

S.C. PETROM S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA
30 Iunie 2007**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE
FINANCIARĂ**

**S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE
FINANCIARĂ**

CUPRINS

PAGINA

BILANȚUL CONTABIL CONSOLIDAT	1 - 2
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT	3
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	4 - 5
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	6
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	7 - 36

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
BILANȚUL CONTABIL CONSOLIDAT
LA 30 Iunie 2007

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

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări necorporale	5	219,445,961	185,620,141
Imobilizări corporale	6	12,971,294,235	12,503,353,792
Investiții în entități asociate	7	84,767,903	79,059,055
Alte active financiare	7	492,451,656	890,605,180
Alte creanțe și active imobilizate	9	1,242,716,882	1,272,167,839
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	15	210,956,756	186,810,444
Total active imobilizate		15,221,633,393	15,117,616,451
Active circulante			
Stocuri	8	1,996,081,554	1,705,591,642
Creanțe comerciale	9	985,454,975	1,030,827,766
Alte creanțe și active	9	484,164,282	336,569,036
Titluri și investiții financiare	10	623,383,940	335,843,391
Numerar și echivalente de numerar		2,201,583,146	3,918,642,801
Active imobilizate deținute pentru vânzare	11	-	65,795,477
Total active circulante		6,290,667,897	7,393,270,113
Total active		21,512,301,290	22,510,886,564
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă			
Capital social	12	18,983,366,226	18,983,366,226
Rezerve		(4,276,970,661)	(4,032,379,894)
Alte rezerve		(252,078,810)	(152,801,406)
Total capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		14,454,316,755	14,798,184,926
Interes minoritar		112,659,444	120,243,983
Total capitaluri proprii		14,566,976,199	14,918,428,909
Datorii pe termen lung			
Pensii și alte obligații similare	13	191,779,000	185,590,838
Provizion privind dezafectarea și restaurare	13	3,555,177,260	3,706,408,674
Alte provizioane	13	397,036,283	419,321,434
Alte obligații	14	30,527,000	30,538,257
Datorii privind impozitul pe profit amânat	15	86,205,956	97,873,013
Total datorii pe termen lung		4,260,725,499	4,439,732,216

Notele de la pagina 7 la 36 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

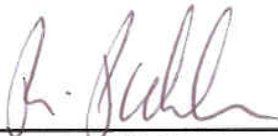
SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
BILANȚUL CONTABIL CONSOLIDAT
LA 30 Iunie 2007

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

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Datorii curente			
Furnizori și alte datorii asimilate		685,846,880	799,722,882
Împrumuturi pe termen scurt	16	22,885,959	54,047,150
Provizioane pentru taxe	13	87,117,954	2,677,850
Alte provizioane	13	1,158,208,075	1,287,949,563
Alte datorii	14	730,540,724	1,007,842,718
Datorii asociate activelor imobilizate deținute pentru vânzare	11	-	485,276
Total datorii curente		<u>2,684,599,592</u>	<u>3,152,725,439</u>
Total capitaluri proprii și datorii		<u>21,512,301,290</u>	<u>22,510,886,564</u>


Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv




DI. Reinhard Pichler
Director Financiar


DI. Siegfried Ehn
Director Divizia Finanțe
și Control


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

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2007</u>
Venituri		7,111,149,539
Costul vânzărilor		<u>(4,863,858,107)</u>
Marja brută		<u>2,247,291,432</u>
Alte venituri de exploatare	17	118,167,817
Cheltuieli de distribuție		(795,608,797)
Cheltuieli administrative		(146,656,800)
Cheltuieli de explorare		(83,410,974)
Alte cheltuieli de exploatare	18	<u>(354,596,995)</u>
Profit înainte de dobânzi și impozitare	19	<u>985,185,683</u>
Venituri din investiții financiare	20	16,990,998
Cheltuieli financiare	21	<u>(89,147,621)</u>
Costuri de finanțare nete		<u>(72,156,623)</u>
Profit din activitatea curentă		<u>913,029,060</u>
Cheltuieli cu impozitul pe profit	22	<u>(143,094,646)</u>
Profit net		<u>769,934,414</u>
Repartizabil:		
acționarilor societății-mamă		<u>769,338,773</u>
interesului minoritar		595,641
Rezultatul pe acțiune	23	0.0136


Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv


Dl. Siegfried Ehn
Director Divizia Finanțe
și Control


Dl. Reinhard Pichler
Director Financiar


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

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Capital social	Rezultat reportat	Alte rezerve	Acționarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2007	18,983,366,226	(4,032,379,894)	(152,801,406)	14,798,184,926	120,243,983	14,918,428,909
Căștiguri / (pierderi) nerealizate din instrumente de acoperire împotriva riscurilor - Fonduri Umbrelă și active financiare disponibile pentru vânzare						
Profitul / (pierdere) anului înainte de impozitul pe profit	-	-	17,936,434	17,936,434	-	17,936,434
Impozit de profit	-	-	(2,867,591)	(2,867,591)	-	(2,867,591)
Căștiguri / (pierderi) nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor						
Profitul / (pierdere) anului înainte de impozitul pe profit	-	-	25,366,000	25,366,000	-	25,366,000
Impozit de profit	-	-	(4,058,000)	(4,058,000)	-	(4,058,000)
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	-	-	(135,654,247)	(135,654,247)	(8,178,557)	(143,832,804)
Rezultatul net aferent perioadei	-	769,338,773	-	769,338,773	595,641	769,934,414
Dividende	-	(1,013,929,540)	-	(1,013,929,540)	-	(1,013,929,540)
Creșterea interesului minoritar	-	-	-	-	(1,623)	(1,623)
Sold la 30 iunie 2007	18,983,366,226	(4,276,970,661)	(252,078,810)	14,454,316,755	112,659,444	14,566,976,199

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Capital social	Rezultat reportat	Alte rezerve	Acționarii Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2006	18,919,006,000	(5,359,035,480)	(88,125,587)	13,471,844,933	12,432,595	13,484,277,528
Căștiguri / (pierderi) nerealizate din instrumente de acoperire împotriva riscurilor - Fonduri Umbrelă și active financiare disponibile pentru vânzare						
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)
Căștiguri / (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	-	-	-	-	7,222,145	7,222,145
Sold la 31 decembrie 2006	18,983,366,226	(4,032,379,894)	(152,801,406)	14,798,184,926	120,243,983	14,918,428,909

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2007</u>
Flux de numerar din activitatea de exploatare		
Profit înainte de impozitare		913,029,060
Ajustări pentru:		
Cheltuieli cu dobânzile	21	14,616,183
Venituri din dobânzi	21	(160,950,672)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru:		
- Active financiare		(2,320,011)
- Stocuri		(3,662,000)
- Creanțe		16,283,388
- Pensii și alte datorii similare		6,189,377
- Provizioane pentru dezafectare și restaurare		80,147,345
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(145,536,152)
Venituri din investiții în entități asociate	20	(5,708,848)
Efectul acoperirii împotriva riscurilor de trezorerie transferate prin contul de profit și pierdere		15,288,351
Pierdere din cedarea activelor imobilizate		33,758,351
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate		590,896,395
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		(10,384,307)
Numerar generat de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		1,341,646,460
Modificări în capitalul circulant		(458,319,714)
Dobânzi primite		160,950,672
Dobânzi plătite		(14,616,183)
Impozit pe profit plătit		(83,434,053)
Numerar net generat din activitatea de exploatare		946,227,182
Flux de numerar din activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări		(1,463,720,779)
Încasări din vânzarea de mijloace fixe		75,234,960
Încasări din vânzarea de titluri de participare		88,618,434
Achiziții de filiale mai puțin numerarul dobândit		(15,048,685)
Încasări din vânzarea companiilor din grup mai puțin numerar		46,739,831
Numerar net utilizat în activitatea de investiții		(1,268,176,239)
Flux de numerar din activități de finanțare		
Plăți aferente împrumuturilor		(31,161,190)
Dividende plătite		(1,363,949,408)
Numerar net utilizat în activități de finanțare		(1,395,110,598)
Total fluxuri de numerar		(1,717,059,655)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		3,918,642,801
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei		2,201,583,146

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(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 țiței și gaze, desfășurând activități în următoarele segmente: Explorare și Producție (E&P), Rafinare și Marketing, Gaz și Petrochimie.

Structura acționariatului la 30 iunie 2007 se prezenta după cum urmează:

	<u>Percent</u>
OMV Aktiengesellschaft	51.01%
Autoritatea de Valorificare a Activelor Statului	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 cu 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 folosind cele mai bune posibil informații și estimări disponibile.

2. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale Petrom SA și filialelor sale la 30 iunie 2007, întocmite pe baza de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 30 iunie 2007, 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.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2 CONSOLIDARE (CONTINUARE)

a) Filiale

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 2007	25	4
Incluse pentru prima dată	1	-
Cedate	2	-
La 30 iunie 2007	24	4
din care:		
companii românești	7	4
companii străine	17	-

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 nici un 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 nici o 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 ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(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, datoriilor și datoriilor 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.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (CONTINUARE)

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.

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.

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 actualizată.

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 deprecieri.

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 nefinanciare, câștigurile sau pierderile recunoscute anterior în capitalurile proprii sunt transferate în valoarea inițială a respectivului activ sau datorii. Contabilizarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor este întreruptă atunci când acestea expira, 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.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (CONTINUARE)

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. 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 "Costul mediu ponderat" 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 translate 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.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (CONTINUARE)

l) Provizioane

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. 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 elementele 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 legătura 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). Pierdere 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 reduse 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.

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 contabilității 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.

Venituri din chirii

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

p) Instrumente derivate

Instrumentele derivate sunt utilizate pentru acoperirea împotriva riscurilor aferente variațiilor ratei dobânzii, cursurilor de schimb și prețului 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 ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2007
(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 translate au fost după cum urmează:

Moneda	Curs de schimb mediu pentru șase luni încheiate la		Curs de schimb la 31 decembrie 2006	Curs de schimb mediu pentru anul 2006
	Curs de schimb la 30 iunie 2007	30 iunie 2007		
US dollar (USD)	2.3246	2.5079	2.5676	2.8104
Euro (EUR)	3.1340	3.3314	3.3817	3.5258
Moldavian Leu (MDL)	0.1905	0.1996	0.1983	0.2134
Russian Rouble (RUB)	0.0900	0.0961	0.0975	0.1034
Yugoslavian Dinar (YUM)	0.0397	0.0414	0.0428	0.0418
Bulgarian Leva (BGN)	1.6023	1.7033	1.7291	1.8027

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe, drepturi
COST	
Sold la 1 ianuarie 2007	<u>245,167,562</u>
Diferențe de curs	(1,765,847)
Modificări în structura Grupului	-
Intrări	65,378,731
Transferuri către imobilizări corporale (nota 6)	(1,302,673)
Cedări	<u>(6,467,032)</u>
Sold la 30 iunie 2007	<u>301,010,741</u>
 AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ	
Sold la 1 ianuarie 2007	<u>59,547,421</u>
Diferențe de curs	(870,472)
Modificări în structura Grupului	-
Amortizare	24,324,782
Depreciere	849,000
Transferuri către imobilizări corporale (nota 6)	(1,811,000)
Cedări	(321,951)
Reluări de depreciere	<u>(153,000)</u>
Sold la 30 iunie 2007	<u>81,564,780</u>
 VALOARE CONTABILĂ NETĂ	
La 1 ianuarie 2007	<u>185,620,141</u>
La 30 iunie 2007	<u>219,445,961</u>

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 ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(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 2007	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
Diferențe de curs	(41,775,108)	(23,275,903)	(40,422,321)	(11,090,343)	(5,900,685)	(14,705,316)	(866,152)	(138,035,828)
Modificări în structura Grupului	-	15,245,370	-	-	(378,090)	(168,930)	-	14,698,350
Intrări	36,747,080	31,540	161,967,653	87,595,136	18,922,170	949,991,492	171,101,060	1,426,356,131
Transferuri *	78,736,234	(54,444,722)	104,106,793	205,738,989	14,713,040	(287,925,281)	(59,622,380)	1,302,673
Cedări **	(100,779,137)	(35,269)	(208,500,000)	(15,458,437)	(6,365,408)	(13,716,000)	-	(344,854,251)
Sold la 30 iunie 2007	2,101,904,038	247,930,940	8,908,165,682	1,395,201,958	479,877,717	2,317,736,683	271,946,690	15,722,763,708
AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ								
Sold la 1 ianuarie 2007	249,634,874	-	1,338,423,893	348,928,981	164,805,660	132,197,001	25,952,432	2,259,942,841
Diferențe de curs	(4,456,966)	(67,173)	(7,035,031)	(4,241,496)	(2,682,731)	-	(7,979)	(18,491,376)
Modificări în structura Grupului	-	-	-	-	(5,490)	-	-	(5,490)
Amortizare	45,227,864	1,058,253	310,148,364	114,056,075	32,231,057	-	-	502,721,613
Depreciere	31,992,000	-	-	4,572,000	2,066,000	27,654,000	34,000	66,318,000
Transferuri *	(999,815)	-	(4,873,000)	20,957,645	12,756,170	(26,030,000)	-	1,811,000
Cedări	(36,175,196)	-	(2,446,000)	(10,747,873)	(4,292,046)	(4,002,000)	-	(57,663,115)
Reluări de depreciere	(171,000)	-	-	(123,000)	(1,152,000)	(1,718,000)	-	(3,164,000)
Sold la 30 iunie 2007	285,051,761	991,080	1,634,218,226	473,402,332	203,726,620	128,101,001	25,978,453	2,751,469,473
VALOARE CONTABILĂ NETĂ								
Sold la 1 ianuarie 2007	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
Sold la 30 iunie 2007	1,816,852,277	246,939,860	7,273,947,456	921,799,626	276,151,097	2,189,635,682	245,968,237	12,971,294,235

*) – Efectul net reprezintă transferuri în imobilizări necorporale. Vezi nota 5.

**) – Cedările includ evaluarea provizionului pentru dezafectare în suma de 185,792,000 RON.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(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 imobilizări financiare se prezintă astfel:

	Entități asociate	Total entități asociate	Investiții	Titluri disponibile pentru vânzare	Împrumuturi	Total alte imobilizări financiare
COST						
Sold la 1 ianuarie 2007	79,059,055	79,059,055	108,265,462	870,573,552	14,558,802	993,397,816
Diferențe de curs	-	-	-	(24,314,552)	-	(24,314,552)
Modificări în structura Grupului	-	-	-	-	-	-
Intrări și alte creșteri de valoare	5,708,848	5,708,848	26,000	29,854,484	7,183,946	37,064,430
Cedări	-	-	-	(412,351,632) *	(871,781)	(413,223,413)
Sold la 30 iunie 2007	84,767,903	84,767,903	108,291,462	463,761,852	20,870,967	592,924,281
AJUSTĂRI DE DEPRECIERE						
Sold la 1 ianuarie 2007	-	-	88,233,834	-	14,558,802	102,792,636
Diferențe de curs	-	-	-	-	-	-
Modificări în structura Grupului	-	-	-	-	-	-
Depreciere	-	-	-	-	-	-
Cedări	-	-	-	-	-	-
Reluări de depreciere	-	-	(1,448,230)	-	(871,781)	(2,320,011)
Sold la 30 iunie 2007	-	-	86,785,604	-	13,687,021	100,472,625
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
Sold la 1 ianuarie 2007	79,059,055	79,059,055	20,031,628	870,573,552	-	890,605,180
Sold la 30 iunie 2007	84,767,903	84,767,903	21,505,858	463,761,852	7,183,946	492,451,656

* În cedările prezentate la capitolul "Titluri disponibile pentru vânzare" este inclusă suma de 356,424,417 RON reprezentând transferul de titlurilor deținute de Fondul Raiffeisen 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 ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(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>30 iunie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Active circulante	116,699,823	104,787,380
Active imobilizate	199,489,614	196,385,507
Datorii	91,932,713	92,752,229
Cifra de afaceri netă	116,673,937	472,727,366
Profit înainte de dobânzi și impozitare	18,441,094	39,082,569
Profit net	15,761,380	32,139,192

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>30 iunie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Țiței	326,742,115	348,912,697
Alte materii prime	559,967,793	485,950,279
Producția în curs de execuție	225,013,000	231,806,000
Produse finite	837,218,312	584,918,846
Avansuri pentru cumpărări de stocuri	47,140,334	54,003,820
Total	<u>1,996,081,554</u>	<u>1,705,591,642</u>

9. CREAȚE ȘI ALTE ACTIVE

Creațele comerciale sunt în suma de 985,454,975 RON la 30 iunie 2007 și 1,030,827,766 RON la 31 decembrie 2006. Sumele sunt prezentate nete de provizioane, care sunt detaliate în mișcarea de mai jos.

	<u>30 iunie 2007</u>	<u>Termen de lichiditate</u>	
		<u>sub un an</u>	<u>peste un an</u>
Alte cheltuieli în avans	122,868,247	122,387,948	480,299
Cheltuieli în avans pentru chirii	24,988,714	24,988,714	-
Sume recuperabile de la stat	1,196,085,719	-	1,196,085,719
Alte creanțe, net	382,938,484	336,787,620	46,150,864
Total	<u>1,726,881,164</u>	<u>484,164,282</u>	<u>1,242,716,882</u>

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

9. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE (CONTINUARE)

	31 decembrie 2006	Termen de lichiditate	
		sub un an	peste un an
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>

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

	Creanțe comerciale	Alte creanțe	Total
Sold la 1 ianuarie 2007	242,588,132	411,370,265	653,958,397
Intrări / (reluări)	(5,920,000)	24,782,062	18,862,062
Cedări	(1,133,000)	(1,445,674)	(2,578,674)
Diferențe de curs modificări în structura Grupului	-	(83,156)	(83,156)
Sold la 30 iunie 2007	<u>235,535,132</u>	<u>434,623,497</u>	<u>670,158,629</u>

Sume recuperabile de la statul român

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.

10. TITLURI ȘI INVESTITII FINANCIARE

	30 iunie 2007	31 decembrie 2006
Sold inițial	335,843,391	-
Transferuri din titluri disponibile pentru vânzare	356,424,417	357,029,560
Mișcări în cursul perioadei	<u>(68,883,868)</u>	<u>(21,186,169)</u>
Total	<u>623,383,940</u>	<u>335,843,391</u>

Poziția "Titluri la valoarea justă prin contul de profit și pierdere" include titluri deținute de Fondul DBI și de Fondul Raiffeisen, ultimele fiind transferate pe parcursul anului 2007 din "Titluri disponibile pentru vânzare" (Nota 7).

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

11. ACTIVE ȘI DATORII DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	<u>30 iunie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
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 în 2006 aparțineau filialei OZTYURK MUNAI pentru care s-a apreciat că există o probabilitate ridicată de vânzare. În decursul anului 2007 aceste active și datorii s-au vândut.

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 perioadei de raportare au fost deja utilizate 91 milioane EUR pentru investiții în imobilizări corporale pentru segmentele Marketing și E&P. Pierderile nerealizate aferente anului 2007 înregistrate direct în capitalurile proprii au însumat 36,376,843 RON.

Poziția "Rezerve" cuprinde rezultatul (câștig) reportat precum și alte rezerve nedistribuibile (rezervele legale și rezerva aferentă facilității privind cota geologică).

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE

	Pensii și alte obligații similare	Provizioane pentru taxe	Provizioane pentru dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
Sold la 1 ianuarie 2007	185,590,838	2,677,850	3,706,408,674	1,707,270,997	5,601,948,359
Diferențe de curs	(1,215)	(28,274)	(873,585)	(6,483,275)	(7,386,349)
Modificări în structura Grupului	-	-	-	(7,212)	(7,212)
Utilizări	(539,623)	(84,193,658)	(289,232,000)	(867,634,202)	(1,241,599,483)
Constituirii	6,729,000	168,662,036	138,874,171	722,098,050	1,036,363,257
Sold la 30 iunie 2007	191,779,000	87,117,954	3,555,177,260	1,555,244,358	5,389,318,572
din care:					
termen scurt	-	87,117,954	-	1,158,208,075	1,245,326,029
termen lung	191,779,000	-	3,555,177,260	397,036,283	4,143,992,543

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.

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	30 iunie 2007	31 decembrie 2006
Sold la 1 ianuarie 2007	3,706,408,674	3,627,778,126
Diferențe de curs	(873,585)	(1,248,402)
Creșteri	314,276	1,726,327
Modificări în structura Grupului	-	5,355,152
Revizuirea estimărilor	(278,956,088)	(75,495,689)
Efectul actualizării	138,894,533	163,261,676
Decontări în cursul perioadei	(10,610,550)	(14,968,516)
Sold la 30 iunie 2007	3,555,177,260	3,706,408,674

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE (CONTINUARE)

Situația altor provizioane se prezintă după cum urmează:

2007	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	219,340,000	986,000	218,354,000
Alte provizioane legate de personal	401,787,002	401,787,002	-
Estimări pentru bunuri și servicii	642,339,106	642,339,106	-
Alte provizioane	291,778,250	113,095,967	178,682,283
Total	1,555,244,358	1,158,208,075	397,036,283

2006	Total	sub 1 an	peste 1 an
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	322,003,530	120,713,096	201,290,434
Total	1,707,270,997	1,287,949,563	419,321,434

14. ALTE DATORII

	30 iunie 2007	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	93,525,114	93,525,114	-
Datorii fiscale	249,851,908	249,851,908	-
Contribuția la asigurările sociale	41,838,695	41,838,695	-
Alte datorii	375,852,007	345,325,007	30,527,000
Total	761,067,724	730,540,724	30,527,000

	31 decembrie 2006	sub 1 an	peste 1 an
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	650,302,148	619,763,891	30,538,257
Total	1,038,380,975	1,007,842,718	30,538,257

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. IMPOZITE AMÂNATE

2007

	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări necorporale	6,402	-	6,402	2,460,000
Imobilizări corporale	94,560	-	94,560	410,123,789
Imobilizări financiare	5,690,000	-	5,690,000	7,636,382
Stocuri	19,077,880	4,811,200	14,266,680	30,290
Creanțe și alte active	115,187,646	66,167,040	49,020,606	9,729,170
Rezerve neimpozitate	-	-	-	85,546,000
Provizioane pentru pensii și plăți compensatorii	30,684,640	-	30,684,640	-
Alte provizioane	519,486,644	2,737,280	516,749,364	-
Datorii	4,072,482	-	4,072,482	16,156
Pierdere fiscală reportată	19,707,853	-	19,707,853	-
Total	714,008,107	73,715,520	640,292,587	515,541,787
Compensare (pentru aceeași țară / jurisdicție fiscală)			(429,335,831)	(429,335,831)
Impozit amânat, net			210,956,756	86,205,956

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

La iunie 2007, pierderea fiscală reportată a fost de 68,261,409 RON (decembrie 2006: 89,376,555 RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2007	2006
2007	975,000	1,705,000
2008	975,000	1,705,000
2009	975,000	1,705,000
2010	975,000	1,705,000
2011	975,000	1,705,000
After 2011	-	12,450,691
Unlimited	63,386,409	68,400,864
Total	68,261,409	89,376,555

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

16. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

2007	Total	Sub 1 an	Peste 1 an
Împrumuturi bancare purtătoare de dobânzi	22,885,959	22,885,959	-
TOTAL	22,885,959	22,885,959	-
 2006	 Total	 Sub 1 an	 Peste 1 an
Împrumuturi bancare purtătoare de dobânzi	54,047,150	54,047,150	-
TOTAL	54,047,150	54,047,150	-

La 30 iunie 2007 și la 31 decembrie 2006, Grupul a avut doar împrumuturi pe termen scurt de la instituțiile financiare:

	30 iunie 2007	31 decembrie 2006
Petrom Moldova (BCR, BC Victoriabank)	22,323,552	15,480,416
OMV Bulgaria (CITIBANK Sofia, Unicredit Bulbank)	562,407	38,566,734
Total	22,885,959	54,047,150

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 (Republic of Moldova)
Împrumutat	ICS Petrom Moldova SA
Valoare	Linie de credit de 6,500,000 USD
Scop	Achiziție produse petroliere
Scadența	29 mai 2009
Rata dobânzii	10.50%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	1,533,990 USD
Garanții	Proprietăți imobiliare

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

16. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ (CONTINUARE)

OMV Bulgaria	
Creditor	CITIBANK Sofia
Împrumutat	OMV Bulgaria
Valoare	20,451,675 EUR
Scop	Capital circulant
Scadența	15 iulie 2008
Rata dobânzii	4.88%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	20,340,439 EUR
Garanții	Scrisoare de susținere

OMV Bulgaria	
Creditor	Unicredit Bulbank, Sofia
Împrumutat	OMV Bulgaria
Valoare	16,872,632 EUR
Scop	Capital circulant
Scadența	31 octombrie 2007
Rata dobânzii	4.90%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	16,804,289 EUR
Garanții	Scrisoare de susținere

17. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	30 iunie 2007
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	77,665,615
Câștiguri din cedarea de mijloace fixe	532,584
Reversări de ajustări de depreciere – imobilizări corporale și necorporale	3,317,000
Alte venituri din exploatare	<u>36,652,618</u>
Total	<u>118,167,817</u>

18. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	30 iunie 2007
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	67,750,093
Pierderi din cedarea de mijloace fixe	34,290,935
Alte cheltuieli de exploatare	<u>252,555,967</u>
Total	<u>354,596,995</u>

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

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

La 30 iunie, profitul înainte de dobânzi și impozitare conform metodei costurilor totale se prezintă astfel:

	30 iunie 2007
Venituri	7,111,149,539
Variația stocurilor	197,986,472
Producția realizată de entitate pentru scopuri proprii și capitalizată	9,957,876
Alte venituri din exploatare	111,081,985
 Cheltuieli cu materiile prime și materialele	 2,728,126,944
Cheltuieli cu energia	223,621,284
Alte cheltuieli de producție	637,404,578
 Total cost materiale și servicii	 3,589,152,806
 Cheltuieli cu salariile	 762,736,868
Alte cheltuieli cu personalul	37,998,770
 Total cheltuieli cu personalul	 800,735,638
 Amortizare	 527,046,395
Ajustări pentru depreciere	63,850,000
 Total amortizare și depreciere	 590,896,395
 Cheltuieli de transport	 290,223,118
Cheltuieli cu chiriile	50,055,516
Cheltuieli de publicitate și protocol	23,865,192
Cheltuieli cu asigurările	18,776,830
Cheltuieli cu deplasările	36,386,845
Alte cheltuieli de exploatare	1,044,897,849
 Total alte cheltuieli de exploatare	 1,464,205,350
 PROFIT ÎNAINTE DE DOBÂNZI ȘI IMPOZITARE	 985,185,683

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

20. VENITURI ȘI CHELTUII DIN INVESTIȚII

	<u>30 iunie 2007</u>
Venituri nete din entități asociate	5,708,848
Venituri nete din cedarea investițiilor	9,813,150
Venituri nete din reluarea provizioanelor pentru investiții	<u>1,469,000</u>
Venituri nete din entitățile asociate și alte investiții	<u>16,990,998</u>

21. CHELTUIELI ȘI VENITURI FINANCIARE

	<u>30 iunie 2007</u>
Venituri din dobânzi	160,950,672
Venituri din titluri și active financiare	18,189,444
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	33,795,117
Venituri din cedarea activelor financiare (cu excepția investițiilor)	<u>293,646,253</u>
Total venituri	<u>506,581,486</u>
Cheltuieli cu dobânzile	(14,616,183)
Cheltuieli cu titluri și active financiare	(1,582,415)
Efect din actualizarea provizionului de pensionare	(6,583,000)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare	(90,036,455)
Efect din actualizarea altor provizioane	(2,595,201)
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(165,139,197)
Cheltuieli privind cedarea activelor financiare (cu excepția investițiilor)	(303,167,087)
Deprecierea activelor financiare și titlurilor	<u>(12,009,569)</u>
Total cheltuieli	<u>(595,729,107)</u>
Cheltuieli financiare nete	<u>(89,147,621)</u>

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

22. IMPOZIT PE PROFIT

	<u>30 iunie 2007</u>
Impozit pe profit – anul curent	173,712,015
Impozite amânate	<u>(30,617,369)</u>
Total	<u>143,094,646</u>

Evoluția impozitelor amânate se prezintă astfel:

	<u>30 iunie 2007</u>
Impozite amânate la 1 ianuarie	88,937,431
Impozite amânate la 30 iunie	<u>124,750,800</u>
Variația impozitelor amânate	<u>35,813,369</u>
Impozite amânate aferente reevaluării titlurilor și instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor transferate la capitalurile proprii	2,200,990
Modificări în structura Grupului, diferențe de curs și alte elemente similare	<u>2,995,010</u>
Impozite amânate în contul de profit și pierdere	<u>30,617,369</u>

Reconciliere

Profit înainte de impozitare	913,029,060
Procent taxare	16.46%
Impozit pe profit	150,317,935
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	(7,223,289)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	143,094,646
Impact fiscal aferent altor diferențe temporare	<u>30,617,369</u>
Impozit pe profit de plată	<u>173,712,015</u>

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

23. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Rezultatul pe acțiune se calculează după cum urmează:

	30 iunie 2007
Profitul net al anului	769,338,773
Număr de acțiuni	<u>56,644,108,335</u>
Rezultatul pe acțiune	<u>0.0136</u>

24. OPERAȚIUNI ȘI PIEȚE-CHEIE

Petrom este împărțit în patru segmente de operare: explorare și producție, rafinare și marketing, gaz și chimice. Managementul Grupului, activitățile de finanțare și anumite funcții sunt evidențiate în segmentul corporativ.

Implicarea Grupului în industria 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 a politicii 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 nouă 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 Petrobraz, 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.

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 ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. OPERAȚIUNI ȘI PIEȚE-CHEIE (CONTINUARE)

Raportarea pe segmente se prezintă astfel:

	E&P	Refinare & Marketing	Gaz	Corporativ & Alte	Chimice	Total	Eliminare	Total consolidat
Vânzări între segmente	3,205,692,575	1,132,171,000	265,525,000	215,522,000	19,993,000	4,838,903,575	(4,838,903,575)	-
Vânzări către terți	252,326,642	6,067,655,357	564,597,540	140,000	226,430,000	7,111,149,539	-	7,111,149,539
Total vânzări	3,458,019,217	7,199,826,357	830,122,540	215,662,000	246,423,000	11,950,053,114	(4,838,903,575)	7,111,149,539
Profit înainte de impozite și dobânzi	1,284,261,300	(348,306,166)	103,735,000	(65,172,000)	2,199,000	976,717,134	8,468,549	985,185,683
Investiții în mijloace fixe	981,628,125	401,158,170	3,054,495	101,245,224	4,648,848	1,491,734,862	-	1,491,734,862
Investiții în entități asociate	29,082,910	55,684,993	-	-	-	84,767,903	-	84,767,903
Amortizare	361,899,465	134,985,930	4,749,000	25,401,000	11,000	527,046,395	-	527,046,395
Ajustări de deprecieri	14,476,000	45,619,000	3,000	-	3,752,000	63,850,000	-	63,850,000
Rezultatul entităților asociate	2,425,770	3,283,079	-	-	-	5,708,849	-	5,708,849

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.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. PĂRȚI AFILIATE

În conformitate cu IAS 24, detaliile privind tranzacțiile cu părți 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 2007, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părți afiliate:

	Achiziții	Datorii
OMV-International Services GesmbH.,Wien	4,526,430	9,170,685
OMV GAS GmbH	498,306	166,426
OMV Hungaria GmbH	2,529,551	1,230,151
OMV Aktiengesellschaft	4,810,690	680,235
OMV Deutschland GmbH	762,781	-
OMV Exploration & Production GmbH	19,046,984	19,046,984
OMV Refining & Marketing AG	159,130,658	42,607,824
OMV Supply & Trading AG	800,930,971	98,333,117
OMV Solutions GmbH	6,946,592	2,726,743
OMV Gas International GmbH, Wien	498,306	62,316
PETROM NADLAC SRL Nadlac	1,372,045	449,456
POLIFLEX ROMANIA SRL Brazi	2,787	11,382
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	1,536,028	351,764
SHELL GAS ROMANIA	8,170	42,391
Fontegaz - PECO SA Mehedinti	6,053	7,203
ACETILENA BRAZI SRL Brazi	37,291	7,214
BUTAN GAS ROMANIA SRL Bucuresti	19,356	1,999,983
Total	1,002,662,999	176,893,874

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. PĂRȚI AFILIAATE (CONTINUARE)

	Vânzări	Creanțe
OMV-International Services GesmbH.,Wien	11,224,091	3,281,324
OMV (Bulgaria) Offshore Exploration GmbH	16,785	1,802
OMV Aktiengesellschaft	67,739	29,572
OMV Refining & Marketing AG	394,383	314,423
PETROGAS	50,202	15,127
PETROM NADLAC SRL Nadlac	7,681,870	607,486
POLIFLEX ROMANIA SRL Brazi	858,869	156,128
PETROM AVIATION Otopeni-Ifov	64,785,372	23,559,978
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	1,270,790	243,318
SHELL GAS ROMANIA	25,697,331	3,559,627
ROBIPLAST CO SRL Bucuresti	226,819	607,956
BEYFIN GAZ SRL	135,315	35,000
Fontegas - PECO SA Mehedinti	-	80,632
ACETILENA BRAZI SRL Brazi	47,255	4,809
AIR TOTAL ROMANIA S.A.	29,256,269	8,630,143
BUTAN GAS ROMANIA SRL Bucuresti	20,968,345	3,132,102
LINZER AGRO TRADE S.r.l., Bukarest	18,674,490	766,979
OMV BH d.o.o.	36,845	(5,265)
AMI Agrolinz Melamine International GmbH	58,288,047	12,211,367
Petrol Ofisi A.S.	84,295,086	6,055,830
DOO PETROM YU	-	349,284
BRAZI OIL&ANGHELESCU PROD COM SRL	939	138,404
G.T.I.-OIL SA	-	226,295
MD INDIA	-	185,968
PRIMA PETROL SA	-	600,075
OMV Slovenija d.o.o.	131,738	48,538
Total	324,108,580	64,836,902

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI PETROM

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării*
Subsidiaries (>50%)		
Dbi Fund	100.00%	FC
Raiffeisen Fund	100.00%	FC
Oppenheim Fund	100.00%	FC
TASBULAT OIL CORPORATION LLP.	100.00%	FC
PETROGAS	100.00%	NC
SC MP PETROLEUM DISTRIBUTIE	99.99%	FC
SC Aviation Petroleum	99.99%	FC
PETROM GAS SRL Bucuresti	99.99%	FC
Rafiserv Petrobraz	99.94%	FC
OMV Bulgaria	99.90%	FC
OMV Romania	99.90%	FC
OMV Yugoslavia	99.90%	FC
Petrom Distributie Gaze	99.99%	NC
Rafiserv Arpechim	99.78%	FC
PETROM NADLAC SRL Nadlac	98.51%	NC
POLIFLEX ROMANIA SRL Brazi	96.84%	NC
KOM MUNAI	95.00%	FC
RING OIL	74.90%	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
SOK Renata LLC	74.90%	FC
LLC Neftepoisk	74.90%	FC
CJSC Saratovneftedobycha	74.90%	FC
PETROM MOLDOVA	65.00%	FC
Associated companies (20-50%)		
LINDE GAZ BRAZI SRL Brazi	49.00%	EM
SOC ROMANA DE PETROL	49.00%	NAE
PETROM AVIATION Otopeni-Ifov	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
Other financial investments (<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 OLTENIA 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 Judetian Mures	0.01%	NC
ROMEXTERRA LEASING	0.01%	NC
MD INDIA	0.00%	NC

26. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI PETROM (CONTINUARE)

* Tratatamentul 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.

27. 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.

28. 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.

29. 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.