

S.C. PETROM S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA
30 Iunie 2008**

**INTOCMITE 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 2008
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 NUMERAR	6
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	7 - 36

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
BILANȚUL CONTABIL CONSOLIDAT
LA 30 Iunie 2008

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

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2008</u>	<u>31 decembrie 2007</u>
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări necorporale*	5	1,618,842,184	702,483,376
Imobilizări corporale*	6	16,964,828,686	15,113,550,970
Investiții în entități asociate	7	42,991,117	40,536,390
Alte active financiare	7	211,992,946	229,485,848
Alte creanțe și active imobilizate	9	1,883,049,564	1,770,734,988
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	15	357,708,959	265,409,309
Total active imobilizate		21,079,413,456	18,122,200,881
Active circulante			
Stocuri, nete	8	2,571,876,779	2,289,936,846
Creanțe comerciale, nete	9	1,518,068,807	1,482,458,290
Alte creanțe și active, nete	9	495,237,547	451,209,917
Titluri și investiții financiare	10	-	1,004,642,846
Numerar și echivalente de numerar		745,850,784	1,340,611,643
Total active circulante		5,331,033,917	6,568,859,542
Total active		26,410,447,373	24,691,060,423
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă			
Capital social	11	18,983,366,226	18,983,366,226
Rezerve		(3,129,406,257)	(3,513,271,077)
Alte reserve		86,550,386	80,884,746
Total capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		15,940,510,355	15,550,979,895
Interes minoritar		133,746,827	137,311,923
Total capitaluri proprii		16,074,257,182	15,688,291,818
Datorii pe termen lung			
Pensii și alte obligații similare	12	269,469,000	190,438,000
Provizion privind dezafectarea și restaurare	12	4,578,537,837	4,306,728,251
Alte provizioane	12	728,918,825	753,181,350
Alte obligații	13	78,745,270	59,859,000
Datorii privind impozitul pe profit amânat	14	91,840,791	105,963,860
Total datorii pe termen lung		5,747,511,723	5,416,170,461

*) Activele aferente rezervelor incerte au fost reclasificate din imobilizări corporale în imobilizări necorporale. Valorile aferente perioadei precedente au fost modificate corespunzător.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
BILANȚUL CONTABIL CONSOLIDAT
LA 30 Iunie 2008

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

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2008</u>	<u>31 decembrie 2007</u>
Datorii curente			
Furnizori și alte datorii asimilate**		2,140,196,100	2,168,652,526
Împrumuturi pe termen scurt	15	25,935,674	23,301,983
Provizioane pentru taxe	12	208,316,530	117,604,114
Alte provizioane**	12	704,797,250	483,213,291
Alte datorii**	13	<u>1,509,432,914</u>	<u>793,826,230</u>
Total datorii curente		<u>4,588,678,468</u>	<u>3,586,598,144</u>
Total capitaluri proprii și datorii		<u>26,410,447,373</u>	<u>24,691,060,423</u>


Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv


DI. Reinhard Pichler
Director Financiar

**) La 30 iunie 2008 datoriile estimate pentru bunuri și servicii aferente perioadei au fost reclasificate din alte provizioane în furnizori și în alte datorii. Valorile aferente perioadei precedente au fost modificate corespunzător.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Nota	30 iunie 2008	30 iunie 2007
Venituri		10,027,148,819	7,111,149,539
Costul vânzărilor		<u>(6,367,045,948)</u>	<u>(4,863,858,107)</u>
Marja brută		<u>3,660,102,871</u>	<u>2,247,291,432</u>
Alte venituri de exploatare	16	209,237,023	118,167,817
Cheltuieli de distribuție		(728,257,249)	(795,608,797)
Cheltuieli administrative		(95,326,403)	(146,656,800)
Cheltuieli de explorare		(192,637,339)	(83,410,974)
Alte cheltuieli de exploatare	17	<u>(972,929,759)</u>	<u>(354,596,995)</u>
Profit înainte de dobânzi și impozitare	18	<u>1,880,189,144</u>	<u>985,185,683</u>
Venituri din investiții financiare	19	57,563,773	16,990,998
Cheltuieli financiare	20	<u>(163,658,113)</u>	<u>(89,147,621)</u>
Costuri de finanțare nete		<u>(106,094,340)</u>	<u>(72,156,623)</u>
Profit din activitatea curentă		<u>1,774,094,804</u>	<u>913,029,060</u>
Cheltuieli cu impozitul pe profit	21	<u>(315,457,265)</u>	<u>(143,094,646)</u>
Profit net al perioadei		<u>1,458,637,539</u>	<u>769,934,414</u>
Repartizabil:			
acționarilor societății-mamă		<u>1,465,767,290</u>	<u>769,338,773</u>
interesului minoritar		(7,129,751)	595,641
Rezultatul pe acțiune în RON	22	0.0259	0.0136


Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv


DI. Reinhard Pichler
Director Financiar

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Capital social</u>	<u>Rezultat reportat</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Acționarii Petrom</u>	<u>Interes minoritar</u>	<u>Capitaluri proprii</u>
Sold la 1 ianuarie 2008	<u>18,983,366,226</u>	<u>(3,513,271,077)</u>	<u>80,884,746</u>	<u>15,550,979,895</u>	<u>137,311,923</u>	<u>15,688,291,818</u>
Ajustare la valoarea justa pentru activele financiare disponibile pentru vânzare						
Valoarea bruta	-	-	(4,148,318)	(4,148,318)	-	(4,148,318)
Impozit de profit	-	-	663,731	663,731	-	663,731
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	-	-	9,150,227	9,150,227	3,628,325	12,778,552
Rezultatul net aferent perioadei	-	1,465,767,290	-	1,465,767,290	(7,129,751)	1,458,637,539
Dividende	-	(1,081,902,470)	-	(1,081,902,470)	(63,670)	(1,081,966,140)
Sold la 30 iunie 2008	<u>18,983,366,226</u>	<u>(3,129,406,257)</u>	<u>86,550,386</u>	<u>15,940,510,355</u>	<u>133,746,827</u>	<u>16,074,257,182</u>

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

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

	<u>Capital social</u>	<u>Rezultat reportat</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Acționarii Petrom</u>	<u>Interes minoritar</u>	<u>Capitaluri proprii</u>
Sold la 1 ianuarie 2007	<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>
Câștiguri / (pierderi) nerealizate din instrumente de acoperire împotriva riscurilor - Fonduri Umbrelă și active financiare disponibile pentru vânzare						
Profitul / (pierdere) perioadei 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)
Câștiguri / (pierderi) nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor						
Profitul / (pierdere) perioadei 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	<u>18,983,366,226</u>	<u>(4,276,970,661)</u>	<u>(252,078,810)</u>	<u>14,454,316,755</u>	<u>112,659,444</u>	<u>14,566,976,199</u>

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

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Nota	30 iunie 2008	30 iunie 2007
Flux de numerar din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		1,774,094,804	913,029,060
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile	20	2,375,886	14,616,183
Venituri din dobânzi	20	(41,483,761)	(160,950,672)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru:			
- Active financiare		(657,340)	(2,320,011)
- Stocuri		6,274,204	(3,662,000)
- Creanțe		13,278,799	16,283,388
- Pensii și alte datorii similare		5,245,052	6,189,377
- Provizioane pentru dezafectare și restaurare		86,288,239	80,147,345
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		187,784,807	(145,536,152)
Venituri din investiții în entități asociate	19	(2,454,727)	(5,708,848)
Câștig din vânzarea de filiale		(50,814,606)	-
Efectul acoperirii împotriva riscurilor de trezorerie transferate prin contul de profit și pierdere		-	15,288,351
Câștigul / (pierdere) din cedarea activelor imobilizate		(51,630,833)	33,758,351
Pierdere din cedarea titlurilor de participare		6,187,928	-
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate		867,269,301	590,896,395
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		(63,670)	(10,384,307)
Numerar generat de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		2,801,694,083	1,341,646,460
Modificări în capitalul circulant		1,512,702	(458,319,714)
Dobânzi primite		43,324,265	160,950,672
Dobânzi plătite		(2,375,886)	(14,616,183)
Impozit pe profit plătit		(330,154,419)	(83,434,053)
Numerar net generat din activitatea de exploatare		2,514,000,745	946,227,182
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale		(2,348,395,003)	(1,463,720,779)
Încasări din vânzarea de mijloace fixe		89,967,053	75,234,960
Încasări din vânzarea de titluri de participare		1,020,957,102	88,618,434
Achiziții de activități mai puțin numerarul dobândit		(1,429,623,064)	(15,048,685)
Încasări din vânzarea companiilor din grup mai puțin numerar		50,276,687	46,739,831
Numerar net utilizat în activitatea de investiții		(2,616,817,225)	(1,268,176,239)
Flux de numerar din activități de finanțare			
Încasări / (Plăți) nete aferente împrumuturilor		11,028,637	(31,161,190)
Dividende plătite		(502,973,016)	(1,363,949,408)
Numerar net utilizat în activități de finanțare		(491,944,379)	(1,395,110,598)
Total fluxuri de numerar		(594,760,859)	(1,717,059,655)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		1,340,611,643	3,918,642,801
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		745,850,784	2,201,583,146

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE

Petrom S.A. (Calea Dorobanților, 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, Chimice, Gaz și Energie.

Structura acționariatului la 30 iunie 2008 se prezenta după cum urmează :

	Percent
OMV Aktiengesellschaft	51.01%
Autoritatea de Valorificare a Activelor Statului	20.64%
Fondul Proprietatea S.A.	20.11%
Banca Europeană de Reconstrucție și Dezvoltare	2.03%
Persoane fizice și juridice	6.21%
Total	100.00%

Declarație de conformitate

Aceste situații financiare au fost întocmite în conformitate Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS-uri). Standardele US GAAP (în particular SFAS 19 și SFAS 69) sunt aplicate la întocmirea situațiilor financiare consolidate, în măsura în care sunt compatibile cu IFRS-urile și Standardele Internaționale de Contabilitate (IAS-uri) în vigoare.

Ordinul Ministrului de Finanțe 1121/2006 cere companiilor românești listate pe bursă să întocmească situații financiare consolidate în conformitate cu IFRS începând cu anul 2007.

Bazele de întocmire

Situațiile financiare consolidate ale Grupului Petrom sunt prezentate în RON ("leu românesc"), utilizând principiile de continuitate ale activității. Situațiile financiare consolidate au fost întocmite pe baza costului istoric, exceptând reevaluarea anumitor active imobilizate și instrumente financiare.

Aspecte importante și utilizarea estimărilor de către management

În vederea întocmirii situațiilor financiare consolidate, managementul companiei trebuie să utilizeze o serie de estimări și ipoteze care influențează valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, precum și a sumelor raportate în notele la situațiile financiare. Rezultatele efective pot diferi de aceste estimări.

Estimările și ipotezele sunt utilizate în special pentru rezerve, provizioane pentru costuri de restaurare și ajustări de depreciere ale mijloacelor fixe.

2. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale Petrom S.A. și filialelor sale la 30 iunie 2008, întocmite pe baza de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 30 iunie 2008, 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 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. CONSOLIDARE (continuare)

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 2008	25	2
Incluse pentru prima dată	-	-
Cedate	3	-
La 30 iunie 2008	22	2
Companii romanesti	9	2
Companii straine	13	-

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 cedării. 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 în cadrul 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 ca active aferente rezervelor incerte în categoria imobilizărilor necorporale 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.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

c) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

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

Imobilizările corporale sunt recunoscute la costul de achiziție sau de construcție și sunt prezentate net de amortizarea acumulată și pierderea din deprecieri 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 conformitate 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 ulterioare, valoarea contabilă netă activului este majorată până la nivelul valorii contabile nete, 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.

Amortizarea calculată pe baza metodei liniare are următoarele principalele durate de viață utilizate la diferitele categorii de imobilizări:

Imobilizări necorporale	Durata (ani)
Fond comercial	nelimitată
Software	3-5
Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	4-20, 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 or 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.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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.

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 depreciere 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). Activele desemnate ca active financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere se reflecta la valoarea incluzând câștigurile și pierderile în contul de profit și pierdere. 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.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 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 petrolier 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. 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

Costul de producție cuprinde costurile directe aferente prelucrării precum și cheltuieli cu materialele și de producție indirecte, fixe și variabile. Stocurile sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare aferent activității normale mai puțin costurile estimate pentru finalizare și vânzare. 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;
- curățarea batalelor;
- 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.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Activitățile de bază ale Grupului generează obligații cu privire la demontarea și mutarea activelor precum și obligații cu privire la remedierea solului. Aceste obligații prezintă valori semnificative pentru segmentul E&P (sonde de petrol și gaz, facilități supratereștrii), 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.

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.

În conformitate cu contractul de privatizare al Petrom S.A., 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.

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 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 scadențe pe termen scurt.

Dacă bunurile și serviciile furnizate în legătură 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 emiteria 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.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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.

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) Cota geologică

Până la 31 decembrie 2006, societatea-mamă, Petrom S.A., a beneficiat de facilitatea cotei geologice prin care putea calcula și include pe costuri până la 35% din valoarea de piață a cantității de țiței și gaze naturale extrase în timpul anului. Această facilitate a fost înregistrată direct în rezerve. Această cotă era restricționată pentru investiții și nu era distribuibilă. Cota nu era impozabilă.

r) 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).

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Valoarea justă a unui instrument financiar derivat reflectă sumele preconizate pe care Grupul 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.

4. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în RON, care este moneda funcțională a Petrom S.A. Fiecare entitate din Grup determină moneda funcțională proprie, iar elementele incluse în 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 translatate utilizând metoda cursului de închidere. Diferențele care rezultă între elementele bilanțiere translatate 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 translatate 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 translatare au fost după cum urmează:

Moneda	Curs de schimb la 30 iunie 2008	Curs de schimb mediu pentru șase luni încheiate la 30 iunie 2008	Curs de schimb la 31 decembrie 2007	Curs de schimb mediu pentru anul 2007
Dolar american (USD)	2.3066	2.3996	2.4564	2.4361
Euro (EUR)	3.6475	3.6709	3.6102	3.3337
Leu moldovenesc (MDL)	0.2345	0.2255	0.2161	0.2014
Rubla rusească (RUB)	0.0987	0.1003	0.1003	0.0952
Dinar sârbesc (YUM)	0.0462	0.0449	0.0456	0.0417
Leva bulgărească (BGN)	1.8650	1.8769	1.8457	1.7044

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. IMOBILIZARI NECORPORALE

	<u>Concesiuni, licențe si alte, imobilizari necorporale</u>	<u>Active afere rezervelor incerte*</u>	<u>Total</u>
COST			
Sold la 1 ianuarie 2008	461,827,948	600,357,357	1,062,185,305
Diferențe de curs	369,116	(4,914,213)	(4,545,097)
Intrări	1,034,951,444	132,205,574	1,167,157,018
Transferuri către imobilizări corporale (Nota 6)	3,149,679	(33,610,000)	(30,460,321)
Cedări	<u>(15,169,521)</u>	<u>(2,929,216)</u>	<u>(18,098,737)</u>
Sold la 30 iunie 2008	<u>1,485,128,666</u>	<u>691,109,502</u>	<u>2,176,238,168</u>
 AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ			
Sold la 1 ianuarie 2008	109,468,127	250,233,802	359,701,929
Diferențe de curs	190,748	(1,303,985)	(1,113,237)
Amortizare	90,910,351	967,795	91,878,146
Depreciere	13,000	123,607,000	123,620,000
Transferuri către imobilizări corporale (Nota 6)	(1,102)	2,627,000	2,625,898
Cedări	(15,139,752)	(2,389,000)	(17,528,752)
Reluări de deprecieri	<u>-</u>	<u>(1,788,000)</u>	<u>(1,788,000)</u>
Sold la 30 iunie 2008	<u>185,441,372</u>	<u>371,954,612</u>	<u>557,395,984</u>
 VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2008	<u>352,359,821</u>	<u>350,123,555</u>	<u>702,483,376</u>
La 30 iunie 2008	<u>1,299,687,294</u>	<u>319,154,890</u>	<u>1,618,842,184</u>

*) Activele aferente rezervelor incerte au fost reclasificate din imobilizari corporale in imobilizari necorporale. Valorile aferente perioadei precedente au fost modificate corespunzator.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. IMOBILIZARI CORPORALE

COST	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri, și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Activele aferele rezervelor certe	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobiliu	Investiții în curs	Avansuri	Total
Sold la 1 ianuarie 2008	2,477,293,729	11,676,586,830	1,486,390,695	512,501,603	1,816,055,145	430,685,956	18,399,513,958
Diferențe de curs	10,694,584	(37,284,636)	1,918,887	3,422,842	(19,642,110)	(3,837,060)	(44,727,493)
Intrări**	119,145,545	1,300,656,184	158,855,740	82,668,663	627,889,166	263,328,781	2,552,544,079
Transferuri*	207,658,631	(375,887,348)	777,901,887	71,763,332	(573,678,140)	(77,298,041)	30,460,321
Cedări	(51,351,399)	(32,345,996)	(39,167,094)	(11,037,754)	(14,753,000)	(237,363)	(148,892,606)
Sold la 30 iunie 2008	2,763,441,090	12,531,725,034	2,385,900,115	659,318,686	1,835,871,061	612,642,273	20,788,898,259
AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ							
Sold la 1 ianuarie 2008	366,827,039	2,058,563,977	531,778,307	211,990,598	90,607,347	26,195,720	3,285,962,988
Diferențe de curs	1,261,960	(8,563,418)	800,126	1,001,257	(103,184)	9,643	(5,593,616)
Amortizare	57,446,459	373,525,360	127,286,872	47,601,464	-	-	605,860,155
Depreciere	13,711,000	1,215,000	29,534,000	5,258,000	7,882,000	2,789,000	60,389,000
Transferuri*	15,773,542	(326,064,000)	309,033,835	25,975,725	(27,342,000)	(3,000)	(2,625,898)
Cedări	(26,089,043)	(28,463,996)	(31,811,335)	(8,099,319)	(12,532,000)	(237,363)	(107,233,056)
Reluări de depreciere	(4,353,000)	(704,000)	(4,558,000)	(587,000)	(2,486,000)	(2,000)	(12,690,000)
Sold la 30 iunie 2008	424,577,957	2,069,508,923	962,063,805	283,140,725	56,026,163	28,752,000	3,824,069,573
VALOARE CONTABILĂ NETĂ							
Sold la 1 ianuarie 2008	2,110,466,690	9,618,022,853	954,612,388	300,511,005	1,725,447,798	404,490,236	15,113,550,970
Sold la 30 iunie 2008	2,338,863,133	10,462,216,111	1,423,836,310	376,177,961	1,779,844,898	583,890,273	16,964,828,686

Valoarea imobilizărilor corporale depuse drept garanție pentru împrumuturile bancare contractate de Grup este de 18.8 milioane RON (2007: RON 11 milioane) pentru activele deținute de filiala din Republica Moldova.

*) Transferate în imobilizări necorporale. Vezi Nota 5.

**) Intrările includ evaluarea provizionului pentru dezafectare în suma de 90,636,000 RON.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(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 2008	40,536,390	40,536,390	88,772,053	199,988,112	23,745,156	312,505,321
Creșteri și modificări de valoare	2,454,727	2,454,727	-	(4,148,318)	-	(4,148,318)
Cedări	-	-	(16,727,788)	-	(8,394,946)	(25,122,734)
Sold la 30 iunie 2008	42,991,117	42,991,117	72,044,265	195,839,794	15,350,210	283,234,269
AJUSTĂRI DE DEPRECIERE						
Sold la 1 ianuarie 2008	-	-	67,424,096	-	15,595,377	83,019,473
Depreciere	-	-	-	-	-	-
Cedări	-	-	(11,120,810)	-	-	(11,120,810)
Reluări de depreciere	-	-	(410,587)	-	(246,753)	(657,340)
Sold la 30 iunie 2008	-	-	55,892,699	-	15,348,624	71,241,323
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
Sold la 1 ianuarie 2008	40,536,390	40,536,390	21,347,957	199,988,112	8,149,779	229,485,848
Sold la 30 iunie 2008	42,991,117	42,991,117	16,151,566	195,839,794	1,586	211,992,946

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

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

Entități asociate

La 30 iunie 2008 Grupul deține participații în două entități asociate: Congaz S.A. și Petrom Aviation. Bilanțul și contul de profit și pierdere sumarizate ale acestor companii se prezintă astfel:

	30 iunie 2008	31 decembrie 2007
Active circulante	65,821,000	41,142,460
Active imobilizate	145,254,505	131,751,719
Datorii	73,371,000	46,019,661
	30 iunie 2008	30 iunie 2007
Cifra de afaceri netă	166,389,201	116,673,937
Profit înainte de dobânzi și impozitare	18,458,084	18,441,094
Profit net	14,851,693	15,761,380

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. Aceste active financiare sunt contabilizate conform metodei costului amortizat.

Titluri disponibile pentru vânzare

Suma prezentată la poziția "Titluri disponibile pentru vânzare" cuprinde 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. Obligațiunile sunt prezentate în bilanț la valoarea justă, prin ajustarea corespunzătoare a rezervelor.

8. STOCURI

	30 iunie 2008	31 decembrie 2007
Țiței	591,827,094	402,958,385
Alte materii prime	738,746,422	631,213,455
Producția în curs de execuție	146,358,000	252,083,000
Produse finite	1,041,913,812	935,427,237
Avansuri pentru cumpărări de stocuri	53,031,451	68,254,769
Total	2,571,876,779	2,289,936,846

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

9. CREAȚE ȘI ALTE ACTIVE

Creațiile comerciale sunt în sumă de 1,518,068,807 RON la 30 iunie 2008 și în sumă de 1,482,458,290 RON la 31 decembrie 2007. Sumele sunt prezentate nete de provizioane, care sunt detaliate în mișcarea de mai jos.

	30 iunie 2008	Termen de lichiditate	
		sub un an	peste un an
Alte cheltuieli în avans	19,092,690	19,092,690	-
Cheltuieli în avans pentru chirii	59,068,322	58,594,154	474,168
Sume recuperabile de la Stat	1,813,365,854	-	1,813,365,854
Alte creanțe, net	<u>486,760,245</u>	<u>417,550,703</u>	<u>69,209,542</u>
Total	<u>2,378,287,111</u>	<u>495,237,547</u>	<u>1,883,049,564</u>

	31 decembrie 2007	Termen de lichiditate	
		sub un an	peste un an
Alte cheltuieli în avans	57,390,896	56,926,814	464,082
Cheltuieli în avans pentru chirii	19,806,647	19,806,647	-
Sume recuperabile de la Stat	1,707,751,023	-	1,707,751,023
Alte creanțe, net	<u>436,996,339</u>	<u>374,476,456</u>	<u>62,519,883</u>
Total	<u>2,221,944,905</u>	<u>451,209,917</u>	<u>1,770,734,988</u>

Sume recuperabile de la Stat

Conform contractului de privatizare, Societatea 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. De asemenea, Societatea a înregistrat creanțe de la stat referitoare la obligațiile de mediu pentru batale, întrucât acestea existau în rafinării înaintea procesului de privatizare al Societății.

10. TITLURI ȘI INVESTITII FINANCIARE

	30 iunie 2008	31 decembrie 2007
Sold inițial	1,004,642,846	335,843,391
Transferuri din titluri disponibile pentru vânzare	-	597,472,381
Mișcări în cursul perioadei	<u>(1,004,642,846)</u>	<u>71,327,074</u>
Total	<u>-</u>	<u>1,004,642,846</u>

Poziția "Titluri la valoarea justă prin contul de profit și pierdere" include titluri deținute de Fondurile Umbrelă.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

11. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social al Petrom S.A. 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.

Poziția "Rezerve" cuprinde rezultatul 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 sumă de 5,062,836,164 RON.

12. PROVIZIOANE

	Pensii și alte obligații similare	Taxe	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2008	190,438,000	118,434,114	4,306,728,251	1,235,564,641	5,851,165,006
Diferențe de curs	-	199,778	(708,666)	(2,312,140)	(2,821,028)
Utilizări	(1,065,000)	(116,189,039)	(14,568,000)	(308,620,943)	(440,442,982)
Constituiiri	80,096,000	205,871,677	287,086,252	509,084,517	1,082,138,446
30 iunie 2008	269,469,000	208,316,530	4,578,537,837	1,433,716,075	6,490,039,442
din care:					
termen scurt	-	208,316,530	-	704,797,250	913,113,780
termen lung	269,469,000	-	4,578,537,837	728,918,825	5,576,925,662

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 finalul 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 2008	31 decembrie 2007
	Valoare contabilă	Valoare contabilă
Sold la 1 ianuarie 2008	4,306,728,251	3,706,408,674
Diferențe de curs	(708,666)	(378,611)
Creșteri	244,759	1,638,780
Efectul revizuirii estimărilor	150,079,913	337,717,405
Efectul actualizării	136,761,580	277,573,200
Decontări în cursul perioadei	(14,568,000)	(16,231,197)
Sold la 30 iunie 2008	4,578,537,837	4,306,728,251

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

12. PROVIZIOANE (continuare)

Situația altor provizioane se prezintă după cum urmează:

2008	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	392,081,331	287,000	391,794,331
Alte provizioane legate de personal	293,105,699	293,105,699	-
Alte provizioane	<u>748,529,045</u>	<u>411,404,551</u>	<u>337,124,494</u>
Total	<u>1,433,716,075</u>	<u>704,797,250</u>	<u>728,918,825</u>

În alte provizioane este inclus provizionul de litigii împotriva Grupului. Grupul monitorizează toate litigiile existente împotriva sa și estimează probabilitatea pierderilor și a costurilor aferente colaborând cu avocați interni și externi. Grupul a estimat datoriile potențiale referitoare la cazurile în desfășurare și a înregistrat cea mai bună estimare a plăților probabile.

2007	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	370,579,256	321,000	370,258,256
Alte provizioane legate de personal	386,450,748	386,450,748	-
Alte provizioane	<u>478,534,637</u>	<u>96,441,543</u>	<u>382,093,094</u>
Total	<u>1,235,564,641</u>	<u>483,213,291</u>	<u>752,351,350</u>

13. ALTE DATORII

	30 iunie 2008	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	159,117,494	159,117,494	-
Datorii fiscale	379,068,508	379,068,508	-
Contribuția la asigurările sociale	43,289,703	43,289,703	-
Alte datorii	<u>1,006,702,479</u>	<u>927,957,209</u>	<u>78,745,270</u>
Total	<u>1,588,178,184</u>	<u>1,509,432,914</u>	<u>78,745,270</u>

	31 decembrie 2007	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	173,900,694	173,900,694	-
Datorii fiscale	291,416,439	291,416,439	-
Contribuția la asigurările sociale	27,852,695	27,852,695	-
Alte datorii	<u>360,515,402</u>	<u>300,656,402</u>	<u>59,859,000</u>
Total	<u>853,685,230</u>	<u>793,826,230</u>	<u>59,859,000</u>

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. IMPOZITE AMÂNATE

2008

	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	4,785,146	402,851	4,382,295	472,995,333
Imobilizări financiare	9,988,461	-	9,988,461	5,394,000
Stocuri	21,154,096	573,760	20,580,336	-
Creanțe și alte active	129,332,082	62,673,486	66,658,596	266,799
Rezerve neimpozitate	-	-	-	78,707,970
Provizioane pentru pensii și plăți compensatorii	31,309,440	-	31,309,440	-
Alte provizioane	640,240,281	250,880	639,989,401	11,472
Datorii	10,126,749	-	10,126,749	2,015,784
Pierdere fiscală reportată	42,224,248	-	42,224,248	-
TOTAL	889,160,503	63,900,977	825,259,526	559,391,358

**Compensare (pentru aceeași
țară / jurisdicție fiscală)
Impozit amânat, net**

(467,550,567)
357,708,959
(467,550,567)
91,840,791

2007

	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	7,521,606	2,078,005	5,443,601	493,888,990
Imobilizări financiare	4,704,666	16,826	4,687,840	4,594,000
Stocuri	11,309,721	467,840	10,841,881	108,000
Creanțe și alte active	125,417,633	64,311,096	61,106,536	14,584,750
Rezerve neimpozitate	1,440	-	1,440	90,780,304
Provizioane pentru pensii și plăți compensatorii	30,470,080	-	30,470,080	-
Alte provizioane	614,482,424	2,712,000	611,770,424	-
Datorii	7,999,910	-	7,999,910	1,284,225
Pierdere fiscală reportată	32,364,006	-	32,364,006	-
Total	834,271,486	69,585,768	764,685,718	605,240,269
Compensare (pentru aceeași țară / jurisdicție fiscală) Impozit amânat, net			(499,276,409) 265,409,309	(499,276,409) 105,963,860

La 30 iunie 2008 pierderea fiscală reportată a fost de 212,919,064 RON (2007: 136,057,386 RON).
Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2008	2007
2008	-	-
2009	-	-
2010	29,411,504	22,655,377
2011	35,041,722	37,371,013
2012	39,702,645	10,206,556
După 2012	52,945,780	26,551,516
Nelimitat	55,817,413	39,272,923
Total	212,919,064	136,057,386

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

2008	Total	Sub 1 an	Peste 1 an
Împrumuturi bancare purtătoare de dobânzi	25,935,674	25,935,674	-
TOTAL	25,935,674	25,935,674	-

2007	Total	Sub 1 an	Peste 1 an
Împrumuturi bancare purtătoare de dobânzi	23,301,983	23,301,983	-
TOTAL	23,301,983	23,301,983	-

Atât la 30 iunie 2008, cât și la 31 decembrie 2007, Grupul a avut doar împrumuturi pe termen scurt la instituțiile financiare:

	30 iunie 2008	31 decembrie 2007
ICS PETROM MOLDOVA SA (BCR, Victoriabank)	25,857,031	23,301,983
SC PETROM SA (Unicredit Țiriac Bank S.A.)	78,643	-
Total	25,935,674	23,301,983

La 30 iunie 2008 OMV Bulgaria nu a utilizat liniile de credit acordate de bănci.

ISC PETROM MOLDOVA SA

Creditor	Banca Comercială Română Chișinău SA
Împrumutat	ICS Petrom Moldova SA
Valoare	Linie de credit in suma de 4,150,000 USD
Scop	Achiziție produse petroliere
Scadența	12 august 2008
Rata dobânzii	10.50%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	-
Garanții	Proprietăți imobiliare

ICS PETROM MOLDOVA SA

Creditor	Banca Comercială Română Chișinău SA
Împrumutat	ICS Petrom Moldova SA
Valoare	Overdraft in suma de 5,000,000 MDL
Scop	Plăți către autoritatea vamală
Scadența	24 iulie 2008
Rata dobânzii	22.00%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	400,000 MDL
Garanții	Cesiune de creanțe

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ (continuare)

ICS PETRO MOLDOVA SA

Creditor	BC Victoriabank SA (Republica Moldova)
Împrumutat	ICS Petrom Moldova SA
Valoare	Linie de credit in suma de 6,500,000 USD
Scop	Achiziție produse petroliere
Scadența	29 mai 2009
Rata dobânzii	10.50%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	-
Garanții	Proprietăți imobiliare

SC PETROM SA

Creditor	Unicredit Țiriac Bank S.A.
Împrumutat	SC Petrom SA
Valoare	Overdraft in suma de 180,000,000 RON
Scop	Finanțare cheltuieli generale
Scadența	30 aprilie 2009
Rata dobânzii	Overnight ROBOR + 0,50% p.a.
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	179,921,357 RON
Garanții	Nu e cazul

SC PETROM SA

Creditor	Bank Austria Creditanstalt AG
Împrumutat	SC Petrom SA
Valoare	Facilitate revolving in suma de 50,000,000 EUR
Scop	Necesități de finanțare generală
Scadența	21 mai 2009
Rata dobânzii	EURIBOR + marja 1 lună
Mod de rambursare	Lunar
Sume netrase	50,000,000 EUR
Garanții	Nu e cazul

OMV BULGARIA LTD

Creditor	CITIBANK Sofia
Împrumutat	OMV Bulgaria LTD
Valoare	29,907,015 EUR
Scop	Capital circulant
Scadența	15 iulie 2009
Rata dobânzii	6.30%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	29,907,015 EUR
Garanții	Scrisoare de susținere

OMV BULGARIA LTD

Creditor	Unicredit Bulbank, Sofia
Împrumutat	OMV Bulgaria LTD
Valoare	16,872,632 EUR
Scop	Capital circulant
Scadența	31 octombrie 2008
Rata dobânzii	6.30%
Mod de rambursare	Zilnic
Sume netrase	16,872,632 EUR
Garanții	Scrisoare de susținere

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

16. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	30 iunie 2008	30 iunie 2007
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	73,949,169	77,665,615
Câștiguri din cedarea de mijloace fixe	65,941,000	532,584
Reversări de ajustări de depreciere – imobilizări corporale/necorporale	14,478,000	3,317,000
Alte venituri din exploatare	<u>54,868,854</u>	<u>36,652,618</u>
Total	<u>209,237,023</u>	<u>118,167,817</u>

17. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	30 iunie 2008	30 iunie 2007
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	60,010,553	67,750,093
Pierderi din cedarea de mijloace fixe	14,310,168	34,290,935
Alte cheltuieli de exploatare	<u>898,609,038</u>	<u>252,555,967</u>
Total	<u>972,929,759</u>	<u>354,596,995</u>

Alte cheltuieli de exploatare la 30 iunie 2008 cuprind suma de 446,654,878 RON reprezentând un provizion de litigii pentru procesele cu o parte din foștii și actualii angajații cauzate de interpretarea diferită a unor clauze din Contractul colectiv de muncă pentru primele de Paște și Crăciun.

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

18. PROFIT ÎNAINTE DE DOBÂNZI ȘI IMPOZITARE – PREZENTARE UTILIZAND CLASIFICAREA CHELTUIELILOR ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

La 30 iunie 2008 și 30 iunie 2007, profitul înainte de dobânzi și impozitare conform metodei costurilor totale se prezintă astfel:

	<u>30 iunie 2008</u>	<u>30 iunie 2007</u>
Venituri	10,027,148,818	7,111,149,539
Variația stocurilor	58,948,984	197,986,472
Producția realizată de entitate pentru scopuri proprii și capitalizată	60,716,096	9,957,876
Alte venituri din exploatare	194,758,168	111,081,985
 Cheltuieli cu materiile prime și materialele	 3,878,577,450	 2,728,126,944
Cheltuieli cu energia	258,279,081	223,621,284
Alte cheltuieli de producție	<u>710,255,328</u>	<u>637,404,578</u>
 Total cost materiale și servicii	 <u>4,847,111,859</u>	 <u>3,589,152,806</u>
 Cheltuieli cu salariile	 873,713,342	 762,736,868
Alte cheltuieli cu personalul	<u>44,821,048</u>	<u>37,998,770</u>
 Total cheltuieli cu personalul	 <u>918,534,390</u>	 <u>800,735,638</u>
 Amortizare	 697,738,301	 527,046,395
Impairment	<u>169,531,000</u>	<u>63,850,000</u>
 Total amortizare și deprecieri	 <u>867,269,301</u>	 <u>590,896,395</u>
 Cheltuieli de transport	 251,138,387	 290,223,118
Cheltuieli cu chiriile	70,567,530	50,055,516
Cheltuieli de publicitate și protocol	40,794,062	23,865,192
Cheltuieli cu asigurările	23,912,466	18,776,830
Cheltuieli cu deplasările	34,400,955	36,386,845
Alte cheltuieli de exploatare	<u>1,407,653,972</u>	<u>1,044,897,849</u>
 Total alte cheltuieli de exploatare	 <u>1,828,467,372</u>	 <u>1,464,205,350</u>
 PROFIT ÎNAINTE DE DOBÂNZI ȘI IMPOZITARE	 <u>1,880,189,144</u>	 <u>985,185,683</u>

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

19. VENITURI ȘI CHELTUIELI DIN INVESTIȚII

	30 iunie 2008	30 iunie 2007
Venituri din entități asociate	4,018,301	5,708,848
Venituri nete din cedarea investițiilor	54,700,046	9,813,150
Venituri nete din reluarea provizioanelor	409,000	1,469,000
Total venituri	59,127,347	16,990,998
Cheltuieli aferente entităților asociate	(1,563,574)	-
Cheltuieli aferente cedării investițiilor	-	-
Total cheltuieli	(1,563,574)	-
Venituri nete din entitățile asociate și alte investiții	57,563,773	16,990,998

20. VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	30 iunie 2008	30 iunie 2007
Venituri din dobânzi aferente depozitelor la bănci	30,750,761	154,071,101
Venituri din dobânzi aferente titlurilor disponibile pentru vânzare	6,726,000	6,652,350
Venituri din dobânzi aferente creanțelor	4,007,000	227,221
Venituri nete din titluri și active financiare	11,859,414	18,189,444
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	21,325,087	33,795,117
Venituri din cedarea activelor financiare (cu excepția investițiilor)	-	293,646,253
Total venituri	74,668,262	506,581,486
Cheltuieli cu dobânzile	(2,375,886)	(14,616,183)
Pierderi din titluri și active financiare	(20,399,191)	(1,582,415)
Efect din actualizarea provizionului de pensionare	(6,311,000)	(6,583,000)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare	(88,682,330)	(90,036,455)
Efect din actualizarea altor provizioane	(3,787,021)	(2,595,201)
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(114,458,330)	(165,139,197)
Cheltuieli privind cedarea activelor financiare (cu excepția investițiilor)	-	(303,167,087)
Deprecierea activelor financiare și titlurilor	(2,312,617)	(12,009,569)
Total cheltuieli	(238,326,375)	(595,729,107)
Cheltuieli financiare nete	(163,658,113)	(89,147,621)

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

21. IMPOZIT PE PROFIT

	<u>30 iunie 2008</u>	<u>30 iunie 2007</u>
Impozit pe profit-anul curent	420,667,057	173,712,015
Impozite amânate	<u>(105,209,792)</u>	<u>(30,617,369)</u>
Total	<u>315,457,265</u>	<u>143,094,646</u>

Evoluția impozitelor amânate se prezintă astfel:

	<u>30 iunie 2008</u>	<u>30 iunie 2007</u>
Impozite amânate la 1 ianuarie	159,445,449	88,937,431
Impozite amânate la 30 iunie	<u>265,868,168</u>	<u>124,750,800</u>
Variația impozitelor amânate	<u>106,422,719</u>	<u>35,813,369</u>
Impozite amânate aferente reevaluării titlurilor și instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor transferate la capitalurile proprii	663,731	2,200,990
Diferențe de curs și alte elemente similare	<u>549,196</u>	<u>2,995,010</u>
Impozite amânate în contul de profit și pierdere	<u>105,209,792</u>	<u>30,617,369</u>

Reconciliere

Profit înainte de impozitare	1,774,094,804	913,029,060
Procent taxare	18.80%	16.46%
Impozit pe profit	333,603,771	150,284,583
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	(18,146,506)	(7,189,937)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>315,457,265</u>	<u>143,094,646</u>
Impact fiscal aferent altor diferențe temporare	<u>105,209,792</u>	<u>30,617,369</u>
Impozit pe profit de plată	<u>420,667,057</u>	<u>173,712,015</u>

22. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Rezultatul pe acțiune se calculează după cum urmează:

	<u>30 iunie 2008</u>	<u>30 iunie 2007</u>
Profitul net al anului aferent acționarilor societății-mama	1,465,767,290	769,338,773
Număr de acțiuni	<u>56,644,108,335</u>	<u>56,644,108,335</u>
Rezultatul pe acțiune	<u>0.0259</u>	<u>0.0136</u>

23. OPERAȚIUNI ȘI PIEȚE-CHEIE

Petrom este împărțit în patru segmente de operare: Explorare și Producție (E&P), Rafinare și Marketing, Chimice, Gaze și Energie. Managementul Grupului, activitățile de finanțare și anumite funcții sunt evidențiate în segmentul Corporativ.

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 S.A. este singurul producător de țiței și totodată acoperă jumătate din producția de gaze. Pentru a face față reducerii rezervelor, Petrom S.A. a început diversificarea internațională a 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 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 S.A. este principala companie pe piața românească de combustibili.

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 S.A..

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

23. OPERAȚIUNI ȘI PIEȚE-CHEIE (continuare)

Raportarea pe segmente se prezintă astfel:

	E&P	Rafinare & Marketing	Chimice, Gaze & Energie	Corporativ & alte	Total	Eliminare	Total consolidat
Vânzări între segmente	4,575,666,000	73,327,000	181,900,497	214,703,122	5,045,596,619	(5,045,596,619)	-
Vânzări către terți	370,539,713	8,126,447,106	1,529,904,000	258,000	10,027,148,819	-	10,027,148,819
Total vânzări	4,946,205,713	8,199,774,106	1,711,804,497	214,961,122	15,072,745,438	(5,045,596,619)	10,027,148,819
Profit înainte de impozite și dobânzi	2,036,749,055	(111,401,723)	10,829,000	(56,076,000)	1,880,100,332	88,812	1,880,189,144
Investiții în mijloace fixe și necorporale	2,835,574,373	484,115,160	217,412,186	91,963,378	3,629,065,097	-	3,629,065,097
Investiții în entități asociate	-	8,816,855	34,174,262	-	42,991,117	-	42,991,117
Amortizare	497,864,098	158,521,203	1,803,000	39,550,000	697,738,301	-	697,738,301
Ajustări de depreciere	124,552,000	9,004,000	35,973,000	2,000	169,531,000	-	169,531,000
Rezultatul entităților asociate	-	(1,563,574)	4,018,301	-	2,454,727	-	2,454,727

Cel mai important indicator de performanță al Grupului este profitul înainte de impozite și dobânzi (EBIT). 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 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. PĂRȚI AFILIATE

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 2008, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate:

	Achiziții	Datorii
OMV-International Services GesmbH.,Wien	66,384,338	14,578,290
OMV (Bulgaria) Offshore Exploration GmbH	21,414	5,012
OMV GAS GmbH	402,950	66,984
OMV Hungaria GmbH	174,953	53,265
OMV Aktiengesellschaft	2,002,668	329,255
OMV Deutschland GmbH	54,549	24,638
OMV Refining & Marketing AG	209,985,002	49,606,647
OMV Supply & Trading AG	1,681,014,690	206,947,031
OMV Solutions GmbH (OMV Service Netzwerk GesmbH)	8,286,617	2,944,458
OMV Gas International GmbH, Wien	277,064	91,403
OMV Croatia d.o.o., Zagreb	199,693	-
OMV Austria Exploration & Production AG	109,683	109,683
OMV Exploration & Production GmbH	9,184,963	1,787,230
Petrom Nadlac Srl Nadlac	42,686	-
Petrom Aviation Otopeni-Ilfov	4,923,742	-
Congaz Sa Constanta	35,082	-
Mol Hungarien Oil and Gas PLC	32,590	-
Poliflex Romania Srl Brazi	-	6,128
Fontegas-Peco SA Mehedinti	-	7,203
Butan Gas Romania Srl SRL Bucuresti	22,074	-
Petrol Ofisi A.S.	3,853,671	1,025,539
Petrom Exploration and Production Ltd	11,974,335	2,822,804
Petromed Solutions	3,168,217	3,770,178
Total	2,002,150,981	284,175,748

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. PĂRȚI AFILiate (continuare)

	Vânzări	Creanțe
OMV-International Services GesmbH.,Wien	26,505,296	8,289,813
OMV Aktiengesellschaft	28,118	695
OMV Exploration & Production Ltd.	18,494	1,708
OMV Refining & Marketing AG	7,015,805	634,997
OMV Slovensko s.r.o (OMV Slowakei Gmbh)	222,538	36,037
OMV Croatia d.o.o., Zagreb	150,530	28,709
OMV Exploration & Production GmbH	112,883	-
OMV Solutions GmbH (OMV Service Netzwerk GesmbH)	33,099	33,111
Petrom Nadlac Srl Nadlac	-	374,129
Poliflex Romania Srl Brazi	1,223,167	211,095
Beyfin Gaz Srl	6,769	-
Credit Bank	44	-
Petrom Aviation Otopeni-Ilfov	101,314,603	39,538,927
Transgas Services Srl Bucuresti	-	1,035
AMI Agrolinz Melamine International GmbH	151,688,482	26,637,324
Petrol Ofisi A.S.	15,031	-
Air Total Romania SA	59,082,890	14,842,228
Butan Gas Romania Srl Bucuresti	7,488,233	-
Linzer Agro Trade S.r.l., Bukarest	19,059,821	2,972,119
Petromed Solutions	231,131	281,823
OMV BH d.o.o.	266,564	50,258
Total	374,463,498	93,934,008

SC PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. INVESTITII DIRECTE SI INDIRECTE ALE GRUPULUI PETROM

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării
Filiale (>50%)		
TASBULAT OIL CORPORATION LLP	100.00%	FC
PETROM EXPLORATION & PRODUCTION LIMITED	100.00%	NC
PETROM GAS SRL	100.00%	FC
PETROMED SOLUTION SRL	99.99%	NC
M.P. PETROLEUM DISTRIBUTIE SRL	99.99%	FC
AVIATION PETROLEUM SRL	99.99%	FC
PETROM DISTRIBUTIE GAZE SRL	99.99%	FC
PETROM LPG SA	99.99%	FC
RAFISERV PETROBRAZI SA	99.94%	FC
OMV BULGARIA LTD	99.90%	FC
OMV ROMANIA MINERALOEL SRL	99.90%	FC
OMV SRBIJA DOO	99.90%	FC
RAFISERV ARPECHIM SA	99.78%	FC
PETROM NADLAC SRL	98.51%	NC
POLIFLEX SRL	96.84%	NC
KOM MUNAI LLP	95.00%	FC
PETROCHEMICALS ARGES SRL	95.00%	NC
TRANS GAS SERVICES SRL	80.00%	NC
RING OIL HOLDING & TRADING LTD	74.90%	FC
LLC MANAGEMENT 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
ICS PETROM MOLDOVA SA	65.00%	FC
Entități asociate (20-50%)		
SOCIETATEA ROMANA DE PETROL SA	49.00%	NAE
SOCIETATEA COMERCIALA PETROM AVIATION SA	48.50%	EM
ROBIPLAST COMPANY SRL	45.00%	NAE
BEYFIN GAZ SRL	40.00%	NAE
FRANCIZA PITESTI SRL	40.00%	NAE
BRAZI OIL & ANGHELESCU PROD COM SRL	37.70%	NAE
FONTEGAS PECO MEHEDINTI SA	37.40%	NAE
CONGAZ SA	28.59%	EM
D.E.E.M. ALGOCAR SA	27.92%	NAE
BURSA MARITIMA SI DE MARFURI SA	20.09%	NAE
ASOCIATIA ROMANA PENTRU RELATIA CU INVESTITORII	20.00%	NAE
Alte investiții financiare (<20%)		
GTI OIL CO SA	13.00%	NC
PRIMA PETROL SRL	11.98%	NC
AIR TOTAL ROMANIA SA	6.41%	NC
BURSA DE MARFURI OLTENIA CRAIOVA	2.63%	NC
TELESCAUN TIHUTA SA	1.68%	NC
AGRIBAC SA	0.79%	NC
BENZ OIL SA	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 ȘASE LUNI ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. INVESTITII DIRECTE SI 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

26. 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.

27. 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 că 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.

28. GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE

Riscul de capital

Grupul gestionează capitalul astfel încât să se asigure că entitățile din cadrul Grupului vor putea să-și continue activitatea și în același timp să maximizeze câștigul acționarilor. Structura capitalului în cadrul Grupului este formată din datorii, care includ împrumuturile pe termen scurt prezentate în nota 16, numerar și echivalente de numerar și capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă, incluzând capital social, rezerve și rezultat reportat așa cum este prezentat în "Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii".

Politici contabile semnificative

Detaliile aferente politicilor contabile semnificative adoptate, inclusiv criteriile de recunoaștere, bazele de măsurare și bazele pe care veniturile și cheltuielile sunt recunoscute pentru fiecare clasă de active și datorii financiare și instrumente de capital sunt prezentate în nota 3 la situațiile financiare.

Obiectivele gestionării riscului financiar

Prin funcția sa, Trezoreria Grupului sprijină unitățile operaționale cu servicii și coordonează accesul la piețele financiare interne și internaționale, monitorizează și gestionează riscul financiar în legătura cu operațiunile Grupului folosind rapoarte interne de risc care analizează expunerile prin prisma gradului de magnitudine ale riscurilor. Aceste riscuri includ riscul de piață (inclusiv riscul de valută, valoare de piață, riscul de rată de dobândă și de preț), riscul de credit și de lichiditate.

Grupul încearcă să minimizeze efectele acestor riscuri. Grupul nu participă sau tranzacționează instrumente financiare, inclusiv derivate, în scopuri speculative. Divizia de trezorerie raportează de două ori pe an către Comitetul de risc al Grupului care monitorizează riscul și politicile implementate pentru a acoperi expunerile la risc.

Riscul de piață

Prin activitatea sa Grupul se expune în primul rând la riscurile financiare de schimbare a cursului valutar pentru monedele străine și a ratelor de dobândă.

Nu au fost schimbări în expunerea Grupului la riscurile de piață sau în modul în care acesta gestionează și măsoară riscul.

Gestionarea riscului de dobândă

În vederea diminuării riscului de rată de dobândă, datoriile Grupului sunt analizate din punctul de vedere al ratelor fixe și variabile de îndatorare, valurilor și scadențelor. Totuși, riscul de dobândă al Grupului este foarte scăzut datorită nivelului redus de împrumuturi purtătoare de dobândă deținute de către Grup.

Gestionarea riscului de credit

Riscul de credit se referă la riscul ca un partener nu va reuși să își îndeplinească obligațiile contractuale generând o pierdere financiară Grupului. Riscul de credit aferent celor mai importanți parteneri este evaluat și monitorizat la nivel de Grup folosind limite predefinite pentru anumite țări, bănci și parteneri de afaceri. Pe baza meritului de credit, clienților le sunt alocate expunerile maxime permise din punct de vedere al sumelor și scadențelor, iar evaluarea meritului de credit este revizuită regulat. Procedurile sunt guvernate de metodologii.

Grupul nu are expunere semnificativă la riscul de credit față de nici un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Grupul definește parteneri având caracteristici similare dacă aceștia sunt părți afiliate.

28. GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE (continuare)

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de trezorerie (intrări și ieșiri) operaționale și financiare bugetate în Grup sunt monitorizate și analizate lunar în vederea estimării modificărilor nete în lichiditate. Aceasta este apoi comparată cu investițiile și numerarul existent și cu scadențele bugetate ale acestora și cu rezervele de lichiditate disponibile. Analiza reprezintă baza pentru decizii financiare și angajamente de capital.