluri și investiții financiare	10	335,843,391	-
Numerar și echivalente de numerar		3,918,642,801	4,614,440,528
Active imobilizate deținute pentru vânzare	11	65,795,477	-
Total active circulante		7,393,270,113	7,283,722,676
Total active		22,510,886,564	20,690,582,908
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă			
Capital social	12	18,983,366,226	18,919,006,000
Rezerve		(4,032,379,894)	(5,359,035,480)
Alte rezerve		(152,801,406)	(88,125,587)
Total capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		14,798,184,926	13,471,844,933
Interes minoritar		120,243,983	12,432,595
Total capitaluri proprii		14,918,428,909	13,484,277,528
Datorii pe termen lung			
Pensii și alte obligații similare	13	185,590,838	160,836,108
Provizion privind dezafectarea și restaurare	13	3,706,408,674	3,627,778,126
Alte provizioane	13	419,321,434	636,497,892
Alte obligații	14	30,538,257	49,465,485
Datorii privind impozitul pe profit amânat	15	97,873,013	15,122,337
Total datorii pe termen lung		4,439,732,216	4,489,699,948

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
BILANȚUL CONTABIL CONSOLIDAT
LA 31 DECEMBRIE 2006

(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
Datorii curente			
Furnizori și alte datorii asimilate		799,722,882	437,494,649
Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni	16	-	501,051,000
Împrumuturi pe termen scurt	17	54,047,150	17,599,096
Provizioane pentru taxe	13	2,677,850	382,598,431
Alte provizioane	13	1,287,949,563	737,315,473
Alte datorii	14	1,007,842,718	640,546,783
Datorii asociate activelor imobilizate deținute pentru vânzare	11	485,276	-
Total datorii curente		3,152,725,439	2,716,605,432
Total capitaluri proprii și datorii		22,510,886,564	20,690,582,908

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 26 iunie 2007.


 Dna. Mariana Gheorghe
 Director General Executiv


 Dl. Werner Schinhan
 Director General Executiv Adjunct


 Dl. Reinhard Pichler
 Director Financiar


 Dl. Werner Ladwein
 Membru C.E., E&P


 Dl. Jeffrey Rinker
 Membru C.E., Rafinare


 Dl. Tamas Mayer
 Membru C.E., Marketing

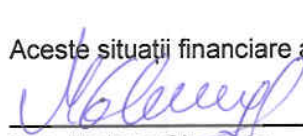

 Dl. Siegfried Ehn
 Director Divizia Finanțe
 și Control

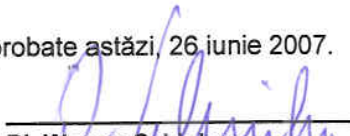

 Dna. Alina Popa
 Director Departament Raportare Financiară
 și Consolidare de Grup

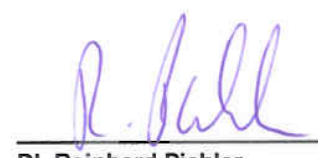
SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
Venituri		15,250,023,601	10,899,482,601
Costul vânzărilor		(9,919,292,771)	(6,589,734,524)
Marja brută		<u>5,330,730,830</u>	<u>4,309,748,077</u>
Alte venituri de exploatare	18	545,861,251	566,634,636
Cheltuieli de distribuție		(1,503,928,955)	(1,343,250,578)
Cheltuieli administrative		(347,320,732)	(323,516,277)
Cheltuieli de explorare		(156,347,518)	(150,783,000)
Alte cheltuieli de exploatare	19	(1,339,035,287)	(1,021,494,453)
Profit înainte de dobânzi și impozitare	20	<u>2,529,959,589</u>	<u>2,037,338,405</u>
Venituri și cheltuieli din investiții financiare	21	30,681,028	8,838,956
Cheltuieli financiare	22	(260,389,368)	(21,504,660)
Costuri de finanțare nete		<u>(229,708,340)</u>	<u>(12,665,704)</u>
Profit din activitatea curentă		<u>2,300,251,249</u>	<u>2,024,672,701</u>
Cheltuieli cu impozitul pe profit	23	(235,631,579)	(259,441,095)
Profit net		<u>2,064,619,670</u>	<u>1,765,231,606</u>
Repartizabil:			
acționarilor societății-mamă		<u>2,065,753,512</u>	<u>1,763,618,111</u>
interesului minoritar		(1,133,842)	1,613,495
Rezultatul pe acțiune	24	0.0366	0.0315

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 26 iunie 2007.

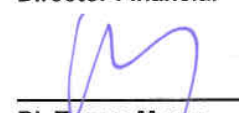

Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv

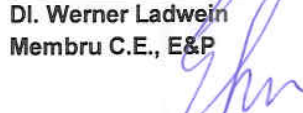

Dl. Werner Schinhan
Director General Executiv Adjunct

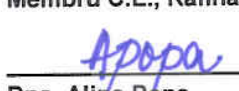

Dl. Reinhard Pichler
Director Financiar


Dl. Werner Ladwein
Membru C.E., E&P


Dl. Jeffrey Rinker
Membru C.E., Rafinare


Dl. Tamas Mayer
Membru C.E., Marketing


Dl. Siegfried Ehn
Director Divizia Finanțe
și Control


Dna. Alina Popa
Director Departament Raportare Financiară
și Consolidare de Grup

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Capital social</u>	<u>Rezerve</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Aționarii Petro</u>	<u>Interes minoritar</u>	<u>Capitaluri proprii</u>
Sold la 1 ianuarie 2006	<u>18,919,006,000</u>	<u>(5,359,035,480)</u>	<u>(88,125,587)</u>	<u>13,471,844,933</u>	<u>12,432,595</u>	<u>13,484,277,528</u>
Câștiguri / (pierderi) nerealizate din instrumente de acoperire împotriva riscurilor - Fonduri Umbrelă si active financiare disponibile pentru vanzare						
Profitul / (pierdere) anului înainte de impozitul pe profit	-	-	55,410,407	55,410,407	-	55,410,407
Impozit de profit	-	-	(8,863,573)	(8,863,573)	-	(8,863,573)
Câștiguri / (pierderi) nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor						
Profitul / (pierdere) anului înainte de impozitul pe profit	-	-	(10,065,000)	(10,065,000)	-	(10,065,000)
Impozit de profit	-	-	1,611,000	1,611,000	-	1,611,000
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	-	-	(102,768,653)	(102,768,653)	(2,167,463)	(104,936,116)
Rezultatul net aferent perioadei	-	2,065,753,512	-	2,065,753,512	(1,133,842)	2,064,619,670
Creșterea capitalului social	64,360,226	-	-	64,360,226	-	64,360,226
Dividende	-	(739,097,926)	-	(739,097,926)	-	(739,097,926)
Modificări în structura grupului	-	-	-	-	103,890,548	103,890,548
Creșterea interesului minoritar	-	-	-	-	<u>7,222,145</u>	<u>7,222,145</u>
Sold la 31 decembrie 2006	<u>18,983,366,226</u>	<u>(4,032,379,894)</u>	<u>(152,801,406)</u>	<u>14,798,184,926</u>	<u>120,243,983</u>	<u>14,918,428,909</u>

Notele de la pagina 9 la 39 sunt parte integrantă a acestor situații financiare

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRIILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Capital social</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Aționarii Petrom</u>	<u>Interes minoritar</u>	<u>Capitaluri proprii</u>
Sold la 1 ianuarie 2005	<u>18,919,006,000</u>	<u>(7,122,653,591)</u>	<u>-</u>	<u>11,796,352,409</u>	<u>10,459,688</u>	<u>11,806,812,097</u>
Câștiguri / (pierderi) nerealizate din instrumente de acoperire împotriva riscurilor - Fonduri Umbrelă si active financiare disponibile pentru vanzare						
Profitul / (pierdere) anului înainte de impozitul pe profit	-	-	(106,425,905)	(106,425,905)	-	(106,425,905)
Impozit de profit	-	-	17,028,572	17,028,572	-	17,028,572
Câștiguri / (pierderi) nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor						
Profitul / (pierdere) anului înainte de impozitul pe profit	-	-	(31,748,193)	(31,748,193)	-	(31,748,193)
Impozit de profit	-	-	4,942,000	4,942,000	-	4,942,000
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	-	-	28,077,939	28,077,939	359,412	28,437,351
Rezultatul net aferent perioadei	<u>-</u>	<u>1,763,618,111</u>	<u>-</u>	<u>1,763,618,111</u>	<u>1,613,495</u>	<u>1,765,231,606</u>
Sold la 31 decembrie 2005	<u>18,919,006,000</u>	<u>(5,359,035,480)</u>	<u>(88,125,587)</u>	<u>13,471,844,933</u>	<u>12,432,595</u>	<u>13,484,277,528</u>

Notele de la pagina 9 la 39 sunt parte integrantă a acestor situații financiare

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Nota	31 decembrie 2006
Flux de numerar din activitatea de exploatare		
Profit înainte de impozitare		2,300,251,249
Ajustări pentru:		
Cheltuieli cu dobânzile	22	61,555,352
Venituri din dobânzi	22	(298,552,065)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru:		
- Active financiare		35,320,252
- Stocuri		(6,937,311)
- Creanțe		(47,086,118)
- Pensii și alte datorii similare		12,787,270
- Provizioane pentru dezafectare și restaurare		143,177,255
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		244,753,885
Venituri din investiții în entități asociate	21	(16,775,375)
Fond comercial negativ	29	(63,390,518)
Efectul acoperirii împotriva riscurilor de trezorerie transferate prin contul de profit și pierdere		29,418,407
Castig din cedarea activelor imobilizate		(173,289,917)
Depreciere, amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate		1,176,329,859
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		6,493,047
Numerar generat de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		3,404,055,272
Modificări în capitalul circulant		(150,505,623)
Dobânzi primite		298,552,065
Dobânzi plătite		(74,563,094)
Impozit pe profit plătit		(683,264,216)
Numerar net generat din activitatea de exploatare		2,794,274,404
Flux de numerar din activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări		(2,201,280,606)
Încasări din vânzarea de mijloacele fixe		416,254,688
Achiziții de titluri de participare		(264,072,972)
Achiziții de filiale mai puțin numerarul dobândit	29	(635,132,289)
Încasări din vânzarea companiilor din grup mai puțin numerar		3,596,897
Numerar net utilizat în activitatea de investiții		(2,680,634,282)
Flux de numerar din activități de finanțare		
Plăți aferente împrumuturilor		(451,595,204)
Dividende plătite		(395,505,162)
Încasări din creșterea capitalului social		37,662,517
Numerar net utilizat în activități de finanțare		(809,437,849)
Total fluxuri de numerar		(695,797,727)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		4,614,440,528
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		3,918,642,801

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE

Petrom SA (Calea Dorobantilor, nr. 239, cod poștal 010567, București, România), este o companie internațională activând în domeniul oil and gas, desfășurând activități în următoarele segmente: Explorare și Producție (E&P), Rafinare, Petrochimie și Marketing.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2006 se prezenta după cum urmează:

	<u>Procent</u>
OMV Aktiengesellschaft	51.01%
Ministerul Economiei și Comerțului	30.86%
Fondul Proprietatea SA	9.89%
Banca Europeană de Reconstrucție și Dezvoltare	2.03%
Persoane fizice și juridice	<u>6.21%</u>
Total	100.00%

Aceste situații financiare au fost întocmite în conformitate Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRSs). Standardele US GAAP (în particular SFAS 19 și SFAS 69) sunt aplicate la întocmirea situațiilor financiare consolidate, fiind compatibile cu IFRSs și Standardele Internaționale de Contabilitate (IASs) în vigoare.

Ordinul Ministrului de Finanțe 1121/2006 cere companiilor românești listate pe bursă să întocmească situații financiare consolidate în conformitate cu IFRSs începând cu anul 2007. Adicional, Ordinul Ministrului de Finanțe 2001/22.11.2006 menționează că aceste companii pot opta să întocmească primele situații financiare consolidate în concordanță cu IFRSs pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2006. Prin urmare, Petrom SA a întocmit primele situații financiare consolidate în conformitate cu IFRSs la 31 decembrie 2006.

Situațiile financiare consolidate ale Grupului Petrom ("Grup") sunt prezentate în RON ("leu românesc").

În vederea întocmirii situațiilor financiare consolidate în conformitate cu IFRSs, managementul companiei trebuie să utilizeze o serie estimări și ipoteze care influențează valoarea raportată a activelor și datoriilor la data situațiilor financiare și valoarea raportată a veniturilor și cheltuielilor în decursul perioadei de raportare. Rezultatele efective pot diferi de aceste estimări. Grupul a făcut ajustări semnificative în bilanțul anului curent folosind cele mai bune posibil informații și estimări disponibile.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale Petrom SA și filialelor sale la 31 decembrie 2006, întocmite pe baza de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2006, aceeași dată de raportare ca aceea a societății-mamă.

Evaluarea activelor și datoriilor filialelor are la bază valoarea lor justă la data achiziției. Fondul comercial rezultat la data achiziției este recunoscut ca activ, reprezentând surplusul de cost aferent combinării de întreprinderi peste interesul Grupului din valoarea justă netă a activelor și datoriilor identificabile recunoscute. Dacă interesul deținut de Grup în valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente identificabile recunoscute depășește costul aferent combinării de întreprinderi, surplusul este recunoscut în contul de profit și pierdere. Interesul acționarilor minoritari în entitatea dobândită este inițial recunoscut la o valoare ce reflectă ponderea ce revine minorității din valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente identificabile recunoscute. Fondul comercial este recunoscut ca activ și este testat pentru depreciere cel puțin anual. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în profitul sau pierderea perioadei și nu sunt reluate în perioadele ulterioare.

Interesul minoritar reprezintă acea parte din profitul sau pierderea și activele nete ale unei filiale care nu sunt deținute de Grup și este prezentat distinct în contul de profit și pierdere și în cadrul capitalurilor proprii în bilanțul consolidat, separat de capitalurile proprii ale acționarilor societății-mamă.

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	Consolidare integrală	Punere în echivalență
La 1 ianuarie 2006	10	4
Incluse pentru prima dată	16	-
Cedate	1	-
La 31 decembrie 2006	25	4
din care:		
companii românești	7	4
companii străine	18	-

Rezultatele filialelor achiziționate sau cedate pe parcursul anului sunt incluse în contul de profit și pierdere consolidat de la data achiziției efective, respectiv până la data efectivă a casării.

Unde este cazul, situațiile financiare ale filialelor sunt ajustate pentru a alinia politicile lor contabile cu cele ale Grupului. Toate tranzacțiile, soldurile, veniturile și cheltuielile din interiorul Grupului (dintre membrii Grupului) sunt integral eliminate la consolidare.

b) Entități asociate

O entitate asociată este o companie asupra căreia Grupul exercită o influență semnificativă prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională a entității în care s-a investit. Rezultatele, activele și datoriile entității asociate sunt încorporate în situațiile financiare consolidate folosind metoda punerii în echivalență. Valoarea contabilă a acestor investiții este redusă pentru a recunoaște orice declin, altul decât un declin temporar, în valoarea entității în care s-a investit. Când o companie din cadrul Grupului realizează tranzacții cu o entitate asociată, profiturile și pierderile nerealizate sunt eliminate în măsura interesului Grupului în entitatea asociată.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

a) Costuri de explorare și evaluare

Costurile de explorare și evaluare sunt contabilizate pe baza succesului acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct ca și cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților de explorare și evaluare sunt recunoscute inițial în categoria imobilizărilor corporale în curs de petrol și gaze pentru începerea producției până la determinarea viabilității din punct de vedere comercial a prospecțiunilor de petrol și gaze aferente. Dacă prospecțiunile sunt finalizate fără succes costurile asociate sunt incluse în contul de profit și pierdere al anului. 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.

b) Costuri de dezvoltare și producție

Costurile de dezvoltare, inclusiv costurile efectuate pentru a permite accesul la rezerve sigure și pentru a asigura amplasarea sondelor pentru foraj, costurile efectuate cu forajul și cu echipamentul sondelor de dezvoltare precum și cele efectuate cu construcția și instalarea facilităților de producție, sunt capitalizate 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.

c) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Grup sunt evaluate la cost minus amortizarea acumulată și pierderea din depreciere acumulată.

Imobilizările corporale sunt recunoscute la costul de achiziție sau de construcție și sunt prezentate net de amortizarea acumulată și pierderea din depreciere acumulată.

Costul imobilizărilor corporale cumpărate este reprezentat de valoarea contraprestațiilor efectuate pentru achiziționarea activelor respective precum și valoarea altor costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția necesare pentru ca acestea să poată opera în modul dorit de conducere. Costul activelor construite în regie proprie include costurile salariale, materiale, costuri indirecte de producție și alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția curente.

Deprecierea și amortizarea sunt calculate folosind metoda de amortizare liniară, exceptând activele productive din cadrul segmentului E&P care se amortizează utilizând metoda unităților de producție.

În concordanță cu IAS 36 "Deprecierea activelor", atât imobilizările necorporale cât și imobilizările corporale sunt investigate pentru a identifica dacă prezintă indicii de depreciere la data bilanțului. Pentru imobilizările necorporale cu durată de viață utilă nedeterminată și pentru fondul comercial testul de depreciere se realizează anual, chiar dacă nu există niciun indiciu de depreciere. Dacă valoarea contabilă netă a unui activ este mai mare decât valoarea lui recuperabilă o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea netă contabilă a activului respectiv la nivelul valorii recuperabile. Dacă motivele recunoașterii pierderii din depreciere dispar în perioadele, valoarea contabilă netă activului este majorată până la nivelul valorii contabile nete de amortizare, care ar fi fost determinată dacă nicio pierdere din depreciere nu ar fi fost recunoscută. Diferența este prezentată drept alte venituri din exploatare.

Deprecierea și amortizarea sunt prezentate în contul de profit și pierdere consolidat drept cost de producție al vânzărilor.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (CONTINUARE)

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

Imobilizări necorporale	Durata (ani)
Fond comercial	nelimitată
Software	3-5
Concesiuni, licențe etc.	5-20, sau durata contractului
Imobilizări corporale specifice activității	
E&P - active productive	metoda unităților de producție
R&M Rezervoare pentru depozitare	40
Facilități pentru rafinare	25
Sistemele de conducte	20
Echipamente aferente stațiilor de distribuție	10
Clădiri și instalații exterioare aferente stațiilor de distribuție	5-20
Conducte de gaze	20
Fabrica de produse chimice	8-20
Alte imobilizări corporale	
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative	20 sau 40-50
Alte imobilizări corporale	10-20
Accesorii	5-10

Activele imobilizate clasificate drept “deținute pentru vânzare” sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă netă și valoarea justă minus costurile de vânzare. Activele imobilizate (sau grupurile de active imobilizate) sunt catalogate drept deținute pentru vânzare” dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operațiune de vânzare, și nu prin utilizarea lor continuă. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea activelor respective are o probabilitate ridicată și că activele sunt disponibile pentru vânzarea imediată și în forma în care se prezintă la momentul respectiv.

d) Fondul comercial

Fondul comercial achiziționat în urma unei combinări de întreprinderi este inițial recunoscut la cost, care reprezintă surplusul de cost aferent combinării de întreprinderi peste interesul Grupului din valoarea justă netă a activelor, datorilor și datorilor contingente identificabile recunoscute.

Fondul comercial nu este amortizat, dar este testat pentru depreciere cel puțin o dată pe an. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în rezultatul perioadei și nu sunt reluate în perioadele ulterioare.

e) Leasing

Imobilizările corporale includ și activele deținute în baza unui contract de leasing financiar. Întrucât Grupul beneficiază de riscurile și avantajele aferente dreptului de proprietate, activele trebuie capitalizate la valoarea cea mai mică dintre valoarea actualizată a plăților minime de leasing și valoarea lor justă, iar ulterior amortizate pe durata de viață utilă sau pe durata contractului de leasing, în cazul în care este mai mică decât durata de viață utilă. Concomitent se recunoaște o datorie echivalentă cu suma capitalizată și plățile viitoare de leasing sunt împărțite în cheltuieli de finanțare a leasingului și principal (reducerea datoriei neachitate).

Toate contractele de leasing care nu sunt clasificate drept leasing financiar sunt tratate drept leasing operațional și plățile aferente sunt incluse în cheltuielile perioadei.

f) Investiții în entități asociate

Investițiile Grupului în entitățile asociate sunt contabilizate în conformitate cu metoda punerii în echivalență. O companie asociată este o entitate care nu este filială a Grupului, dar asupra căreia Grupul exercită o influență semnificativă.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (CONTINUARE)

În conformitate cu metoda punerii în echivalență, investițiile în entitățile asociate sunt prezentate în bilanț la cost, majorat sau redus cu cota Grupului din variația activelor nete ale entităților asociate după data achiziției. Fondul comercial este inclus în valoarea contabilă a investiției și nu este amortizat. După aplicarea metodei punerii în echivalență, Grupul determină dacă este necesară recunoașterea vreunei pierderi suplimentare din deprecieri cu privire la investiția netă a Grupului în entitatea asociată. Contul de profit și pierdere reflectă cota din rezultatul entității asociate. Atunci când au avut loc modificări recunoscute direct în capitalurile proprii ale entităților asociate, Grupul recunoaște cota corespunzătoare din aceste modificări și o prezintă în situația modificărilor în capitalurile proprii.

Datele de raportare ale Grupului și entităților asociate sunt identice și politicile contabile ale entităților asociate sunt uniforme cu cele ale Grupului pentru tranzacții și evenimente similare ce apar în circumstanțe similare.

g) Active financiare

Investițiile în entitățile asociate care nu sunt consolidate, companiile și alte investiții pentru care nu există o piață activă de tranzacționare sunt prezentate la cost sau la o valoare mai mică în cazul în care se constată o depreciere cu caracter permanent. Entitățile asociate sunt prezentate proporțional cu cota deținută în capitalurile proprii. Împrumuturile purtătoare de dobânzi sunt prezentate la valoarea nominală iar cele fără dobândă și cele cu dobândă redusă, sunt prezentate la valoarea lor acutilizată.

Titlurile disponibile pentru vânzare sunt prezentate la valoarea justă. Reducerile temporare de valoare precum și creșterile valorii juste nu sunt recunoscute în contul de profit și pierdere, ci în capitalurile proprii. Reducerile permanente ale valorii juste sunt recunoscute în contul de profit și pierdere. Investițiile păstrate până la scadență sunt prezentate la costul amortizat (reduc corespunzător în cazul în care se constată o depreciere temporară). Titlurile și împrumuturile desemnate ca active la valoarea justă sunt înregistrate în contul de profit și pierdere al perioadei la valoarea justă incluzând câștigurile și pierderile. Titlurile, împrumuturile și alte active financiare pentru care nu există o piață activă de tranzacționare sau valori de piață, a căror valoare nu poate fi estimată într-un mod credibil, sunt prezentate la cost minus pierderile din depreciere.

Partea efectivă a modificării în valoarea justă a derivatelor care sunt desemnate și se califică definiției de instrumente de acoperire împotriva riscurilor este înregistrată în capitalurile proprii. Câștigurile și pierderile aferente porțiunii care nu este efectivă sunt recunoscute imediat în contul de profit și pierdere. Sumele înregistrate în capitalurile proprii sunt transferate în contul de profit și pierdere atunci când elementul acoperit împotriva riscului este recunoscut în contul de profit și pierdere. Cu toate acestea, atunci când o tranzacție planificată care este acoperită împotriva riscurilor generează recunoașterea unui activ sau a unei datorii nefinanciara, câștigurile sau pierderile recunoscute anterior în capitalurile proprii sunt transferate în valoarea inițială a respectivului activ sau datorie. Contabilizarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor este întreruptă atunci când acestea expiră, sunt vândute, finalizate, exercitate, sau nu se mai califică acestui scop. Atunci când o tranzacție planificată nu mai este așteptată a se produce, câștigurile sau pierderile acumulate în capitalurile proprii până la acea dată sunt imediat transferate în contul de profit și pierdere.

h) Dobânzi aferente împrumuturilor

Dobânzile aferente împrumuturilor care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează până în momentul în care se realizează cea mai mare parte a activităților necesare pentru pregătirea activului în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. În segmentul E&P, toate dobânzile direct atribuibile achiziției și dezvoltării unui câmp petrolifer se capitalizează. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în contul de profit și pierdere al perioadei în care apar.

i) Subvenții guvernamentale

În conformitate cu IAS 20, subvențiile guvernamentale sunt recunoscute doar atunci când există suficientă siguranță că toate condițiile atașate acordării lor vor fi îndeplinite și că subvențiile vor fi primite.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (CONTINUARE)

Subvențiile care îndeplinesc aceste criterii sunt prezentate drept alte datorii și sunt recunoscute în mod sistematic în venituri pe durata de viață utilă a activelor la care se referă.

j) Stocuri

Stocurile sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul este determinat conform metodei Primul Intrat – Primul Ieșit pentru toate tipurile de stocuri. Costul de producție cuprinde costurile directe aferente prelucrării și o cotă din cheltuielile cu materialele și de producție indirecte, fixe și variabile. Pentru stocurile deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie provizioane pe baza estimărilor managementului.

k) Creanțe și alte active similare

Cu excepția instrumentelor financiare derivate care sunt recunoscute la valoarea justă și elementele exprimate într-o monedă străină care sunt translatate la cursul de închidere, creanțele și alte active similare sunt prezentate la cost. Această valoare poate fi considerată drept o estimare rezonabilă a valorii juste, având în vedere că în majoritatea cazurilor scadența este mai mică decât un an. Creanțele pe termen lung sunt actualizate utilizând metoda dobânzii efective.

l) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligațiile curente față de terți atunci când este probabil ca obligațiile respective să fie onorate, iar suma necesară pentru stingerea obligațiilor poate fi estimată în mod credibil. Provizioanele pentru obligații individuale sunt constituite la o valoare egală cu mai bună estimare a sumei necesare pentru stingerea obligației.

Dezafectarea activelor aferente producției de petrol și gaze constă în:

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

Activitățile de bază ale Grupului generează obligații cu privire demontarea și mutarea activelor precum și obligații cu privire la remedierea solului. Aceste obligații prezintă valori semnificative pentru segmentul E&P (ex. sonde), iar pentru segmentul Marketing obligațiile de dezafectare se referă la stațiile de distribuție construite pe terenuri care sunt în proprietatea terților. De aceea, aceste obligații sunt prezentate ca un element distinct. La momentul când obligația de dezafectare apare, se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii la valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Valoarea obligației se calculează pe baza celei mai bune estimări. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă. Suma capitalizată se amortizează liniar pentru activele aferente activităților de distribuție și pe baza metodei unităților de producție în cazul activităților de extracție și producție, iar dobânda compusă aferentă se înregistrează la fiecare dată a bilanțului până la dezafectarea și restaurarea efectivă.

În conformitate cu contractul de privatizare al Petrom SA, o parte din costurile de dezafectare vor fi suportate de statul român. Această parte a costurilor de dezafectare este prezentată în creanțele imobilizate și a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costului de dezafectare.

Pentru alte riscuri de mediu, se constituie provizioane atunci când este probabil ca o obligație curentă să fie generată de un eveniment anterior și valoarea obligației să poată fi estimată în mod credibil.

Provizioanele pentru pensii și plăți compensatorii sunt calculate folosind metoda unității de credit proiectat, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptățiți angajații pe întreaga durată a angajării și de aceea ia în considerare viitoare creșteri salariale. Provizionul de restructurare este recunoscut dacă planul detaliat al restructurării a fost aprobat de management înainte de data bilanțului, indicând existența unui angajament irevocabil.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (CONTINUARE)

Amendamentele voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaților sunt recunoscute dacă angajații respectivi au acceptat oferta companiei. Provizioanele pentru obligațiile privind înțelegerile individuale de separare sunt recunoscute la valoarea actualizată a obligației, atunci când suma și datele plăților sunt fixe și cunoscute.

m) Datorii

Datoriile sunt prezentate la cost, cu excepția instrumentelor financiare derivate care sunt prezentate la valoarea justă și elementelor exprimate într-o monedă străină care sunt translatate la cursul de închidere. Datoriile pe termen lung sunt actualizate utilizând metoda dobânzii efective. Rata de actualizare utilizată în acest sens este rata în vigoare la data bilanțului pentru instrumente reprezentând datorii cu scadențe similare. Valoarea contabilă a altor datorii este valoarea lor justă, întrucât ele sunt în general scadente pe termen scurt.

Dacă bunurile și serviciile furnizate în legatura cu activitățile de exploatare nu au fost facturate, dar atât data livrării cât și valoarea lor sunt stabilite, obligația respectivă este înregistrată ca datorie (nu ca provizion).

Obligațiunile convertibile sunt considerate drept instrumente compuse constând dintr-o componentă de datorie și o componentă de capitaluri proprii. Valoarea justă a componentei de datorie este calculată la data emiterii prin aplicarea ratei curente a dobânzii pe piață pentru instrumente de datorie comparabile neconvertibile. Diferența dintre încasările obținute din emiterea obligațiunilor convertibile și valoarea justă a componentei de datorie reprezintă valoarea opțiunii de convertire a datoriei în capitaluri proprii, care este prezentată în capitalurile proprii.

n) Impozitul pe profit și impozitul amânat

Provizionul pentru impozitul amânat se constituie pentru diferențele temporare (diferențele dintre valoarea contabilă a unui activ sau datorie în bilanțul Grupului și baza fiscală a acestora). Pierderea fiscală reportată este inclusă în calculația creanței privind impozitul pe profit amânat. Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt compensate atunci când există acest drept și când sunt aferente impozitelor pe profit percepute de aceeași autoritate fiscală. Dacă probabilitatea de realizare a creanței privind impozitul pe profit amânat este mai mare de 50%, atunci creanța este luată în considerare la calculul provizionului pentru impozitul amânat.

o) Recunoașterea veniturilor

Veniturile sunt evaluate la valoarea justă a contraprestației primite sau de primit. Veniturile sunt reduce corespunzător cu valoarea estimată a bunurilor înapoiate de clienți, rabaturi și alte elemente similare.

Vânzarea de bunuri

Veniturile din vânzarea de bunuri sunt recunoscute atunci când toate condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- Grupul a transferat cumpărătorilor riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor;
- Grupul nu mai gestionează bunurile vândute la nivelul la care ar fi făcut-o în cazul deținerii în proprietate a acestora și nici nu mai deține controlul efectiv asupra lor;
- mărimea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil;
- este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate către Grup; și
- costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (CONTINUARE)

Prestarea de servicii

Veniturile aferente unui contract ce implică prestarea de servicii sunt recunoscute pe măsura execuției contractului. Stadiul de execuție a contractului se determină după cum urmează:

- taxele de instalare sunt recunoscute la venituri în funcție de faza de execuție a instalației, determinată ca raportul dintre timpul utilizat la data bilanțului și total timp necesar estimat pentru execuția lucrării;
- onorariul aferent serviciilor incluse în prețul produselor vândute este înregistrat la venituri în funcție de proporția costurilor aferente prestării serviciilor respective în costul total al produselor vândute; și
- veniturile aferente unor contracte de durată și valoare semnificative sunt recunoscute conform prevederilor contractuale, în funcție de numărul de ore de muncă prestate și cheltuielile directe efectuate.

Dividende și dobânzi

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute pe baza contabilizației de angajamente, prin referință la principalul nerambursat și rata efectivă a dobânzii, acea rată care actualizează exact fluxurile viitoare preconizate ale sumelor primite pe durata de viață așteptată a instrumentului financiar la valoarea contabilă netă a activului financiar.

Rental income

Veniturile din chirii aferente investițiilor imobiliare sunt recunoscute pe baza metodei liniare pe durata contractului de închiriere.

p) Cota geologică

Societatea-mamă, Petrom S.A., beneficiază de facilitatea cotei geologice prin care poate calcula și include pe costuri până la 35% din valoarea de piață a cantității de țiței gaze naturale extrase în timpul anului. Începând cu anul 2005, această facilitate a fost înregistrată direct în rezerve fără a mai fi recunoscută în cheltuieli. Această cotă nu poate fi redusă cu sumele investite și nu este distribuibilă.

r) Instrumente derivate

Instrumentele derivate sunt utilizate pentru acoperirea împotriva riscurilor aferente variațiilor ratei dobânzii, cursurilor de schimb și pretului mărfurilor. Evaluarea lor se face la valoarea de piață (valoarea justă).

Valoarea justă a unui instrument financiar derivat reflectă sumele preconizate pe care Petrom le-ar primi sau plăti dacă pozițiile ar fi închise la data bilanțului, și de aceea câștigurile și pierderile nerealizate aferente pozițiilor deschise. Pentru estimarea valorii juste a instrumentelor financiare la data bilanțului au fost utilizate cotațiile bancare sau modelele de stabilire a prețului.

Instrumentele financiare derivate încorporate în alte instrumente financiare sau contracte-gazdă sunt tratate ca instrumente financiare independente dacă riscurile și caracteristicile lor nu sunt strâns legate de cele ale instrumentul-gazdă și instrumentul-gazdă nu a fost înregistrat la valoarea justă, astfel încât câștigurile și pierderile nerealizate sunt recunoscute în contul de profit și pierdere.

Acea parte din variația valorii juste a instrumentelor financiare derivate utilizată pentru acoperirea fluxurilor de trezorerie împotriva riscurilor este înregistrată direct în capitalurile proprii, iar cealaltă parte este înregistrată imediat în contul de profit și pierdere.

Atunci când acoperirea fluxurilor de trezorerie împotriva riscurilor are ca rezultat recunoașterea unui activ sau datorii, atunci sumele recunoscute în capitalurile proprii sunt reclasificate în contul de profit și pierdere în aceeași perioadă în care poziția acoperită împotriva riscului afectează profitul sau pierderea.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în RON, care este moneda funcțională a Petrom SA. Fiecare entitate din Grup determină moneda funcțională proprie, iar elementele incluse situațiile financiare sunt evaluate utilizând moneda funcțională respectivă. Moneda funcțională a operațiunilor din străinătate este în general moneda națională, cu excepția entităților din Kazakhstan care utilizează USD drept monedă funcțională.

Atunci când moneda funcțională diferă de moneda națională, activele monetare sunt evaluate folosind cursul de închidere iar activele nemonetare utilizând cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor. De asemenea, atunci când moneda funcțională diferă de moneda de prezentare a Grupului, situațiile financiare sunt translate utilizând metoda cursului de închidere. Diferențele care rezultă între elementele bilanțiere translate la cursul de închidere și cursul istoric sunt prezentate ca un element separat de echilibrare direct în situația modificărilor capitalurilor proprii.

Veniturile și cheltuielile sunt translate utilizând cursul mediu de schimb al perioadei. Diferențele care rezultă din utilizarea cursului mediu de schimb și cursul de schimb sunt de asemenea incluse drept ajustări direct în capitalurile proprii.

Cele mai importante cursuri de schimb utilizate pentru traducere au fost după cum urmează:

Moneda	Curs de schimb la 31 decembrie 2006	Curs de schimb mediu pentru anul 2006	Curs de schimb la 31 decembrie 2005	Curs de schimb mediu pentru anul 2005
Dolar american (USD)	2.5676	2.8104	3.1078	2.9137
Euro (EUR)	3.3817	3.5258	3.6771	3.6234
Forint maghiar (HUF)	0.0134	0.0133	0.0145	0.0146
Leu moldovenesc (MDL)	0.1983	0.2134	0.2418	0.2311
Rubla rusească (RUB)	0.0975	0.1034	*	*
Dinar sârbesc (YUM)	0.0428	0.0418	*	*
Leva bulgărească (BGN)	1.7291	1.8027	*	*

* Aceste companii au fost achiziționate pe parcursul anului 2006.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe, drepturi
COST	
Sold la 1 ianuarie 2006	93,742,891
Diferențe de curs	(459,338)
Modificări în structura Grupului	33,342,128
Intrări	117,064,572
Transferuri către immobilizări corporale	29,568,111
Cedări	(28,057,423)
Active deținute pentru vânzare	(33,379)
Sold la 31 decembrie 2006	245,167,562

AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ

Sold la 1 ianuarie 2006	28,370,923
Diferențe de curs	(360,591)
Modificări în structura Grupului	14,030,446
Amortizare	26,846,883
Depreciere	12,943,000
Transferuri	(21,270,000)
Cedări	(979,861)
Active deținute pentru vânzare	(33,379)
Sold la 31 decembrie 2006	59,547,421

VALOARE CONTABILĂ NETĂ

La 1 ianuarie 2006	65,371,968
La 31 decembrie 2006	185,620,141

Imobilizările necorporale includ în principal software-ul achiziționat de Grup pentru uzul intern. Modificările în structura Grupului reprezintă achiziții și cedări de filiale pe parcursul anului.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. IMOBILIZĂRI CORPORALE

COST	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri, și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Rezerve nedemonstrate și activele aferente	Rezerve sigure și activele aferente	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Avansuri	Total
Sold la 1 ianuarie 2006	1,581,609,990	95,640,817	7,913,407,372	836,638,190	316,912,624	984,869,662	87,274,431	11,816,353,086
Diferențe de curs	(15,372,471)	(11,504,639)	(71,549,542)	(11,006,216)	(6,332,860)	(33,657,267)	(2,321,945)	(151,744,940)
Modificări în structura Grupului	876,305,831	240,245,192	-	224,334,729	119,610,632	32,091,872	6,751,829	1,499,340,085
Intrări	8,444,111	21,394,910	180,665,782	8,144,895	9,012,115	1,830,655,475	44,607,052	2,102,924,340
Transferuri*	(278,814,398)	(25,027,000)	1,058,872,571	175,519,785	39,356,749	(1,024,498,613)	25,022,795	(29,568,111)
Active deținute pentru vânzare	(95,001)	(4,647,356)	-	(27,627,376)	(1,879,483)	(59,965,234)	-	(94,214,450)
Cedări**	(43,103,093)	(5,692,000)	(190,382,626)	(77,587,394)	(17,793,087)	(45,235,177)	-	(379,793,377)
Sold la 31 decembrie 2006	2,128,974,969	310,409,924	8,891,013,557	1,128,416,613	458,886,690	1,684,260,718	161,334,162	14,763,296,633

AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ

Sold la 1 ianuarie 2006	609,917,457	-	27,628,342	228,686,079	61,222,342	73,899,000	248,087	1,001,601,307
Diferențe de curs	(1,829,731)	(439,468)	(9,355,364)	(3,334,935)	(1,719,141)	(6,408,463)	(44,655)	(23,131,757)
Modificări în structura Grupului	85,666,781	-	-	80,391,003	49,518,143	-	-	215,575,927
Amortizare	63,750,294	-	656,617,600	135,107,922	63,113,291	590,000	-	919,179,107
Depreciere	20,966,465	5,086,824	26,100,166	70,876,370	8,029,946	97,973,098	122,000	229,154,869
Transferuri*	(528,334,000)	-	677,605,000	(132,259,079)	(13,469,921)	(7,899,000)	25,627,000	21,270,000
Active deținute pentru vânzare	(95,001)	(4,647,356)	-	(14,789,376)	(1,879,483)	(14,371,634)	-	(35,782,850)
Cedări	(407,391)	-	(40,171,851)	(13,407,003)	(9,517)	(2,134,000)	-	(56,129,762)
Reluări de depreciere	-	-	-	(2,342,000)	-	(9,452,000)	-	(11,794,000)
Sold la 31 decembrie 2006	249,634,874	-	1,338,423,893	348,928,981	164,805,660	132,197,001	25,952,432	2,259,942,841

VALOARE CONTABILĂ NETĂ

Sold la 1 ianuarie 2006	971,692,533	95,640,817	7,885,779,030	607,952,111	255,690,282	910,970,662	87,026,344	10,814,751,779
Sold la 31 decembrie 2006	1,879,340,095	310,409,924	7,552,589,664	779,487,632	294,081,030	1,552,063,717	135,381,730	12,503,353,792

Valoarea imobilizărilor corporale depuse drept garanție pentru împrumuturile bancare contractate de Grup este de 11,9 milioane RON (în 2005: 18,7 milioane RON) pentru activele deținute de filiala din Republica Moldova.

*) – Transferate în imobilizări necorporale. Vezi Nota 5.

**) – Cedările includ evaluarea provizionului pentru dezafectare în suma de 107,776,406 RON.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚI ASOCIATE ȘI ALTE IMOBILIZĂRI FINANCIARE

Modificările cu privire la investițiile în entități asociate și alte immobilizări financiare se prezintă astfel:

	Entități asociate	Total entități asociate	Investiții	Titluri disponibile pentru vânzare	Împrumuturi	Total alte immobilizări financiare
COST						
Sold la 1 ianuarie 2006	62,283,680	62,283,680	117,764,467	1,057,883,285	15,878,000	1,191,525,752
Diferențe de curs	-	-	-	(70,393,249)	-	(70,393,249)
Modificări în structura Grupului	-	-	225	-	-	225
Intrări și alte creșteri de valoare	16,775,375	16,775,375	23,959,896	240,113,076	-	264,072,972
Cedări	-	-	(33,459,126)	(357,029,560) *	(1,319,198)	(391,807,884)
Sold la 31 decembrie 2006	79,059,055	79,059,055	108,265,462	870,573,552	14,558,802	993,397,816
AJUSTĂRI DE DEPRECIERE						
Sold la 1 ianuarie 2006	-	-	75,414,467	-	3,839,000	79,253,467
Diferențe de curs	-	-	-	-	-	-
Modificări în structura Grupului	-	-	-	-	-	-
Depreciere	-	-	24,600,450	-	10,719,802	35,320,252
Cedări	-	-	(11,781,083)	-	-	(11,781,083)
Reluări de depreciere	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2006	-	-	88,233,834	-	14,558,802	102,792,636
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
Sold la 1 ianuarie 2006	62,283,680	62,283,680	42,350,000	1,057,883,285	12,039,000	1,112,272,285
Sold la 31 decembrie 2006	79,059,055	79,059,055	20,031,628	870,573,552	-	890,605,180

* Cedările prezentate la capitolul "Titluri disponibile pentru vânzare" reprezintă transferul titlurilor deținute de Fondul DBI în active circulante drept titluri la valoarea justă prin contul de profit și pierdere (Nota 10).

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚI ASOCIATE ȘI ALTE IMOBILIZĂRI FINANCIARE (continuare)

Entități asociate

Grupul deține participații în următoarele entități asociate: Congaz S.A. Constanta, Linde Gaz Brazi SRL, Petrom Aviation și Shell Gas Romania. Bilanțul și contul de profit și pierdere sumarizate ale acestor companii se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
Active circulante	104,787,380	96,508,669
Active imobilizate	196,385,507	145,268,369
Datorii	92,752,229	77,228,966
Cifra de afaceri netă	472,727,366	374,508,071
Profit înainte de dobânzi și impozitare	39,082,569	34,888,141
Profit net	32,139,192	29,213,049

Investiții

Poziția "Investiții" cuprinde toate investițiile în filiale și în entitățile asociate care nu au fost consolidate, întrucât Grupul nu deține controlul sau nu exercită o influență semnificativă asupra lor, sau pentru că au fost considerate având o importanță redusă pentru Grup.

Titluri disponibile pentru vânzare

Suma prezentată la poziția "Titluri disponibile pentru vânzare" cuprinde investiția în fonduri mutuale și alte instrumente financiare deținute prin Fondurile Umbrelă, precum și 206.384.000 RON reprezentând obligațiuni publice emise de către Banca Mondială și cumpărate de Petrom în septembrie 2006. Obligațiunile au o rată a dobânzii de 6,5% pe an. Dobânda se încasează semestrial, iar scadența este septembrie 2009.

8. STOCURI

	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>decembrie 31 2005</u>
Țiței	348,912,697	350,590,381
Alte materii prime	485,950,279	467,140,419
Producția în curs de execuție	231,806,000	195,379,000
Produse finite	584,918,846	543,677,152
Avansuri pentru cumpărări de stocuri	<u>54,003,820</u>	<u>79,696,428</u>
Total	<u>1,705,591,642</u>	<u>1,636,483,380</u>

9. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE

Creanțele comerciale sunt în suma de 1,030,827,766 RON la 31 Decembrie 2006 și în suma de 855,205,664 RON la 31 Decembrie 2005. Sumele sunt prezentate nete de provizioane, care sunt detaliate în mișcarea de mai jos.

	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>Termen de lichiditate</u>	
		<u>sub un an</u>	<u>peste un an</u>
Alte cheltuieli în avans	34,624,853	34,180,064	444,789
Cheltuieli în avans pentru chirii	7,204,153	7,204,153	-
Sume recuperabile de la Stat	1,244,184,533	-	1,244,184,533
Alte creanțe, net	<u>322,723,336</u>	<u>295,184,819</u>	<u>27,538,517</u>
Total	<u>1,608,736,875</u>	<u>336,569,036</u>	<u>1,272,167,839</u>

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

9. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE (continuare)

Sume recuperabile de la statul român

	31 decembrie 2005	Termen de lichiditate	
		sub un an	peste un an
Alte cheltuieli în avans	35,438,836	35,435,693	3,143
Cheltuieli în avans pentru chirii	682,539	682,539	-
Sume recuperabile de la Stat	1,186,748,000	-	1,186,748,000
Alte creanțe	178,671,872	141,474,872	37,197,000
Total	1,401,541,247	177,593,104	1,223,948,143

Conform contractului de privatizare, Petrom SA are obligația de a închide sondele care sunt abandonate și care urmează să fie scoase din funcțiune. Aceste cheltuieli vor fi recuperate de la statul român, întrucât acestea se referă la activități de explorare și producție efectuate înaintea procesului de privatizare al Societății în 2004. Ca urmare, Societatea a înregistrat datorii cu dezafectarea și respectiv creanțe de la stat pentru aproximativ 11.120 de sonde petroliere la 31 decembrie 2006. Modificarea din 2006 se referă la evaluarea cheltuielilor recuperabile de la stat.

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru creanțe comerciale și alte creanțe se prezintă astfel:

	Creanțe comerciale	Alte creanțe	Total
1 ianuarie 2006	495,354,132	201,626,000	696,980,132
Intrări / (reluări)	(100,810,000)	208,846,882	108,036,882
Cedări	(155,123,000)	0	(155,123,000)
Diferențe de curs modificări în structura Grupului	3,167,000	897,383	4,064,383
31 decembrie 2006	242,588,132	411,370,265	653,958,397

10. TITLURI ȘI INVESTITII FINANCIARE

	December 31, 2006	December 31, 2005
Transferuri din titluri disponibile pentru vânzare	357,029,560	
Miscări în cursul perioadei	(21,186,169)	
Total	335,843,391	-

Poziția "Titluri la valoarea justă prin contul de profit și pierdere" include titluri deținute de Fondul DBI care au fost transferate pe parcursul anului 2006 din "Titluri disponibile pentru vânzare" (Nota 7).

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

11. ACTIVE ȘI DATORII DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2006	31 decembrie 2005
Imobilizări corporale	58,431,600	-
Active circulante și impozite amânate	7,363,877	-
Active deținute spre vânzare	65,795,477	-
Provizioane	23,108	-
Datorii	462,168	-
Datorii aferente activelor deținute pentru vânzare	485,276	-

Activele și datoriile deținute pentru vânzare aparțin filialei OZTYURK MUNAI pentru care se apreciază că există o probabilitate ridicată de vânzare.

12. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social al Petrom SA constă în 56.644.108.335 de acțiuni plătite integral având o valoare nominală totală de 5.664.410.834 RON. Diferența până la 18.983.366.226 RON reprezintă ajustarea la inflație cauzată de faptul că România a avut economie hiperinflaționistă până în ianuarie 2004.

Adunarea Generală a Acționarilor a decis pe data de 22 noiembrie 2005 să mărească capitalul social pentru anul 2006 cu acțiuni vărsate în perioada 9 ianuarie – 9 februarie 2006, datorită titlului de proprietate asupra terenurilor obținut prin Hotărârea Guvernamentală 834/ 1999, în sumă de 64.360.226 RON.

Petrom SA a constituit în ianuarie 2005 un instrument pentru acoperirea fluxurilor de trezorerie împotriva riscurilor în sumă de 410 milioane EUR. Instrumentul este utilizat pentru investiții în fonduri umbrelă în limita a 300 de milioane EUR și în achiziția de mijloace fixe de la furnizori externi (110 milioane EUR). Din cele 110 milioane EUR, până la sfârșitul anului 2006 au fost deja utilizate 40 de milioane EUR pentru investiții în imobilizări corporale pentru segmentele Marketing și E&P. Proiecte similare sunt programate pentru a fi derulate în 2007 și 2008. Pierderile nerealizate aferente anului 2006 înregistrate direct în capitalurile proprii au însumat 38.092.834 RON.

Poziția "Rezerve" cuprinde rezultatul (câștig) reportat precum și alte rezerve nedistribuibile (rezervele legale și rezerva aferentă facilității privind cota geologică). Rezerva aferentă facilității privind cota geologică inclusă în rezultatul reportat este în suma de 5,062,836,164 RON în 2006 și 3,918,709,501 RON în 2005.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE

	Pensii și alte obligații similare	Taxe	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
Sold la 1 ianuarie 2006	160,836,108	382,598,431	3,627,778,126	1,373,813,365	5,545,026,030
Diferențe de curs	(540)	(2,161)	(1,248,402)	(12,992,152)	(14,243,255)
Modificări în structura Grupului	11,968,000	889,918	5,355,152	101,719,007	119,932,077
Utilizări	(35,543,568)	(383,499,108)	(20,225,000)	(495,241,823)	(934,509,499)
Constituiiri	48,330,838	2,690,770	94,748,798	739,972,600	885,743,006
Sold la 31 decembrie	185,590,838	2,677,850	3,706,408,674	1,707,270,997	5,601,948,359
din care:					
termen scurt	-	2,677,850	-	1,287,949,563	1,290,627,413
termen lung	185,590,838	-	3,706,408,674	419,321,434	4,311,320,946

Provizioane pentru pensionare și alte obligații similare

Angajații Grupului sunt îndreptățiți să primească plăți compensatorii la terminarea contractului de angajare sau la împlinirea vârstei de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu și de nivelul de salarizare de la final perioadei de angajare. Nivelul obligațiilor de plată a fost determinat pe baza calculului făcut de un actuar independent.

Provizioane privind dezafectarea și restaurarea

Modificările provizionului de dezafectare și restaurare și costurile de dezafectare capitalizate sunt prezentate în tabelul de mai jos. În cazul modificărilor ulterioare în costurile estimate de restaurare, doar efectul modificării asupra valorii actualizate este înregistrat în perioada respectivă. Dacă valoarea estimată a costurilor de dezafectare crește, surplusul este amortizat pe durata de viață utilă rămasă, iar dacă scade, valoarea capitalizată anterior este redusă corespunzător.

Provizionul pentru restaurare în sumă de 3.727 milioane RON se referă la obligația Petrom SA de a înlătura efectele activităților desfășurate. Concomitent, Petrom SA a înregistrat o creanță asupra statului român în sumă de 1,244 milioane de RON. Această creanță este prezentată în bilanț la imobilizări drept "Alte creanțe imobilizate".

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	31 decembrie 2006	31 decembrie 2005
	Valoare contabilă	Valoare contabilă
Sold la 1 ianuarie 2006	3,627,778,126	3,746,701,000
Diferențe de curs	(1,248,402)	-
Creșteri	1,726,327	7,181,833
Modificări în structura Grupului	5,355,152	
Revizuirea estimărilor	(75,495,689)	(472,093,910)
Efectul actualizării	163,261,676	345,989,203
Decontări în cursul perioadei	(14,968,516)	-
Sold la 31 decembrie 2006	3,706,408,674	3,627,778,126

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZION (continuare)

Situația altor provizioane se prezintă după cum urmează:

2006	<u>Total</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Provizioane de mediu	219,602,000	1,571,000	218,031,000
Alte provizioane legate de personal	525,176,052	525,176,052	-
Estimări pentru bunuri și servicii	640,489,415	640,489,415	-
Alte provizioane	<u>322,003,530</u>	<u>120,713,096</u>	<u>201,290,434</u>
Total	<u>1,707,270,997</u>	<u>1,287,949,563</u>	<u>419,321,434</u>

2005	<u>Total</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Provizioane de mediu	309,972,000	1,477,000	308,495,000
Alte provizioane legate de personal	353,314,058	353,314,058	-
Estimări pentru bunuri și servicii	329,152,065	329,152,065	-
Alte provizioane	<u>381,375,242</u>	<u>53,372,350</u>	<u>328,002,892</u>
Total	<u>1,373,813,365</u>	<u>737,315,473</u>	<u>636,497,892</u>

14. ALTE DATORII

	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Venituri înregistrate în avans	102,199,877	102,199,877	-
Datorii fiscale	246,070,682	246,070,682	-
Contribuția la asigurările sociale	39,808,268	39,808,268	-
Alte datorii	<u>650,302,148</u>	<u>619,763,891</u>	<u>30,538,257</u>
Total	<u>1,038,380,975</u>	<u>1,007,842,718</u>	<u>30,538,257</u>

În "Alte datorii peste 1 an" este inclus un împrumut contractat în Decembrie 2006 de OMV Yugoslavia de la Raiffeisen Bank, în sumă totală de 21.000.000 EUR având scadența la 31 decembrie 2008. Împrumutul a fost rambursat în avans în lunile ianuarie și februarie 2007. Datoria în sold la 31 decembrie 2006 a fost de 1.941.921 de EUR (echivalentul a 6.567.005 RON).

	<u>31 decembrie 2005</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Venituri înregistrate în avans	60,353,164	60,353,164	-
Datorii fiscale	292,653,842	292,653,842	-
Contribuția la asigurările sociale	41,567,000	41,567,000	-
Alte datorii	<u>295,438,262</u>	<u>245,972,777</u>	<u>49,465,485</u>
Total	<u>690,012,268</u>	<u>640,546,783</u>	<u>49,465,485</u>

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. IMPOZITE AMÂNATE

2006

	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări necorporale	491,164	-	491,164	572,000
Imobilizări corporale	94,400	-	94,400	491,317,892
Imobilizări financiare	28,873,120	23,110,080	5,763,040	6,490,117
Stocuri	11,189,872	-	11,189,872	38,708
Creanțe și alte active	117,480,753	61,622,080	55,858,673	9,187,403
Rezerve neimpozitate	-	-	-	91,761,335
Provizioane pentru pensii și plăți compensatorii	29,696,331	-	29,696,331	-
Alte provizioane	560,425,441	-	560,425,441	-
Datorii	13,529,588	-	13,529,588	11,872,935
Pierdere fiscală reportată	23,129,311	-	23,129,311	-
Total	784,909,980	84,732,160	700,177,820	611,240,389
Compensare (pentru aceeași țară / jurisdicție fiscală)			(513,367,376)	(513,367,376)
Impozit amânat, net			186,810,444	97,873,013

2005

	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări necorporale	4,080,725	-	4,080,725	-
Imobilizări corporale	9,385,556	-	9,385,556	472,590,993
Imobilizări financiare	14,824,000	-	14,824,000	3,456,474
Stocuri	34,299	-	34,299	-
Creanțe și alte active	112,710,592	55,758,400	56,952,192	190,100,000
Rezerve neimpozitate	-	-	-	106,060,000
Provizioane pentru pensii și plăți compensatorii	25,733,000	-	25,733,000	-
Alte provizioane	749,358,214	-	749,358,214	3,510,057
Datorii	985,173	-	985,173	2,285,888
Pierdere fiscală reportată	29,760,293	-	29,760,293	-
Total	946,871,852	55,758,400	891,113,452	778,003,412
Compensare (pentru aceeași țară / jurisdicție fiscală)			(762,881,075)	(762,881,075)
Impozit amânat, net			128,232,377	15,122,337

La sfârșitul anului 2006, pierderea fiscală reportată a fost de 89,376,555 RON (2005: 99,204,084 RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2006	2005
2007	1,705,000	-
2008	1,705,000	-
2009	1,705,000	-
2010	1,705,000	-
2011	1,705,000	-
After 2011	12,450,691	-
Nelimitat	68,400,864	99,204,084
Total	89,376,555	99,204,084

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

16. OBLIGAȚIUNI

2006

	<u>Total</u>	<u>Sub 1 an</u>	<u>Peste 1 an</u>
Obligațiuni	-	-	-
TOTAL	-	-	-

2005

	<u>Total</u>	<u>Sub 1 an</u>	<u>Peste 1 an</u>
Obligațiuni	501,051,000	501,051,000	-
TOTAL	501,051,000	501,051,000	-

Pe data de 2 octombrie 2001, Petrom SA a emis obligațiuni în sumă de 125 milioane EUR, având scadența pe data de 2 octombrie 2006. Obligațiunile au o dobândă anuală de 11.625% și au fost listate pe Bursa din Luxemburg.

La 31 decembrie 2005, datoria cu privire la obligațiuni se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
Principal	-	488,043,259
Dobânda acumulată la 31 decembrie 2005	-	13,007,741
Total	-	501,051,000

Obligațiunile au fost răscumparate integral în 2006 la data scadenței lor.

17. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

2006

	<u>Total</u>	<u>Sub 1 an</u>	<u>Peste 1 an</u>
Împrumuturi bancare purtătoare de dobânzi	54,047,150	54,047,150	-
TOTAL	54,047,150	54,047,150	-

2005

	<u>Total</u>	<u>Sub 1 an</u>	<u>Peste 1 an</u>
Împrumuturi bancare purtătoare de dobânzi	17,599,096	17,599,096	-
TOTAL	17,599,096	17,599,096	-

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

17. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ (continuare)

Atât la 31 decembrie 2006, cât și 31 decembrie 2005, Grupul a avut doar împrumuturi pe termen scurt de la instituțiile financiare:

	31 decembrie 2006	31 decembrie 2005
Petrom SA – împrumut BIRD II 3723/ 1994	-	7,119,000
Petrom Moldova (BCR, BC Victoriabank , Banca de Economii)	15,480,416	10,480,096
OMV Bulgaria (CITIBANK Sofia, HVB Biohim)	<u>38,566,734</u>	<u>-</u>
Total	<u>54,047,150</u>	<u>17,599,096</u>

Petrom SA

Creditor	Ministerul Finanțelor Publice (MFP) conform Contractului de baza de împrumut încheiat între MFP și BIRD pentru suma de 175.600.000 USD
Împrumutat	SC "Petrom" SA
Valoare	36.900.000 USD
Scop	Finanțarea unei achiziții de active și/sau servicii necesare pentru re tehnologizarea unităților de producție și pentru protecția mediului
Scadența	25 aprilie 2014, conform contractului, dar conducerea a notificat Băncii intenția de a rambursa împrumutul în avans
Rata dobânzii	Rata dobânzii este formată din costurile aferente împrumuturilor care se capitalizează pe trei luni anterioare plus 0.5% pe an.
Mod de rambursare	Semestrial
Sume netrase	În 2006 împrumutul a fost rambursat integral.
Garanții	0.00 USD
	Mijloace fixe Petrom

Petrom Moldova

Creditor	Banca Comerciala Romana Chisinau SA
Împrumutat	ICS Petrom Moldova SA
Valoare	Linie de credit de 3.050.000 USD
Scop	Achiziție produse petroliere
Scadența	12 august 2008
Rata dobânzii	10.50%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	-
Garanții	Proprietăți imobiliare

Petrom Moldova

Creditor	BC Victoriabank SA (Republica Moldova)
Împrumutat	ICS Petrom Moldova SA
Valoare	Linie de credit de 4.000.000 USD
Scop	Achiziție produse petroliere
Scadența	29 mai 2009
Rata dobânzii	10.50%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	90.600 USD
Garanții	Proprietăți imobiliare

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

17. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ (continuare)

Petrom Moldova

Creditor	Banca de Economii SA
Împrumutat	ICS Petrom Moldova SA
Valoare	Linie de credit de 2.000.000 USD
Scop	Achiziție produse petroliere
Scadența	21 septembrie 2006 (rambursat integral în 2006)
Rata dobânzii	10.00%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	1.313.123 USD
Garanții	Bunuri

OMV Bulgaria

Creditor	CITIBANK Sofia
Împrumutat	OMV Bulgaria
Valoare	20.451.675 EUR
Scop	Capital circulant
Scadența	1 februarie 2007
Rata dobânzii	4.30%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	14.914.485 EUR
Garanții	Scrisoare de susținere

OMV Bulgaria

Creditor	HVB Biohim
Împrumutat	OMV Bulgaria
Valoare	16.872.632 EUR
Scop	Capital circulant
Scadența	31 octombrie 2007
Rata dobânzii	4.24%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	11.005.647 EUR
Garanții	Scrisoare de susținere

18. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	95,838,391	298,022,769
Câștiguri din cedarea de mijloace fixe	175,204,602	-
Reversari de ajustări de depreciere – imobilizări corporale/necorporale	11,983,000	-
Alte venituri din exploatare	<u>262,835,258</u>	<u>268,611,867</u>
Total	<u>545,861,251</u>	<u>566,634,636</u>

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

19. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	160,778,913	111,107,852
Pierderi din cedarea de mijloace fixe	1,914,684	19,995,171
Alte cheltuieli de exploatare	<u>1,176,341,690</u>	<u>890,391,430</u>
Total	<u>1,339,035,287</u>	<u>1,021,494,453</u>

Poziția "Alte cheltuieli de exploatare" cuprinde suma de 435.932.734 RON în 2006, respectiv 488.453.375 RON în 2005, reprezentând cheltuieli de restructurare. Cheltuielile de restructurare au fost înregistrate pe baza aprobării managementului, după ce planul de restructurare a fost comunicat părților interesate.

20. PROFIT ÎNAINTE DE DOBÂNZI ȘI IMPOZITARE – PREZENTARE UTILIZÂND CLASIFICAREA CHELTUIELILOR ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

La 31 decembrie 2006, profitul înainte de dobânzi și impozitare conform metodei costurilor totale se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2006</u>	<u>31 decembrie 2005</u>
Venituri	15,250,023,601	10,899,482,601
Variația stocurilor	(98,489,529)	165,277,382
Producția realizată de entitate pentru scopuri proprii și capitalizată	31,295,638	28,350,557
Alte venituri din exploatare	532,556,823	566,284,118
 Cheltuieli cu materiile prime și materialele	(5,388,339,833)	(2,686,204,387)
Cheltuieli cu energia	(510,789,689)	(711,308,959)
Alte cheltuieli de producție	<u>(1,131,276,178)</u>	<u>(872,430,854)</u>
Total cost materiale și servicii	<u>(7,030,405,700)</u>	<u>(4,269,944,200)</u>
 Cheltuieli cu salariile	(1,543,485,030)	(1,421,005,089)
Alte cheltuieli cu personalul	<u>(569,366,626)</u>	<u>(701,312,946)</u>
Total cheltuieli cu personalul	<u>(2,112,851,656)</u>	<u>(2,122,318,035)</u>
 Amortizare	(946,025,990)	(930,283,013)
Ajustari pentru depreciere	<u>(230,303,869)</u>	<u>(100,605,000)</u>
Total amortizare și depreciere	<u>(1,176,329,859)</u>	<u>(1,030,888,013)</u>
 Cheltuieli de transport	(488,302,508)	(380,048,870)
Cheltuieli cu chiriile	(96,304,601)	(57,131,166)
Cheltuieli de publicitate și protocol	(62,204,306)	(17,526,578)
Cheltuieli cu asigurările	(35,712,106)	(47,338,905)
Cheltuieli cu deplasările	(66,978,449)	(19,992,404)
Alte cheltuieli de exploatare	<u>(2,116,337,759)</u>	<u>(1,676,868,082)</u>
Total alte cheltuieli de exploatare	<u>(2,865,839,729)</u>	<u>(2,198,906,005)</u>
PROFIT ÎNAINTE DE DOBÂNZI ȘI IMPOZITARE	<u>2,529,959,589</u>	<u>2,037,338,405</u>

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

21. VENITURI ȘI CHELTUILI DIN INVESTIȚII

	31 decembrie 2006	31 decembrie 2005
Venituri din entități asociate	18,398,164	1,318,283
Alte venituri din investiții	8,246,000	3,361,000
Venituri din cedarea investițiilor	10,228,000	7,428,737
Venituri din reluarea provizioanelor	909,000	4,690,000
Total venituri	37,781,164	16,798,020
Cheltuieli aferente entităților asociate	(1,623,136)	(528,973)
Cheltuieli aferente cedării investițiilor	(5,477,000)	(7,430,091)
Total cheltuieli	(7,100,136)	(7,959,064)
Venituri / (Cheltuieli) din entitățile asociate și alte investiții	30,681,028	8,838,956

22. CHELTUIELI ȘI VENITURI FINANCIARE

	31 decembrie 2006	31 decembrie 2005
Venituri din dobânzi	298,552,065	246,453,454
Venituri din titluri și active financiare	50,577,601	8,993,279
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	47,745,700	270,115,859
Venituri din cedarea activelor financiare (cu excepția investițiilor)	578,055,813	383,446,305
Total venituri	974,931,179	909,008,897
Cheltuieli cu dobânzile	(61,555,352)	(89,069,902)
Efect din actualizarea provizionului de pensionare	(11,875,000)	(7,342,000)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare	(163,261,676)	(222,653,000)
Efect din actualizarea altor provizioane	(5,478,290)	(4,266,365)
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(387,320,998)	(224,917,213)
Cheltuieli privind cedarea activelor financiare (cu excepția investițiilor)	(580,985,252)	(382,265,077)
Deprecierea activelor financiare și titlurilor	(24,843,979)	-
Total cheltuieli	(1,235,320,547)	(930,513,557)
Cheltuieli financiare nete	(260,389,368)	(21,504,660)

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

23. IMPOZIT PE PROFIT

	31 decembrie 2006	31 decembrie 2005
Impozit pe profit – anul curent	302,451,556	272,491,866
Impozite amânate	(66,819,977)	(13,050,771)
Total	235,631,579	259,441,095

Evoluția impozitelor amânate se prezintă astfel:

	31 decembrie 2006	31 decembrie 2005
Impozite amânate la 1 ianuarie	113,110,040	78,128,881
Impozite amânate la 31 decembrie	88,937,431	113,110,040
Variația impozitelor amânate	(24,172,609)	34,981,159
Impozite amânate aferente reevaluării titlurilor și instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor transferate la capitalurile proprii	(7,252,573)	21,970,571
Modificări în structura Grupului, diferențe de curs și alte elemente similare	(83,740,013)	(40,184)
Impozite amânate în contul de profit și pierdere	66,819,977	13,050,771

Reconciliere

Profit înainte de impozitare	2,300,251,249	2,024,672,701
Procent taxare	16%	16%
Impozit pe profit	368,040,200	323,947,632
Modificări ale soldului de deschidere al impozitelor amânate ca urmare a reducerii procentului de taxare	-	(28,126,397)
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	(132,408,621)	(36,380,140)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	235,631,579	259,441,095
Venit din impozite amânate datorită reducerii procentului de taxare	-	28,126,397
Impact fiscal aferent altor diferențe temporare	66,819,977	(15,075,626)
Impozit pe profit de plată	302,451,556	272,491,866

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Rezultatul pe acțiune se calculează după cum urmează:

	31 decembrie 2006	31 decembrie 2005
Profitul net al anului	2,065,753,512	1,763,618,111
Număr de acțiuni	<u>56,429,574,249</u>	<u>56,000,506,078</u>
Rezultatul pe acțiune	<u>0.0366</u>	<u>0.0315</u>

25. OPERAȚIUNI ȘI PIEȚE-CHEIE

Petrom este împărțit în 4 segmente de operare: explorare și producție, rafinare, chimice și marketing. Managementul Grupului, activitățile de finanțare și anumite funcții sunt concentrate în segmentul de exploarare și producție.

Implicarea Grupului în explorarea și producția de gaze și țiței implică expunerea la o serie de riscuri inerente. Printre acestea stabilitatea politică, condițiile economice, modificări ale legislației fiscale precum și alte riscuri operaționale inerente cum ar fi volatilitatea ridicată a prețului țițeiului și a dolarului american. O varietate de măsuri sunt utilizate pentru a gestiona aceste riscuri.

În afara integrării activităților de explorare și producție și de distribuție ale Grupului și politici de a menține un portofoliu echilibrat de active în segmentul E&P, principalele instrumente utilizate sunt de natură operațională. La nivelul Grupului există un sistem de raportare al riscurilor de mediu conceput să identifice obligațiile curente și potențiale și să faciliteze luarea de măsuri în timp util. Asigurările și taxarea sunt de asemenea gestionate la nivelul Grupului.

În cadrul Grupului se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare și monitorizare a litigiilor și proceselor în curs.

Deciziile esențiale de afaceri sunt luate de către Comitetul Executiv al Petrom. Segmentele de operare sunt administrate în mod independent, întrucât fiecare din ele reprezintă o unitate strategică având produse și piețe diferite.

Activitățile segmentului E&P sunt concentrate în principal în România și Kazakhstan. În România, Petrom SA este singurul producător de țiței și totodată acopera jumătate din producția de gaze. Pentru a face față reducerii rezervelor, Petrom SA a început diversificarea portofoliului E&P prin dezvoltarea operațiunilor în Kazakhstan și Rusia. În 2005 a fost înființată o noua entitate având drept scop vânzarea gazelor naturale și fructificarea optimă a oportunităților ce rezultă din liberalizarea pieței.

Segmentul de rafinare include două din cele mai importante rafinării din România, Arpechim și Petrobrazi, care împreună acoperă 35% din capacitatea de procesare a țițeiului a României.

Segmentul de marketing desfășoară operațiuni în România, Bulgaria, Serbia, Ungaria și Moldova. Petrom SA este principala companie pe piața românească de combustibili, administrând o rețea de distribuție de 500 de stații. Petrom Moldova gestionează o rețea de 81 de stații de distribuție în Republica Moldova, Petrom Hungary Kft administrează 2 stații de distribuție în Ungaria, OMV Romania gestionează 74 de stații de distribuție în România, OMV Bulgaria administrează 87 de stații de distribuție în Bulgaria, OMV Yugoslavia administrează 43 de stații de distribuție.

Segmentul de produse chimice deține și exploatează principala fabrică de îngrășăminte din România, Doljchim Craiova. Fabrica a fost integrată în activitățile Petrom și folosește drept materie primă gazele naturale produse de Petrom SA.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. OPERAȚIUNI ȘI PIEȚE-CHEIE (continuare)

Raportarea pe segmente se prezintă astfel:

	E&P	Rafinare	Marketing	Chimice	Total	Eliminare	Total consolidat
Vânzări între segmente	7,325,336,000	4,235,930,621	88,634,936	52,507,000	11,702,408,557	(11,702,408,557)	0
Vânzări către terți	2,509,968,254	5,644,939,509	6,731,676,838	363,439,000	15,250,023,601	0	15,250,023,601
Total vânzări	9,835,304,254	9,880,870,130	6,820,311,774	415,946,000	26,952,432,158	(11,702,408,557)	15,250,023,601
Profit înainte de impozite și dobânzi	3,288,532,686	(710,227,244)	(185,283,690)	53,140,000	2,446,161,752	83,797,837	2,529,959,589
Investiții în mijloace fixe	1,459,316,353	317,751,833	437,397,502	5,523,224	2,219,988,912	0	2,219,988,912
Investiții în entități asociate	26,657,136	3,736,312	48,665,607	0	79,059,055	0	79,059,055
Active deținute pentru vânzare	12,397,877	0	0	0	12,397,877	0	12,397,877
Amortizare	717,335,842	93,069,000	135,599,148	22,000	946,025,990	0	946,025,990
Ajustări de depreciere	151,714,575	8,909,000	75,910,294	5,564,000	242,097,869	0	242,097,869
Rezultatul entităților asociate	4,735,622	323,314	11,716,092	0	16,775,028	0	16,775,028

Cel mai important indicator de performanță al Grupului este profitul înainte de impozite și dobânzi (PBIT). Pentru compilarea rezultatelor pe segmente, activitățile având caracteristici similare au fost agregate. Vânzările între companiile din cadrul Grupului și alocările costurilor de către societatea-mamă sunt determinate în conformitate cu politicile Petrom. Managementul consideră că prețurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu prețurile pieței. Activitățile care nu sunt atribuibile unui segment de operare sunt incluse în rezultatul segmentului E&P.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

	31 decembrie 2006	31 decembrie 2005
Total Grup	40,067	49,553
din care:		
Petrom S.A.	38,192	48,445
Alte filiale	1,875	1,108

27. PĂRȚI AFILATE

În conformitate cu IAS 24, detaliile privind tranzacțiile cu părțile afiliate precum și cu entitățile asociate neconsolidate trebuie prezentate în mod distinct. Companiile și persoanele fizice sunt considerate a fi afiliate atunci când una din părți poate exercita o influență semnificativă asupra celeilalte.

În cursul anului 2006, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate:

	Achiziții	Datorii
Petrochemie Holding GmbH	14,138,202	-
OMV-International Services GesmbH.,Wien	86,154,840	7,425,366
OMV Slovenija d.o.o (înainte OMV Istrabenz d.o.o.) (ISTRAH OMV Adriatik a fuzionat în ISTRAB)	-	308
OMV (Bulgaria) Offshore Exploration GmbH	240,894	34,129
OMV GAS GmbH	1,697,842	77,174
OMV Hungaria GmbH	470,629	-
OMV Aktiengesellschaft	13,707,448	377,664,541
OMV Deutschland GmbH	25,788	1,336
OMV Exploration & Production GmbH	31,023,679	2,559,027
OMV Refining & Marketing AG	206,033,365	15,002,487
OMV Supply & Trading AG	3,064,770,906	241,490,398
OMV Solutions GmbH (OMV Service Netzwerk GesmbH)	16,759,513	3,999,546
OMV Gas International GmbH, Wien	681,940	681,940
PETROGAS	11,460	-
PETROM NADLAC SRL Nadlac	183,739	40,666
POLIFLEX ROMANIA SRL Brazi	15,137	9,365
PETROM AVIATION Otopeni-Ilfov	76,253	74,430
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	5,238,052	778,992
SHELL GAS ROMANIA	1,357,346	92,476
CONGAZ SA Constanta	172,043	7,621
AMI Agrolinz Melamine International GmbH	254,455	-
FRANCIZA PITESTI	695,026	99
BEYFIN GAZ SRL	127,995	20,551
Fontegas - PECO SA Mehedinti	41,765	12,979
ACETILENA BRAZI SRL Brazi	169,031	2,005
AIR TOTAL ROMANIA S.A.	1,860	249
BUTAN GAS ROMANIA SRL Bucuresti	643,130	31,006
LINZER AGRO TRADE S.r.l., Bukarest	1,446,135	-
MOL Hungarien Oil and Gas PLC	1,461,200	-
Total	3,447,599,674	650,006,690

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIAATE (continuare)

	Vânzări	Creanțe
OMV-International Services GesmbH.,Wien	28,844,979	4,007,841
OMV Slovenija d.o.o (înainte OMV Istrabenz d.o.o.)		
(ISTRAB OMV Adriatik a fuzionat în ISTRAB)	11,592,695	-
OMV (Bulgaria) Offshore Exploration GmbH	888,902	142,234
OMV Aktiengesellschaft	191,249	8,562
OMV Exploration & Production GmbH	8,195	-
OMV Refining & Marketing AG	3,144,857	626,864
OMV Slovensko s.r.o (OMV Slowakei GmbH)	196,930	15,207
PETROGAS	6,145	23,580
PETROM NADLAC SRL Nadlac	32,228,309	1,328,902
POLIFLEX ROMANIA SRL Brazi	2,493,161	-
PETROM AVIATION Otopeni-Ilfov	170,247,160	11,820,051
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	3,621,841	307,896
SHELL GAS ROMANIA	81,108,226	3,646,835
CONGAZ SA Constanta	20,014,443	-
ROBIPLAST CO SRL Bucuresti	76,711	-
BEYFIN GAZ SRL	1,685,782	-
FONTEGAS - PECO SA Mehedinti	509,668	-
ACETILENA BRAZI SRL Brazi	132,738	1,632
AIR TOTAL ROMANIA S.A.	77,742,868	8,382,843
BUTAN GAS ROMANIA SRL Bucuresti	50,278,208	1,462,270
LINZER AGRO TRADE S.r.l., Bukarest	7,359,819	4,650,057
Total	492,372,886	36,424,774

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI PETROM

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării*
Filiale (>50%)		
Dbi Fund	100.00%	FC
Raiffeisen Fund	100.00%	FC
Oppenheim Fund	100.00%	FC
PETROGAS	100.00%	NC
TASBULAT OIL CORPORATION LLP.	100.00%	FC
PETROM GAS SRL	99.99%	FC
Petrom Distribuție Gaze	99.99%	NC
Rafiserv Petrobraz	99.94%	FC
OMV Romania	99.90%	FC
OMV Bulgaria	99.90%	FC
OMV Yugoslavia	99.90%	FC
Rafiserv Arpechim	99.75%	FC
PETROM NADLAC SRL Nadlac	98.51%	NC
POLIFLEX ROMANIA SRL Brazi	96.84%	NC
SC MP PETROLEUM DISTRIBUTIE	99.99%	FC
KOM MUNAI	95.00%	FC
OZTYURK MUNAI	95.00%	FC
SC Aviation Petroleum	99.99%	FC
RING OIL	74.90%	FC
PETROM MOLDOVA	65.00%	FC
Claire Nafta Ltd.	74.90%	FC
LLC Managent Company CorSarNeft	74.90%	FC
LLC Artamira	74.90%	FC
OJSC Chalykneft	74.90%	FC
OJSC Karneft	74.90%	FC
LLC Ekologicheskaya Tekhnika	74.90%	FC
LLC Neftepoisk	74.90%	FC
CJSC Saratovneftedobycha	74.90%	FC
Entități asociate (20-50%)		
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	49.00%	EM
SOCIETATEA ROMANA DE PETROL	49.00%	NAE
PETROM AVIATION Otopeni-Ilfov	48.50%	EM
ROBIPLAST CO SRL Bucuresti	45.00%	NAE
SHELL GAS ROMANIA	44.47%	EM
BEYFIN GAZ SRL	40.00%	NAE
FRANCIZA PITESTI	40.00%	NAE
BRAZI OIL & ANGELESCU PROD COM SRL Brazi	37.70%	NAE
FONTEGAS - PECO SA Mehedinti	37.40%	NAE
CONGAZ SA Constanta	28.59%	EM
DEEM ALGOCAR SA Buzias	27.92%	NAE
ACETILENA BRAZI SRL Brazi	21.28%	NAE
BURSA MARITIMA SI DE MARFURI CONSTANTA	20.09%	NAE
TRANSGAS SERVICES SRL Bucuresti	20.00%	NAE
Alte investiții financiare (<20%)		
GTI OIL CO	13.00%	NC
PRIMA PETROL	11.98%	NC
AIR TOTAL ROMANIA SA	6.41%	NC
BUTAN GAS ROMANIA SRL Bucuresti	6.07%	NC
BURSA DE MARFURI OLTEANIA Craiova	2.63%	NC
TELESCAUN TIHUTA	1.68%	NC
AGRIBAC SA Bacau	0.79%	NC
BENZ OIL	0.48%	NC
CREDIT BANK	0.22%	NC
INSTITUTUL ROMAN PENTRU ASIGURARI	0.10%	NC
Oficiul Patronal Judetean Mures	0.01%	NC
MD INDIA	0.00%	NC

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2006
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE PETROM SA (continuare)

* Tratamentul contabil al consolidării:

FC Consolidare integrală

EM Punere în echivalență (Entitățile asociate)

NAE Alte investiții, înregistrate la costul de achiziție:

(entități asociate, având o importanță redusă din punct de vedere al activelor și profiturilor în cadrul situațiilor financiare consolidate).

NC Filiale neconsolidate

(companii de distribuție, nesemnificative din punctul de vedere al situațiilor financiare, atât din punct de vedere individual cât și colectiv)

Majoritatea filialelor neconsolidate fie au un volum redus al activității, fie sunt companii de distribuție; vânzările totale, profiturile nete / pierderile și capitalurile proprii ale acestor companii reprezintă mai puțin de 2% din totalurile consolidate.

29. ACHIZIȚIA DE FILIALE

În cursul anului 2006, Grupul a achiziționat următoarele filiale: MP Petroleum Distribuție, Aviation petroleum, Ring Oil Grup, OMV Romania, OMV Bulgaria, OMV Yugoslavia, Rafiserv Arpechim și Rafiserv Petrobrazî. Aceste achiziții au fost înregistrate în contabilitate utilizând metoda cumpărării.

Activele nete aferente filialelor la data achiziției au fost după cum urmează:

	Data achiziției
Imobilizări corporale	1,305,051,876
Stocuri	142,168,978
Creanțe comerciale și alte creanțe	317,376,008
Numerar	359,502,463
Provizioane	(119,932,077)
Datorie netă privind impozitul amânat	(68,179,403)
Datorii	(774,072,027)
Interes minoritar	(103,890,548)
Partea Grupului din activele nete la data achiziției	1,058,025,270
Fond comercial	(63,390,518)
Total contraprestație	994,634,752
Numerar utilizat pentru achiziții (exceptând numerarul achiziționat)	635,132,289

30. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR FINANCIARE

Estimările valorii juste la data bilanțului (discutate în cele ce urmează) se bazează pe informațiile de piață disponibile. Valoarea justă a altor active financiare, titluri și investiții este calculată în primul rând pornind de la prețurile de piață cotate. Atunci când asemenea prețuri nu sunt disponibile și nici valoarea actualizată nu poate fi stabilită, determinarea valorii juste nu este fezabilă.

Valoarea contabilă a creanțelor, numerarului, cecurilor și sumelor din conturile bancare reprezintă o evaluare rezonabilă a valorii lor juste, având în vedere că activele respective au scadența mai mică decât un an.

Valoarea justă a datoriilor financiare pentru care nu sunt disponibile prețuri de piață, a fost determinată prin actualizarea fluxurilor viitoare de numerar folosind rata dobânzii pentru datorii cu scadențe similare în vigoare la data bilanțului.

Valoarea contabilă a provizioanelor pentru taxe și a altor provizioane pe termen scurt este valoarea lor justă. Valoarea justă a provizioanelor pe termen lung se consideră că nu diferă în mod semnificativ de valoarea lor contabilă.

Valoarea contabilă a altor datorii este valoarea lor justă, întrucât au în special scadența pe termen scurt. Valoarea justă a instrumentelor financiare derivate corespunde valorii lor de piață.

31. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Litigii

Politica Grupului este de a constitui provizioane pentru litigiile care este probabil să genereze obligații. Managementul consideră că litigiile neacoperite de asigurări sau provizioane nu vor avea un impact semnificativ asupra poziției financiare a Grupului. Facilitățile de producție și proprietățile tuturor companiilor din cadrul Grupului sunt subiectul unei varietăți de legi și reglementări cu privire la protecția mediului în țările în care își desfășoară activitatea: provizioanele sunt constituite pentru obligațiile probabile ce rezultă din aplicarea măsurilor de protecție a mediului. Managementul consideră respectarea reglementărilor curente precum și a unor reglementări viitoare mai stricte, nu va avea un impact negativ semnificativ asupra rezultatelor consolidate în următorii trei ani.

32. GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE

Riscul de credit

Riscul de credit este evaluat și monitorizat la nivelul Grupului folosind limite predeterminate în funcție de țară, bancă și partener de afaceri. Clienților le sunt stabilite limite de creditare în termeni de sumă și scadență în funcție de solvabilitate. Solvabilitatea clienților este revizuită cel puțin o dată pe an.

În cursul normal al activității, Grupul se expune riscului de credit din clienți și fonduri depozitate la instituțiile financiare. Conducerea societății monitorizează îndeaproape și în mod constant expunerea la riscul de credit.

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

Riscul de schimb valutar și de inflație

Deoarece Grupul operează în multe țări și utilizează valute diferite, activitățile specifice industriei și riscul de schimb valutar aferent sunt analizate. În acest sens, dolarul american prezintă cel mai mare risc valutar datorită evoluției sale față de EURO și leul românesc. Alte valute au doar un impact redus asupra fluxurilor de trezorerie și profitului înainte de dobânzi și impozitare.