

S.C. PETROM S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2008**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE
FINANCIARĂ
ȘI RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT**

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
RAPORTUL AUDITORULUI ȘI SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ

CUPRINS	PAGINĂ
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 - 2
BILANȚUL CONTABIL CONSOLIDAT	3 - 4
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT	5
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	6 - 7
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR	8
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	9 - 46
RAPORTUL CONSILIULUI DE SUPRAVEGHERE REFERITOR LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	1 - 6

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

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Raport asupra Situațiilor Financiare Consolidate

1. Noi am auditat situațiile financiare consolidate atasate ale societății S.C. Petrom S.A. și ale filialelor („Grupul”) la data de 31 decembrie 2008, care cuprind bilanțul contabil consolidat, contul de profit și pierdere consolidat, situația consolidată a modificărilor în capitalurile proprii și situația consolidată a fluxurilor de numerar pentru anul încheiat la data respectivă, împreună cu un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru Situațiile financiare consolidate

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

Responsabilitatea auditorului

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

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

Opinia

- 6 În opinia noastră, situațiile financiare consolidate prezintă o imagine fidelă a poziției financiare a Grupului la data de 31 decembrie 2008, precum și a performanței sale financiare și a fluxurilor sale de numerar pentru anul încheiat la data respectivă, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

Alte aspecte

- 7 Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Grupului în ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor Grupului acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de audit financiar, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Grup și de acționarii acestuia, în ansamblu, pentru auditul nostru, pentru acest raport sau pentru opinia formată.

Raport asupra conformității raportului consiliului de supraveghere cu situațiile financiare consolidate

În concordanță cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1752/2005 cu modificările ulterioare, articolul 263, punctul 2, noi am citit raportul consiliului de supraveghere, atașat situațiilor financiare consolidate și numerotat de la pagina 1 la pagina 6. Raportul consiliului de supraveghere nu face parte din situațiile financiare consolidate. În raportul consiliului de supraveghere, noi nu am identificat informații financiare care să fie în mod semnificativ neconcordanțe cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate alăturate.

Deloitte Audit SRL
Deloitte Audit SRL
București,
17 martie 2009

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
BILANȚUL CONSOLIDAT
LA 31 DECEMBRIE 2008

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

	Note	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări necorporale*	5	1,457,298,270	702,483,376
Imobilizări corporale*	6	19,167,713,672	15,113,550,970
Investiții în entități asociate	7	33,011,037	40,536,390
Alte active financiare	7	15,716,640	229,485,848
Alte creanțe și active imobilizate	9	2,138,216,352	1,770,734,988
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	15	508,055,271	265,409,309
Total active imobilizate		23,320,011,242	18,122,200,881
Active circulante			
Stocuri, nete	8	2,758,910,410	2,289,936,846
Creanțe comerciale, nete	9	1,021,586,652	1,482,458,290
Alte creanțe și active, nete	9	474,564,144	451,209,917
Alte active financiare	10	707,823,486	1,004,642,846
Numerar și echivalente de numerar		572,497,418	1,340,611,643
Active deținute pentru vânzare	11	61,918,055	-
Total active circulante		5,597,300,165	6,568,859,542
Total active		28,917,311,407	24,691,060,423
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă			
Capital social	12	18,983,366,226	18,983,366,226
Rezultatul reportat		(3,616,877,485)	(3,513,271,077)
Alte rezerve		578,389,694	80,884,746
Total capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		15,944,878,435	15,550,979,895
Interes minoritar		44,873,232	137,311,923
Total capitaluri proprii		15,989,751,667	15,688,291,818
Datorii pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	16	1,468,205,036	-
Pensii și alte obligații similare	13	251,456,981	190,438,000
Provizion privind dezafectarea și restaurarea	13	5,103,316,398	4,306,728,251
Alte provizioane	13	873,310,532	753,181,350
Alte obligații	14	117,470,309	59,859,000
Datorii privind impozitul pe profit amânat	15	56,796,904	105,963,860
Total datorii pe termen lung		7,870,556,160	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.

Notele de la pagina 9 la 46 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
BILANȚUL CONSOLIDAT
LA 31 DECEMBRIE 2008

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

	<u>Note</u>	<u>31 decembrie 2008</u>	<u>31 decembrie 2007</u>
Datorii curente			
Furnizori și alte datorii asimilate**		2,627,990,200	2,168,652,526
Împrumuturi pe termen scurt	16	357,063,304	23,301,983
Provizioane pentru taxe	13	21,871,634	117,604,114
Alte provizioane**	13	1,102,327,190	483,213,291
Alte datorii**	14	947,751,252	793,826,230
Total datorii curente		5,057,003,580	3,586,598,144
Total capitaluri proprii și datorii		28,917,311,407	24,691,060,423

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 17 martie 2009.



Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv



DI. Reinhard Pichler
Director Financiar



DI. Johann Pleininger
Membru C.E., E&P



DI. Siegfried Gugu
Membru C.E., Servicii E&P



DI. Gerald Kappes
Membru C.E., Gaze naturale,
Energie și Produse chimice



DI. Neil Morgan
Membru C.E., Rafinare



DI. Tamas Mayer
Membru C.E., Marketing



DI. Siegfried Ehn
Director Divizia Finanțe
și Control



Dna. Alina Popa
Director Departament
Raportare Financiară și
Consolidare Grup

**) La 31 decembrie 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 ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

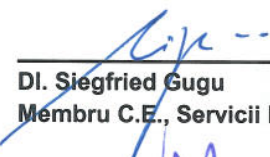
	<u>Note</u>	<u>31 decembrie 2008</u>	<u>31 decembrie 2007</u>
Venituri		20,127,361,508	14,940,956,936
Costul vânzărilor		(14,120,840,886)	(10,005,883,627)
Marja brută		<u>6,006,520,622</u>	<u>4,935,073,309</u>
Alte venituri din exploatare	17	439,862,972	277,782,551
Cheltuieli de distribuție		(1,575,441,404)	(1,614,065,503)
Cheltuieli administrative		(208,077,385)	(318,289,288)
Cheltuieli de explorare		(615,484,412)	(376,272,733)
Alte cheltuieli de exploatare	18	(2,842,454,639)	(1,003,608,237)
Profit înainte de dobânzi și impozitare	19	<u>1,204,925,754</u>	<u>1,900,620,099</u>
Venituri din investiții financiare	20	58,125,490	31,228,662
Cheltuieli financiare	21	(134,211,231)	(91,972,982)
Costuri financiare nete		<u>(76,085,741)</u>	<u>(60,744,320)</u>
Profit din activitatea curentă		<u>1,128,840,013</u>	<u>1,839,875,779</u>
Cheltuieli cu impozitul pe profit	22	(233,276,892)	(299,008,247)
Profit net		<u>895,563,121</u>	<u>1,540,867,532</u>
Repartizabil:			
acționarilor societății-mamă		<u>978,296,061</u>	<u>1,533,038,356</u>
interesului minoritar		(82,732,940)	7,829,176
Rezultatul pe acțiune în RON	23	0.0173	0.0271

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 17 martie 2009.


Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv


Dl. Reinhard Pichler
Director Financiar


Dl. Johann Pleininger
Membru C.E., E&P


Dl. Siegfried Gugu
Membru C.E., Servicii E&P


Dl. Gerald Kappes
Membru C.E., Gaze naturale,
Energie și Produse chimice


Dl. Neil Morgan
Membru C.E., Rafinare


Dl. Tamas Mayer
Membru C.E., Marketing


Dl. Siegfried Ehn
Director Divizia Finanțe
și Control


Dna. Alina Popa
Director Departament
Raportare Financiară și
Consolidare Grup

Notele de la pagina 9 la 46 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Capital social</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>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>
Câștiguri/ (pierderi) nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor						
Profitul anului înainte de impozitul pe profit	-	-	574,967,312	574,967,312	-	574,967,312
Impozit pe profit	-	-	(91,994,770)	(91,994,770)	-	(91,994,770)
Ajustare la valoarea justă a activelor financiare disponibile pentru vânzare						
Pierdere anului înainte de impozitul pe profit	-	-	(9,803,240)	(9,803,240)	-	(9,803,240)
Impozit pe profit	-	-	1,568,518	1,568,518	-	1,568,518
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	-	-	73,704,048	73,704,048	13,022,914	86,726,962
Surplusul din valoarea justă generat de achiziția controlului	-	-	10,538,699	10,538,699	-	10,538,699
Rezultatul net aferent anului	-	978,296,061	-	978,296,061	(82,732,940)	895,563,121
Dividende distribuite	-	(1,081,902,469)	-	(1,081,902,469)	(140,846)	(1,082,043,315)
Modificări în structura grupului	-	-	(61,475,619)	(61,475,619)	(22,587,819)	(84,063,438)
Sold la 31 decembrie 2008	<u>18,983,366,226</u>	<u>(3,616,877,485)</u>	<u>578,389,694</u>	<u>15,944,878,435</u>	<u>44,873,232</u>	<u>15,989,751,667</u>

Notele de la pagina 9 la 46 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Capital social</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Acționarii Petrom</u>	<u>Interes minoritar</u>	<u>Capitaluri proprii</u>
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
Câștiguri/ (pierderi) nerealizate din instrumente de acoperire împotriva riscurilor – Fonduri Umbrelă						
Profitul/ (pierderea) anului înainte de impozitul pe profit	-	-	64,958,958	64,958,958	-	64,958,958
Impozit pe profit	-	-	(10,393,400)	(10,393,400)	-	(10,393,400)
Câștiguri/ (pierderi) nerealizate din active financiare disponibile pentru vânzare						
Pierderea anului înainte de impozitul pe profit	-	-	(19,335,904)	(19,335,904)	-	(19,335,904)
Impozit pe profit	-	-	3,091,665	3,091,665	-	3,091,665
Câștiguri/ (pierderi) nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor						
Profitul anului înainte de impozitul pe profit	-	-	40,955,000	40,955,000	-	40,955,000
Impozit pe profit	-	-	(6,553,000)	(6,553,000)	-	(6,553,000)
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	-	-	110,155,114	110,155,114	9,218,835	119,373,949
Surplusul din valoarea justă generat de achiziția controlului	-	-	50,807,719	50,807,719	-	50,807,719
Rezultatul net aferent anului	-	1,533,038,356	-	1,533,038,356	7,829,176	1,540,867,532
Dividende distribuite	-	(1,013,929,539)	-	(1,013,929,539)	-	(1,013,929,539)
Modificări în structura grupului	-	-	-	-	22,160	22,160
Scăderea interesului minoritar	-	-	-	-	(2,231)	(2,231)
Sold la 31 decembrie 2007	<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>

Notele de la pagina 9 la 46 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Flux de numerar din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		1,128,840,013	1,839,875,779
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile	21	28,442,510	3,970,438
Venituri din dobânzi	21	(77,176,981)	(182,117,226)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru:			
- Active financiare		1,894,543	(19,773,163)
- Stocuri		57,639,256	6,274,204
- Creanțe		30,995,371	(33,054,370)
- Pensii și alte datorii similare		(13,256,977)	4,847,820
- Provizioane pentru dezafectare și restaurare		206,316,616	167,294,346
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		640,564,687	462,180,710
Pierderi din creanțe		132,914,220	-
Venituri din investiții în entități asociate	20	(2,482,632)	(7,241,914)
Câștig din vânzarea de filiale	28	(44,398,049)	(10,294,336)
Efectul acoperirii împotriva riscurilor de trezorerie			
transferate prin contul de profit și pierdere		57,326,682	64,958,958
(Câștigul)/ pierderea din cedarea activelor imobilizate		(58,526,188)	44,450,938
Pierdere din cedarea titlurilor de participare		6,209,963	69,555,952
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate		2,650,739,723	1,480,293,830
Fondul comercial depreciat		581,179	4,563,634
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie*		-	(2,232)
Numerar generat de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		4,746,623,936	3,895,783,368
Achiziții de stocuri		(510,859,414)	(567,007,644)
Scăderea / (creșterea) creanțelor și a altor active		174,958,249	(486,667,791)
Creșterea furnizorilor		558,871,820	359,578,283
Dobânzi primite		79,006,869	200,255,538
Dobânzi plătite		(28,442,510)	(3,970,438)
Impozit pe profit plătit		(723,358,128)	(278,537,730)
Numerar net generat din activitatea de exploatare		4,296,800,822	3,119,433,586
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale		(5,718,301,444)	(4,266,668,407)
Încasări din vânzarea de mijloace fixe		154,794,615	133,154,634
Încasări din vânzarea de titluri de participare		1,023,381,819	16,979,723
Achiziții de titluri de participare		(97,039,837)	(98,817,118)
Achiziții de activități mai puțin numerarul dobândit	28	(1,201,632,349)	(83,218,705)
Încasări din vânzarea companiilor din grup mai puțin numerar	28	35,688,130	46,739,831
Numerar net utilizat în activitatea de investiții		(5,803,109,066)	(4,251,830,042)
Flux de numerar din activități de finanțare			
Încasări/ (plăți) nete aferente împrumuturilor		1,810,118,143	(30,745,167)
Dividende plătite		(1,114,441,209)	(1,422,986,498)
Numerar net generat de/ (utilizat în) activități de finanțare		695,676,934	(1,453,731,665)
Efectul modificării în cursurile de schimb asupra numerarului și a echivalentelor de numerar		42,517,085	8,096,963
Total fluxuri de numerar		(768,114,225)	(2,578,031,158)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		1,340,611,643	3,918,642,801
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		572,497,418	1,340,611,643

*) Din motive de comparabilitate, la 31 decembrie 2007 suma de 10,294,336 RON reprezentând câștig din vânzarea filialelor a fost reclasificată din "Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie" în "Câștig din vânzarea de filiale".

Notele de la pagina 9 la 46 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE

Petrom S.A. (Calea Dorobanților, nr. 239, cod poștal 010567, București, România), desfășoară activități în următoarele segmente: Explorare și Producție (E&P), Rafinare și Marketing, Gaze și Energie.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2008 se prezenta după cum urmează :

	Procent
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 cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS-uri).

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. În plus, Ordinul Ministrului de Finanțe 2001/22.11.2006 menționează că aceste companii pot opta să întocmească situațiile financiare consolidate în concordanță cu IFRS pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2006. Prin urmare, Petrom S.A. a întocmit primele situații financiare consolidate în conformitate cu IFRS la 31 decembrie 2006.

Bazele de întocmire

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

Standardele și Interpretările valabile în perioada curentă

Trei interpretări emise de Comitetul de Interpretare a Raportării Financiare Internaționale sunt valabile în perioada curentă. Acestea sunt:

- IFRIC 11 – Scop IFRS 2 - Tranzacțiile cu acțiuni proprii ale Grupului (aplicabil de la 1 martie 2007)
- IFRIC 12 Contractele referitoare la servicii de concesiune (aplicabil de la 1 ianuarie 2008)
- IFRIC 14 IAS 19 - Limitele activelor reprezentând beneficii acordate, cerințele de fonduri minime și interacțiunea lor (aplicabil de la 1 ianuarie 2008)

Au existat de asemenea *amendamente la IAS 39 Instrumente financiare: Recunoaștere și măsurare și la IFRS 7 Instrumente financiare: Prezentare – Reclasificarea activelor financiare* (aplicabil de la 1 iulie 2008). Adoptarea acestor interpretări și amendamente de către standardele existente nu a condus la modificări în politicile contabile ale Grupului.

Standardele și Interpretările în curs de emitere fără a fi aplicate încă în prezentele situații financiare

La data aprobării acestor situații financiare următoarele Standarde și Interpretări erau în curs de emitere, dar nu erau încă aplicabile:

- IFRS 8, "Segmente operaționale" (aplicabil de la 1 ianuarie 2009). IFRS 8 acoperă IAS 14, conform căruia segmentele erau identificate și raportate conform analizei de riscuri și beneficii. Elementele erau raportate pe baza politicilor contabile utilizate pentru raportarea externă. Conform IFRS 8, segmentele reprezintă componentele entității revizuite cu regularitate de către directorul operațional al acesteia. Elementele sunt raportate pe baza raportării interne. Grupul va aplica IFRS 8 începând cu 1 ianuarie 2009;

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

- IAS 23 (Revizuit), "Costurile îndatorării" (aplicabil de la 1 ianuarie 2009). Conform IAS 23 entitatea capitalizează costurile îndatorării direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ eligibil (unul care necesită o perioadă substanțială de timp pentru a fi pregătit pentru utilizare sau vânzare) ca și parte a costului acelui activ. Opțiunea de a înregistra imediat pe cheltuială aceste costuri de îndatorare va fi eliminată. Grupul va aplica dacă va fi cazul IAS 23 (Revizuit) începând cu 1 ianuarie 2009;
- Amendament la IFRS 2 "Plata pe bază de acțiuni: condiții de acordare și anulări" (aplicabil de la 1 ianuarie 2009). Amendamentul limitează condițiile de acordare la condiții de serviciu și de performanță. Alte elemente ale plății pe bază de acțiuni nu sunt condiții de acordare. Grupul va aplica IFRS 2 începând cu 1 ianuarie 2009 dacă este cazul;
- IFRS 3 Revizuit "Combinatii de afaceri" (aplicabil de la 1 iulie 2009). Scopul lui IFRS 3 a fost revizuit astfel încât să includă mai multe tranzacții, cum ar fi combinații ale entităților mutuale și combinații fără contraprestație (acțiuni listate dublu). Grupul va aplica IFRS 3 de la 1 iulie 2009 dacă este cazul;
- Amendamente la IAS 1 "Prezentarea Situațiilor Financiare: Prezentare revizuită" (aplicabil de la 1 ianuarie 2009). IAS 1 a fost revizuit în scopul de a crește utilitatea informațiilor prezentate în situațiile financiare. Entitățile vor trebui să analizeze dacă vor prezenta contul de profit și pierdere sub forma unei singure situații sau a două situații. Grupul va aplica IAS 1 (Amendat) de la 1 ianuarie 2009.
- IAS 32 (revizuit în 2008) Instrumente financiare: prezentare și IAS 1 (revizuit în 2008) Prezentarea situațiilor financiare: Instrumente financiare de vânzare și obligații care decurg din lichidare (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009);
- IFRS 1 (revizuit în 2008) Adoptarea inițială și IAS 27 (revizuit în 2008) Situații financiare consolidate și individuale: Costul investiției într-o filială, asociere în participațiune sau asociată (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009);
- În plus IFRIC 15, 17 și 18 vor deveni aplicabile la date diferite în 2009. Grupul nu le consideră aplicabile în situațiile financiare.
- În mai 2008 Comitetul a emis prima sa cercetare a amendamentelor la diferite standarde și interpretări rezultate din proiectul anual de creștere a calității IFRS (IAS 1, IFRS 5, IAS 16, IAS 19, IAS 20, IAS 23, IAS 27, IAS 28, IAS 29, IAS 31, IAS 36, IAS 38, IAS 40, IAS 41) concentrată în primul rând pe eliminarea inconsistențelor și clarificarea exprimării. Există mențiuni separate pentru fiecare standard. Grupul nu a adoptat în avans amendamente la standarde și anticipează că aceste modificări nu vor avea impact semnificativ asupra situațiilor financiare.

Grupul anticipează că toate Standardele și Interpretările de mai sus nu vor avea impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului în perioada de aplicare inițială.

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. Managementul companiei consideră că orice deviație de la aceste estimări nu va avea o influență semnificativă asupra situațiilor financiare consolidate în viitorul apropiat.

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

a) Rezervele sunt estimate de către inginerii Grupului. Estimările sunt auditate de către auditori externi odată la doi ani.

b) Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt de asemenea bazate pe rapoartele inginerilor Grupului și pe experiență. Pentru determinarea provizionului pentru costuri de restaurare și a ajustărilor de depreciere este necesară estimarea ratelor dobânzii. Aceste estimări au un impact semnificativ asupra sumelor provizioanelor.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

c) În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și imobilizările corporale sunt analizate pentru a identifica dacă prezintă indicii de depreciere la data bilanțului. 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 următoare, valoarea contabilă netă a 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.

2. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale Petrom S.A. și ale filialelor sale la 31 decembrie 2008, întocmite pe baza de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 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 în valoarea justă netă a activelor și datoriilor identificabile recunoscute. Dacă interesul deținut de Grup în valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente identificabile recunoscute depășește costul aferent combinării de întreprinderi, surplusul este recunoscut în contul de profit și pierdere. Interesul acționarilor minoritari în entitatea dobândită este inițial recunoscut la o valoare ce reflectă ponderea ce revine minorității din valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente identificabile recunoscute. Fondul comercial este recunoscut ca activ și este testat pentru depreciere cel puțin anual. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în profitul sau pierderea perioadei și nu sunt reluate în perioadele ulterioare.

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

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	Consolidare integrală	Punere în echivalență
La 1 ianuarie 2008	25	2
Achiziționate în timpul anului	1	-
Cedate	5	1
La 31 decembrie 2008	21	1
din care:		
companii românești	8	1
companii străine	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 utilizând metoda contabilă de recunoaștere pe bază de succes al 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 activelor aferente rezervelor incerte 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 la 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 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 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 a 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.

Amortizarea este prezentată în contul de profit și pierdere consolidat drept cost de producție al vânzărilor.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

Imobilizări necorporale	Durata (ani)
Fond comercial	nelimitată
Software	3-5
Concesiuni, licențe etc.	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 sau 40-50
Alte imobilizări corporale	10-20
Accesorii	5-10

Activele 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 continuarea utilizării lor. 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.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(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 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

Companiile și alte investiții pentru care nu există un preț de listă sau o piață activă 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). Instrumentele desemnate ca active financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere se reflecta la valoarea justă 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 justă nu poate fi estimată într-un mod credibil, sunt prezentate la cost minus pierderile din depreciere.

Partea efectivă a modificării în valoarea justă a derivatelor care sunt desemnate și se califică definiției de instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie 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 activul este pregătit 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.

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. 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 amortizat. 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 cea 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 ale legislației în vigoare.

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 (ex. sonde de petrol și gaz, facilități), 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. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă. Valoarea obligației se calculează pe baza celei mai bune estimări. 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.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 amortizat, cu excepția instrumentelor financiare derivate care sunt prezentate la valoarea justă și a 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 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 inclusiv impozitul amânat

Impozitul pe profit curent

Taxa curentă de plată se bazează pe profitul impozabil al anului. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în contul de profit și pierdere consolidat deoarece exclude elemente de venit sau cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în alți ani și mai exclude elemente care nu vor deveni niciodată impozabile sau deductibile. Datoria Grupului aferentă impozitului pe profit curent este calculată utilizând procente de taxare care au fost prevăzute de lege sau într-un proiect de lege la data bilanțului.

Impozitul amânat

Provizionul pentru impozitul amânat se constituie pentru diferențele temporare (diferențele dintre valorile contabile prezentate în bilanțul Grupului și baza fiscală a acestora). Pierderea fiscală reportată este inclusă în calculația creanței privind impozitul pe profit amânat. Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt compensate atunci când există acest drept și când sunt aferente impozitelor pe profit percepute de aceeași autoritate fiscală. Dacă probabilitatea de realizare a creanței privind impozitul pe profit amânat este mai mare de 50%, atunci creanța este luată în considerare. În caz contrar se înregistrează o ajustare de valoare pentru creanța privind impozitul amânat.

o) Recunoașterea veniturilor

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

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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, pe măsură ce 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.

p) Numerar și echivalente de numerar

Din punct de vedere al Situației fluxurilor de trezorerie, se consideră că numerarul este numerarul din casierie și din conturile bancare curente. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții cu un grad de lichiditate ridicat, cu scadențe mai mici de trei luni.

r) 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 cotă era restricționată pentru investiții și nu este distribuibilă. Cota nu era impozabilă.

s) 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 Grupul le-ar primi sau plăti dacă pozițiile ar fi închise la data bilanțului, prin urmare câștigurile și pierderile nerealizate aferente pozițiilor deschise. Pentru estimarea valorii juste a instrumentelor financiare la data bilanțului au fost utilizate cotațiile bancare sau modele adecvate de stabilire a prețului.

Câștigurile și pierderile nerealizate sunt recunoscute, ca regulă generală, ca venituri sau cheltuieli, cu excepția cazurilor în care sunt îndeplinite condițiile aplicării contabilității instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Pentru aplicarea contabilității instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor este necesar ca relația dintre riscul acoperit și instrumentele de acoperire să fie analizată periodic, iar rata reală de eficiență a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor trebuie să fie cuprinsă în intervalul 80%-125%.

În cazul instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor de modificare a valorii juste, schimbările în valoarea justă generate de riscul acoperit atât pentru riscul acoperit cât și pentru instrumentul de acoperire, sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli.

În cazul instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, 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, 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.

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 instrumentului-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.

t) Comparative

Anumite informații comparative ale anului precedent au fost reclasificate în vederea asigurării comparabilității în prezentarea situațiilor financiare ale anului curent.

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 nu a cursului de închidere 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 31 decembrie 2008	Curs de schimb mediu pentru anul 2008	Curs de schimb la 31 decembrie 2007	Curs de schimb mediu pentru anul 2007
Dolar american (USD)	2.8054	2.5147	2.4564	2.4361
Euro (EUR)	3.9860	3.6797	3.6102	3.3337
Leu moldovenesc (MDL)	0.2762	0.2416	0.2161	0.2014
Rubla rusească (RUB)	0.0966	0.1010	0.1003	0.0952
Dinar sârbesc (RSD)	0.0450	0.0452	0.0456	0.0417
Leva bulgărească (BGN)	2.0380	1.8814	1.8457	1.7044

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	Active afere rezervelor incerte*	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2008	461,827,948	600,357,357	1,062,185,305
Diferențe de curs	1,325,704	(12,537,546)	(11,211,842)
Modificări în structura Grupului	19,000	-	19,000
Intrări**	1,089,289,832	436,038,904	1,525,328,736
Transferuri (nota 6)	2,564,844	(72,916,000)	(70,351,156)
Cedări	(49,223,367)	(4,417,966)	(53,641,333)
Active deținute pentru vânzare	(10,415)	-	(10,415)
Sold la 31 decembrie 2008	1,505,793,546	946,524,749	2,452,318,295
AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ			
Sold la 1 ianuarie 2008	109,468,127	250,233,802	359,701,929
Diferențe de curs	1,107,031	(7,793,690)	(6,686,659)
Amortizare	222,666,033	1,969,803	224,635,836
Depreciere	4,597,000	461,341,671	465,938,671
Transferuri (nota 6)	(524,305)	(9,747,000)	(10,271,305)
Cedări	(32,244,078)	(386,000)	(32,630,078)
Reluări de depreciere	-	(5,661,000)	(5,661,000)
Active deținute pentru vânzare	(7,369)	-	(7,369)
Sold la 31 decembrie 2008	305,062,439	689,957,586	995,020,025
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2008	352,359,821	350,123,555	702,483,376
La 31 decembrie 2008	1,200,731,107	256,567,163	1,457,298,270

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

**) Intrările includ suma de 1,107,795,005 RON aferentă achiziției activității de servicii petroliere de la Petromservice.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(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	Activele aferente rezervelor certe*	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	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	39,100,691	105,650,105	14,401,050	17,766,092	78,646,566	10,325,432	265,889,936
Modificări în structura Grupului	26,934,000	-	18,788,000	84,000	703,000	-	46,509,000
Intrări***	269,601,855	3,249,263,853	247,025,536	174,620,951	1,565,502,241	320,003,915	5,826,018,351
Transferuri**	303,676,964	(67,045,463)	822,983,196	100,068,576	(947,782,720)	(141,549,397)	70,351,156
Active deținute pentru vânzare	(19,990,711)	-	(1,485,080)	(771,782)	(30,176,438)	-	(52,424,011)
Cedări	(93,796,252)	(39,253,774)	(64,031,382)	(20,116,543)	(73,978,000)	(247,882)	(291,423,833)
Sold la 31 decembrie 2008	3,002,820,276	14,925,201,551	2,524,072,015	784,152,897	2,408,969,794	619,218,024	24,264,434,557
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	6,896,378	26,593,086	6,993,663	6,682,275	(238,613)	26,161	46,952,950
Modificări în structura Grupului	-	-	-	-	-	-	-
Amortizare	119,026,561	812,083,256	238,335,036	109,451,636	-	-	1,278,896,489
Depreciere	129,249,727	1,142,000	353,775,000	41,796,000	173,183,000	1,168,000	700,313,727
Transferuri**	9,022,356	(191,538,000)	243,617,665	26,585,284	(51,967,000)	(25,449,000)	10,271,305
Active deținute pentru vânzare	(2,492,483)	-	(845,029)	(446,888)	-	-	(3,784,400)
Cedări	(54,844,115)	(27,680,323)	(55,404,836)	(14,847,018)	(55,484,000)	(247,882)	(208,508,174)
Reluări de depreciere	(4,353,000)	(725,000)	(5,558,000)	(494,000)	(2,254,000)	-	(13,384,000)
Sold la 31 decembrie 2008	569,332,463	2,678,438,996	1,312,691,806	380,717,887	153,846,734	1,692,999	5,096,720,885
VALOARE CONTABILĂ NETĂ							
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
La 31 decembrie 2008	2,433,487,813	12,246,762,555	1,211,380,209	403,435,010	2,255,123,060	617,525,025	19,167,713,672

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

**) Suma netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale. Vezi nota 5.

***) Intrările includ evaluarea provizionului pentru dezafectare în sumă de 355,901,386 RON, suma de 171,335,767 RON aferentă achiziției activității de servicii petroliere de la Petromservice și suma de 1,986,513 RON reprezentând titluri de proprietate asupra terenurilor obținute.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Valoarea imobilizărilor corporale depuse drept garanție pentru împrumuturile bancare contractate de Grup este de 20 milioane RON (2007: 11 milioane RON) pentru activele deținute de filiala din Republica Moldova.

Imobilizările corporale prezentate mai sus includ în categoriile "Instalații tehnice și mașini" și "Alte instalații, utilaje și mobilier" imobilizări corporale achiziționate în 2008 prin intermediul unor contracte de leasing financiar, cu o valoare contabilă netă de 11 milioane RON la 31 decembrie 2008.

7. INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚI ASOCIATE ȘI ALTE IMOBILIZĂRI FINANCIARE

Modificările cu privire la investițiile în entități asociate și alte imobilizări financiare în cursul anului se prezintă astfel:

COST	Entități asociate	Investiții	Titluri disponibile pentru vânzare	Împrumuturi	Total alte imobilizări financiare
Sold la 1 ianuarie 2008	40,536,390	88,772,053	199,986,096	23,747,172	312,505,321
Modificări în structura Grupului	(10,007,985)	-	-	-	-
Creșteri și modificări de valoare	2,482,632	10	(9,803,240)	1,868,082	(7,935,148)
Transferuri*	-	-	(190,182,856)	-	(190,182,856)
Cedări	-	(16,724,676)	-	(8,151,795)	(24,876,471)
Sold la 31 decembrie 2008	33,011,037	72,047,387	-	17,463,459	89,510,846
AJUSTĂRI DE DEPRECIERE					
Sold la 1 ianuarie 2008	-	67,424,096	-	15,595,377	83,019,473
Depreciere	-	27,569	-	1,868,082	1,895,651
Cedări	-	(11,119,810)	-	-	(11,119,810)
Reluări de depreciere	-	(1,108)	-	-	(1,108)
Sold la 31 decembrie 2008	-	56,330,747	-	17,463,459	73,794,206
VALOARE CONTABILĂ NETĂ					
Sold la 1 ianuarie 2008	40,536,390	21,347,957	199,986,096	8,151,795	229,485,848
Sold la 31 decembrie 2008	33,011,037	15,716,640	-	-	15,716,640

*) Reprezentând transferul titlurilor disponibile pentru vânzare (obligațiuni achiziționate de Petrom S.A. de la Banca Mondială) în active circulante – vezi detaliile de mai jos și Nota 10.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 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 31 decembrie 2007 Grupul avea două entități asociate: Congaz S.A. și Petrom Aviation S.A. În cursul anului 2008 Petrom Aviation S.A. a devenit filială consolidată.

În consecință, la 31 decembrie 2008 Grupul avea o singură entitate asociată: Congaz S.A.

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

La începutul anului, suma prezentată la poziția "Titluri disponibile pentru vânzare" cuprinde obligațiunile publice cumpărate de Petrom S.A. în septembrie 2006. Obligațiunile au o rată a dobânzii de 6.5% pe an. Dobânda se încasează semestrial, iar scadența este septembrie 2009. În cursul anului 2008 obligațiunile au fost transferate în active circulante (vezi nota 10).

8. STOCURI, NETE

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Țiței	413,314,038	402,958,385
Alte materii prime	906,879,225	631,213,455
Producția în curs de execuție	158,195,000	252,083,000
Produse finite	1,173,642,462	935,427,237
Avansuri pentru cumpărări de stocuri	106,879,685	68,254,769
Total	2,758,910,410	2,289,936,846

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

9. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE, NETE

a) Creanțele comerciale sunt în sumă de 1,021,586,652 RON la 31 decembrie 2008 și 1,482,458,290 RON la 31 decembrie 2007. Sumele sunt prezentate nete de provizioane, care sunt detaliate în mișcarea de mai jos.

b) Alte creanțe și active

	31 decembrie 2008	Termen de lichiditate	
		sub un an	peste un an
Alte cheltuieli în avans	14,720,475	14,720,475	-
Cheltuieli în avans pentru chirii	49,534,920	49,122,110	412,810
Sume recuperabile de la statul român	2,037,919,562	-	2,037,919,562
Alte creanțe	510,605,539	410,721,559	99,883,980
Total	2,612,780,496	474,564,144	2,138,216,352

	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 statul român	1,707,751,023	-	1,707,751,023
Alte creanțe	436,996,339	374,476,456	62,519,883
Total	2,221,944,905	451,209,917	1,770,734,988

c) Ajustări de depreciere pentru creanțe comerciale și alte creanțe

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

	Creanțe comerciale	Alte creanțe	Total
1 ianuarie 2008	213,328,617	411,205,776	624,534,393
Intrări	136,843,768	31,807,595	168,651,363
Cedări	(99,187,216)	(38,468,776)	(137,655,992)
Diferențe de curs și modificări în structura Grupului	2,568,831	(1,201,618)	1,367,213
31 decembrie 2008	253,554,000	403,342,977	656,896,977

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

9. CREAȚE ȘI ALTE ACTIVE, NETE (continuare)

Sume recuperabile de la statul român

Conform contractului de privatizare, Petrom S.A. 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 estimate cu dezafectarea și respectiv creanțe de la statul român în sumă de 1,695,105,426 RON la 31 decembrie 2008 (2007: 1,457,613,705 RON). De asemenea, Societatea a înregistrat creanțe de la statul român referitoare la obligațiile de mediu pentru batale în E&P, Rafinare și Doljchim în sumă de 342,814,136 RON (2007: 250,137,318 RON), întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a Societății.

10. ALTE ACTIVE FINANCIARE

	<u>31 decembrie 2008</u>	<u>31 decembrie 2007</u>
Creanțe din contractele de acoperire împotriva		
Riscurilor de trezorerie	517,640,630	-
Obligațiuni emise de Banca Mondială (vezi Nota 7)	190,182,856	-
Titluri deținute ca active pe termen scurt	<u>-</u>	<u>1,004,642,846</u>
Total	<u>707,823,486</u>	<u>1,004,642,846</u>

Creanțe din contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În 2008 Petrom S.A. a încheiat mai multe contracte cu instrumente derivate în scopul acoperirii împotriva impactului negativ al reducerii prețului petrolului în 2009. Aceste instrumente derivate au fost calificate drept instrumente de acoperire împotriva riscurilor în conformitate cu metoda contabilă a acoperirii riscurilor de trezorerie. Creanța din contractele de acoperire împotriva riscurilor este evaluată la valoarea de piață la 31 decembrie 2008 (517,640,630 RON) (vezi nota 31). Acea parte din variația valorii juste utilizată pentru acoperirea fluxurilor de trezorerie împotriva riscurilor este înregistrată direct în capitalurile proprii (574,967,312 RON), iar partea inefficientă și valoarea temporală sunt înregistrate în contul de profit și pierdere ((57,326,682) RON).

Obligațiuni emise de Banca Mondială

Obligațiunile au o rată a dobânzii de 6.5% pe an. Dobânda se încasează semestrial, iar scadența obligațiunilor este septembrie 2009. Sunt înregistrate la valoarea justă, variația acestora fiind înregistrată în capitalurile proprii. La 31 decembrie 2009 valoarea justă a fost 190,182,856 RON (2007: 199,986,096 RON).

Titluri deținute ca active pe termen scurt

Titlurile deținute ca active pe termen scurt în anul 2007 au aparținut Fondurilor umbrelă. În cursul anului 2008 Fondurile umbrelă au fost vândute.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

11. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Terenuri	44,805,304	-
Imobilizări corporale	11,067,117	-
Imobilizări necorporale	3,046	-
Creanțe privind impozitul pe profit amânat (vezi nota 15)	6,042,588	-
Active deținute pentru vânzare	61,918,055	-

12. 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 generată de faptul că România a avut economie hiperinflaționistă până în ianuarie 2004.

Societatea 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). La 31 decembrie 2007, întreaga sumă de 110 milioane EUR a fost utilizată pentru investiții în imobilizări corporale pentru segmentele Marketing și E&P. De asemenea, suma inițial reflectată în capitalurile proprii referitoare la titlurile deținute de Fondurile Umbrelă a impactat contul de profit și pierdere în 2007, întrucât titlurile au fost vândute sau transferate în active circulante ca și titluri la valoarea justă prin contul de profit și pierdere.

În scopul acoperirii fluxurilor de trezorerie ale Grupului împotriva efectului negativ al reducerii prețului petrolului au fost utilizate instrumente derivate pentru acoperirea împotriva riscurilor aferente încasărilor din producerea a 40,000 barili/zi în 2009. Aceste instrumente sunt înregistrate în conformitate cu metoda contabilă a acoperirii riscurilor de trezorerie, iar partea eficientă din variația valorii juste utilizată pentru acoperirea fluxurilor de trezorerie împotriva riscurilor este înregistrată direct în capitalurile proprii (574,967,312 RON), inclusiv datoria cu impozitul amânat aferentă (91,994,770 RON).

Rezervele cuprind 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.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE

	Pensii și alte obligații similare	Taxe	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane*	Total
1 ianuarie 2008	190,438,000	118,434,114	4,306,728,251	1,235,564,641	5,851,165,006
Diferențe de curs	-	442,525	2,027,220	2,734,576	5,204,321
Modificări în structura Grupului	490,010	-	-	4,097,000	4,587,010
Utilizări	(15,445,002)	(118,507,247)	(18,583,437)	(583,917,070)	(736,452,756)
Constituiiri	75,973,973	21,502,242	813,144,364	1,317,158,575	2,227,779,154
31 decembrie 2008	251,456,981	21,871,634	5,103,316,398	1,975,637,722	7,352,282,735
din care:					
termen scurt	-	21,871,634	-	1,102,327,190	1,124,198,824
termen lung	251,456,981	-	5,103,316,398	873,310,532	6,228,083,911

*) La 31 decembrie 2008, estimările au fost reclasificate din alte provizioane în furnizori și alte datorii. Sumele aferente perioadelor anterioare au fost ajustate corespunzător.

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 utilizând o rată de actualizare de 5.5%. Provizioanele pentru pensionare și alte obligații similare au crescut în 2008 cu suma de 73,785,948 RON aferentă salariilor din activitatea de servicii petroliere preluată de la Petromservice.

Provizioane privind dezafectarea și restaurarea

Modificările provizionului de dezafectare și restaurare și costurile de dezafectare capitalizate sunt prezentate în tabelul de mai jos. În cazul modificărilor ulterioare în costurile estimate de restaurare, doar efectul modificării asupra valorii actualizate este înregistrat în perioada respectivă. Dacă valoarea estimată a costurilor de dezafectare crește, surplusul este amortizat pe durata de viață utilă rămasă, iar dacă scade, valoarea capitalizată anterior este redusă corespunzător. Provizionul de dezafectare și restaurare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2008 a fost calculat utilizând o rată de actualizare de 8% și o rată de inflație de 4.19%.

Provizionul pentru restaurare include obligația Petrom S.A. de a înlătura efectele activităților desfășurate în sumă de 5,078 milioane RON (2007: 4,310 milioane RON). Concomitent, Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra statului român în sumă de 1,695 milioane RON (2007: 1,458 milioane RON). Această creanță este prezentată în bilanț în categoria "Alte creanțe imobilizate".

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
	Valoare contabilă	Valoare contabilă
Sold la 1 ianuarie 2008	4,306,728,251	3,706,408,674
Diferențe de curs	2,027,220	(378,611)
Creșteri	7,963,630	1,638,780
Efectul revizuirii estimărilor	507,818,602	337,717,405
Efectul actualizării	297,362,132	277,573,200
Decontări în cursul perioadei	(18,583,437)	(16,231,197)
Sold la 31 decembrie 2008	5,103,316,398	4,306,728,251

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE (continuare)

Situația altor provizioane se prezintă după cum urmează:

2008	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	434,017,960	2,049,960	431,968,000
Alte provizioane legate de personal	442,886,926	442,886,926	-
Provizioane de litigii	1,052,070,607	616,564,827	435,505,780
Alte provizioane	46,662,229	40,825,477	5,836,752
Total	1,975,637,722	1,102,327,190	873,310,532

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu sunt estimate de către management pe baza proiectelor de mediu pe care Grupul are obligația să le îndeplinească. Experții Grupului în probleme de mediu au făcut cele mai bune estimări în vederea determinării provizioanelor necesare de înregistrat la 31 decembrie 2008. Petrom S.A. a înregistrat creanțe de la stat referitoare la obligațiile de mediu pentru batalele din E&P, rafinării și Doljchim, întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare al Societății.

La 31 decembrie 2008, Grupul Petrom nu are un deficit de certificate de emisie alocate, raportat la nivelul emisiilor de gaze cu efect de seră generate de instalațiile incluse în Schema europeană de comercializare.

Alte provizioane legate de personal

În alte provizioane legate de personal este inclus provizionul de restructurare înregistrat de către Petrom S.A. Societatea a început un plan de restructurare în 2005 și a continuat cu acest plan în 2006, 2007 și 2008. În vederea conducerii Societății în modul cel mai eficient și competent, managementul Societății a aprobat acest plan de restructurare, acesta fiind comunicat părților interesate.

Provizioane de litigii

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. Creșterea provizioanelor de litigii în 2008 se datorează litigiilor cu foști și actuali angajați, pentru diferite tipuri de reclamații în urma interpretărilor diferite ale unor clauze din Contractul Colectiv de Muncă al Petrom S.A.

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	-
Provizioane de litigii	359,895,433	9,904,896	349,990,537
Alte provizioane	118,639,204	86,536,647	32,102,557
Total	1,235,564,641	483,213,291	752,351,350

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ALTE DATORII

	31 decembrie 2008	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	167,415,296	167,415,296	-
Datorii fiscale	480,336,989	480,336,989	-
Contribuția la asigurările sociale	22,993,322	22,993,322	-
Alte datorii	394,475,954	277,005,645	117,470,309
Total	1,065,221,561	947,751,252	117,470,309

	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 *	360,515,402	300,656,402	59,859,000
Total	853,685,230	793,826,230	59,859,000

*) La 31 decembrie 2008, estimările au fost reclasificate din alte provizioane în furnizori și alte datorii. Sumele aferente perioadelor anterioare au fost ajustate corespunzător.

Datoria privind leasingul financiar

În "Alte datorii" la 31 decembrie 2008 este inclusă datoria cu leasingul financiar. Grupul a achiziționat prin leasing financiar în 2008 în principal autovehicule, camioane și generatoare de energie deținute de Petrom S.A. și Petrom Aviation S.A..

O detaliere a valorii actualizate a datoriei privind leasingul financiar se prezintă după cum urmează:

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Datorii privind leasingul financiar		
Sume datorate sub 1 an	1,609,000	-
Sume datorate între 1 an și 5 ani	2,835,422	-
Total datorii privind leasingul financiar	4,444,422	-
Minus cheltuieli financiare viitoare aferente leasingului financiar	(498,000)	-
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	3,946,422	-
<i>Analizată după cum urmează:</i>		
Scadentă sub 1 an	1,366,000	-
Scadentă între 1 an și 5 ani	2,580,422	-
Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	3,946,422	-

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. IMPOZITE AMÂNATE

2008	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	3,849,669	-	3,849,669	368,104,536
Imobilizări financiare	5,696,640	-	5,696,640	4,679,578
Stocuri	36,354,400	506,819	35,847,581	-
Creanțe și alte active	106,050,108	63,835,813	42,214,295	92,822,506
Rezerve neimpozitate	14,609,682	-	14,609,682	47,482,522
Provizioane pentru pensii și plăți compensatorii	40,232,960	-	40,232,960	-
Alte provizioane	781,534,668	1,507,570	780,027,098	27,993
Datorii	6,197,623	309,410	5,888,213	11,222
Pierdere fiscală reportată	36,020,998	-	36,020,998	-
TOTAL	1,030,546,748	66,159,612	964,387,136	513,128,357
Compensare (pentru aceeași țară / jurisdicție fiscală)			(456,331,865)	(456,331,453)
Impozit amânat, net			508,055,271	56,796,904
Impozite amânate pentru activele deținute pentru vânzare (vezi Nota 11)	6,042,588	-	6,042,588	-
Impozite amânate, inclusiv cele pentru activele deținute pentru vânzare, net			514,097,859	56,796,904

2007	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări necorporale	1,077,377	-	1,077,377	4,311,000
Imobilizări corporale	6,444,229	2,078,005	4,366,223	489,577,990
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)			(499,276,409)	(499,276,409)
Impozit amânat, net			265,409,309	105,963,860

La sfârșitul anului 2008, pierderea fiscală reportată a fost de 226,507,516 RON (2007: 136,057,385 RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2008	2007
2009	9,745,630	-
2010	14,812,182	22,655,377
2011	10,642,756	37,371,013
2012	67,001	10,206,556
2013 / După 2012	73,636,292	65,824,439
După 2013	117,603,655	-
Total	226,507,516	136,057,385

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

16. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

2008	Total	Sub 1 an	Peste 1 an
Împrumuturi bancare purtătoare de dobândă	1,825,268,340	357,063,304	1,468,205,036
TOTAL	1,825,268,340	357,063,304	1,468,205,036

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

La 31 decembrie 2008 și 2007, Grupul a avut următoarele împrumuturi de la instituții financiare:

Împrumuturi pe termen scurt de la instituții financiare

Entitatea	Instituția financiară	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
PETROM S.A.	Raiffeisen Bank SA (a)	100,882,614	-
PETROM S.A.	Unicredit Bank Austria AG (b)	199,300,000	-
OMV BULGARIA LTD	Citibank Sofia (c)	33,963,211	-
OMV BULGARIA LTD	Unicredit Bulbank, Sofia (d)	4,775,438	-
ICS PETROM MOLDOVA SA	Banca Comerciala Romana Chisinau SA (e)	-	7,460,541
ICS PETROM MOLDOVA SA	BC Victoriabank SA (f)	-	15,841,442
PETROM S.A.	Dobândă de încasat	18,142,041	-
Total împrumuturi pe termen scurt		357,063,304	23,301,983

Împrumuturi pe termen lung de la instituții financiare

Entitatea	Instituția financiară	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
PETROM S.A.	Consortiu de bănci (agent: UNICREDIT BANK AUSTRIA AG) (g)	1,468,205,036	-
Total împrumuturi pe termen lung		1,468,205,036	-

(a) Overdraft în sumă de 85,000,000 EUR contractat de Petrom S.A., cu scadența la 31 mai 2009 și rata dobânzii ROBOR la o lună plus o marjă corespunzătoare. Pentru această facilitare nu au fost solicitate garanții.

(b) Împrumutul pe termen scurt în sumă de 50,000,000 EUR semnat de către Petrom S.A. cu Unicredit Bank Austria AG ca și Bancă și Unicredit Tirioc Bank ca și Agent. Scadența este 15 octombrie 2009 și rata dobânzii este variabilă, fiind calculată ca EURIBOR plus o marjă corespunzătoare. Pentru acest împrumut nu au fost solicitate garanții.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

16. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ (continuare)

- (c) Linia de credit în sumă de 29,907,015 EUR acordată de Citibank Sofia către OMV Bulgaria LTD, cu scadența la 15 iulie 2009. Linia de credit este garantată cu scrisoare de susținere.
- (d) Overdraft în sumă de 16,872,632 EUR acordat de Unicredit Bulbank Sofia către OMV Bulgaria, cu scadența la 31 octombrie 2009. Overdraftul este garantat cu scrisoare de susținere.
- (e) Linia de credit acordată de Banca Comercială Română Chișinău S.A. către Petrom Moldova S.A., în vigoare în decembrie 2007, a fost închisă și înlocuită cu o nouă linie de credit în sumă de 4,150,000 USD. Aceasta expiră la 11 februarie 2010 și este garantată cu proprietăți imobiliare. La 31 decembrie 2008 nu era trasă nici o sumă din această linie de credit.
- (f) Linia de credit acordată de BC Victoriabank S.A. către Petrom Moldova S.A. în 2007 este în sumă de 6,500,000 USD. Scadența este la 21 mai 2009. Facilitatea este garantată cu proprietăți imobiliare. La 31 decembrie 2008 nu era trasă nici o sumă din această linie de credit.
- g) Împrumuturile pe termen lung includ facilitatea revolving acordată societății Petrom S.A. de către un consorțiu de bănci din care fac parte BRD – Groupe Société Générale S.A., Crédit Agricole Luxembourg S.A., Emporiki Bank-România S.A., Erste Group Bank AG, Raiffeisen Zentralbank Österreich AG, Société Générale Bank & Trust S.A. și UniCredit Bank Austria AG. Contractul a fost semnat la 14 octombrie 2008, iar data scadenței este 14 octombrie 2011. Suma totală este de 375,000,000 EUR, iar sumele pot fi trase în EUR, USD sau RON. La 31 decembrie 2008 s-a tras suma de 953,705,036 RON (echivalentul a 239,263,682 EUR) și 514,500,000 RON. Rata dobânzii este în funcție de EURIBOR, LIBOR și respectiv de ROBOR plus o marjă corespunzătoare.

17. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	191,742,213	106,790,604
Câștiguri din cedarea de mijloace fixe	112,273,000	77,353,008
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizări corporale și necorporale	19,045,000	8,883,000
Alte venituri din exploatare	<u>116,802,759</u>	<u>84,755,939</u>
Total	<u>439,862,972</u>	<u>277,782,551</u>

18. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	199,737,470	115,012,931
Pierderi din cedarea de mijloace fixe	53,786,812	121,803,946
Creștere netă a provizioanelor de litigii	1,223,467,513	184,426,554
Alte cheltuieli de exploatare	<u>1,365,462,844</u>	<u>582,364,806</u>
Total	<u>2,842,454,639</u>	<u>1,003,608,237</u>

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

18. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE (continuare)

Poziția "Alte cheltuieli de exploatare" cuprinde suma de 180,340,858 RON în 2008 (2007: 159,507,881 RON), reprezentând cheltuieli de restructurare. Cheltuielile de restructurare au fost înregistrate pe baza aprobării managementului, după ce planul de restructurare a fost comunicat părților interesate.

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

La 31 decembrie 2008 și 31 decembrie 2007, profitul înainte de dobânzi și impozitare conform metodei costurilor totale se prezintă astfel:

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Venituri	20,127,361,508	14,940,956,936
Variația stocurilor	444,497,874	119,670,459
Producția realizată de entitate pentru scopuri proprii și capitalizată	145,195,007	25,681,860
Alte venituri din exploatare	439,862,972	268,899,275
Cheltuieli cu materiile prime și materialele	(8,564,131,455)	(5,279,549,779)
Cheltuieli cu energia	(544,506,883)	(455,814,828)
Alte cheltuieli de producție	(1,551,426,189)	(1,436,668,869)
Total cost materiale și servicii	(10,660,064,527)	(7,172,033,476)
Cheltuieli cu salariile	(1,801,906,905)	(1,507,582,734)
Alte cheltuieli cu personalul	(267,844,985)	(244,292,806)
Total cheltuieli cu personalul	(2,069,751,890)	(1,751,875,540)
Amortizare	(1,503,532,324)	(1,080,179,000)
Ajustări pentru depreciere	(1,166,252,398)	(400,114,830)
Total amortizare și depreciere	(2,669,784,722)	(1,480,293,830)
Cheltuieli de transport	(537,791,887)	(564,312,710)
Cheltuieli cu chiriile	(153,128,597)	(106,544,447)
Cheltuieli de publicitate și protocol	(93,846,124)	(62,079,069)
Cheltuieli cu asigurările	(48,975,268)	(42,045,015)
Cheltuieli cu deplasările	(71,399,246)	(68,046,124)
Alte cheltuieli de exploatare	(3,647,249,346)	(2,207,358,220)
Total alte cheltuieli de exploatare	(4,552,390,468)	(3,050,385,585)
PROFIT ÎNAINTE DE DOBÂNZI ȘI IMPOZITARE	1,204,925,754	1,900,620,099

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

20. VENITURI ȘI CHELTUIELI DIN INVESTIȚII

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Venituri din entități asociate	2,855,076	7,241,939
Alte venituri din alte investiții	364,000	9,230,000
Venituri din cedarea investițiilor	55,278,858	10,507,723
Venituri din reluarea provizioanelor	-	4,500,000
Total venituri	58,497,934	31,479,662
Cheltuieli aferente entităților asociate	(372,444)	-
Cheltuieli aferente cedării investițiilor	-	(251,000)
Total cheltuieli	(372,444)	(251,000)
Venituri nete din entitățile asociate și alte investiții	58,125,490	31,228,662

21. VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	54,846,981	166,915,226
Venituri din dobânzi aferente titlurilor disponibile pentru vânzare	13,452,000	13,416,000
Venituri din dobânzi aferente creanțelor	8,878,000	1,786,000
Venituri din titluri și active financiare	11,883,996	44,148,189
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	289,088,858	45,845,446
Venituri din cedarea activelor financiare (cu excepția investițiilor)	-	171,130,110
Total venituri	378,149,835	443,240,971
Cheltuieli cu dobânzile	(28,442,510)	(3,970,438)
Pierderi din titluri și active financiare	(20,448,093)	(11,344,581)
Efect din actualizarea provizionului de pensionare	(17,153,000)	(13,351,000)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare	(193,377,668)	(180,258,151)
Efect din actualizarea altor provizioane	(7,158,909)	(7,612,461)
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(243,216,135)	(119,264,060)
Cheltuieli privind cedarea activelor financiare (cu excepția investițiilor)	-	(194,825,863)
Deprecierea activelor financiare și a titlurilor	(2,564,751)	(4,587,399)
Total cheltuieli	(512,361,066)	(535,213,953)
Cheltuieli financiare nete	(134,211,231)	(91,972,982)

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

22. IMPOZIT PE PROFIT

	<u>31 decembrie 2008</u>	<u>31 decembrie 2007</u>
Impozit pe profit – anul curent	626,353,123	391,827,202
Impozite amânate	<u>(393,076,231)</u>	<u>(92,818,955)</u>
Total	<u>233,276,892</u>	<u>299,008,247</u>

Evoluția impozitelor amânate se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2008</u>	<u>31 decembrie 2007</u>
Impozite amânate la 1 ianuarie	159,445,449	88,937,431
Impozite amânate la 31 decembrie	<u>457,300,955</u>	<u>159,445,449</u>
Variația impozitelor amânate	<u>297,855,506</u>	<u>70,508,018</u>
Impozite amânate aferente reevaluării instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor înregistrate în capitalurile proprii	90,426,252	16,946,400
Modificări în structura Grupului, diferențe de curs și alte elemente similare	<u>4,794,473</u>	<u>5,364,537</u>
Impozite amânate în contul de profit și pierdere	<u>393,076,231</u>	<u>92,818,955</u>

Reconciliere*

Profit înainte de impozitare	1,128,840,013	1,839,875,779
Procent taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16.00%	16.00%
Impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societății-mamă	180,614,402	294,380,125
Impactul din rate de taxare diferite	46,695,467	135,127
Impozitul pe profit bazat pe procente de taxare aplicabile	227,309,869	294,515,252
Modificări ale soldului de deschidere al impozitelor amânate ca urmare a reducerii procentului de taxare	-	(1,582,601)
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	<u>5,967,023</u>	<u>6,075,596</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>233,276,892</u>	<u>299,008,247</u>
Impact fiscal aferent altor diferențe temporare	<u>393,076,231</u>	<u>92,818,955</u>
Impozit pe profit de plată	<u>626,353,123</u>	<u>391,827,202</u>

*) În vederea asigurării comparabilității, prezentarea reconcilierii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2007 s-a modificat.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

23. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Rezultatul pe acțiune se calculează după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2008</u>	<u>31 decembrie 2007</u>
Profitul net al anului	978,296,061	1,533,038,356
Număr de acțiuni	<u>56,644,108,335</u>	<u>56,644,108,335</u>
Rezultatul pe acțiune	<u>0.0173</u>	<u>0.0271</u>

24. OPERAȚIUNI ȘI PIEȚE-CHEIE

Petrom este împărțit în 4 segmente de operare: Explorare și Producție (E&P), Rafinare și Marketing, 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 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 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 portofoliului E&P prin dezvoltarea operațiunilor în Kazakhstan și Rusia.

Divizia de **Gaze** a fost înființată în 2005 în Petrom S.A., având drept scop vânzarea gazelor naturale și fructificarea optimă a oportunităților ce rezultă din liberalizarea pieței. Divizia de **Energie** este nou înființată, având drept scop diversificarea activităților Petrom S.A. în sectorul energetic românesc. Divizia de produse **chimice**, asimilată segmentului Gaze și Energie, deține și exploatează principala fabrică de îngrășăminte din România, Doljchim Craiova.

Segmentul de **rafinare** include două din cele mai importante rafinării din România, Arpechim și Petrobrazi. Segmentul de **marketing** desfășoară operațiuni în România, Bulgaria, Serbia și Moldova. Petrom S.A. este principala companie pe piața românească de combustibili.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. OPERAȚIUNI ȘI PIEȚE-CHEIE (continuare)

Raportarea pe segmente primare:

	E&P	Rafinare & Marketing	Gaze & Energie	Corporativ & Alte	Total	Consolidat	Consolidat total
Vânzări între segmente	9,117,744,266	137,223,992	347,028,147	483,221,677	10,085,218,082	(10,085,218,082)	-
Vânzări către terți	695,733,341	16,390,328,167	3,040,343,000	957,000	20,127,361,508	-	20,127,361,508
Total vânzări	9,813,477,607	16,527,552,159	3,387,371,147	484,178,677	30,212,579,590	(10,085,218,082)	20,127,361,508
Profit înainte de impozite și dobânzi	3,023,365,120	(1,793,066,267)	109,055,000	(127,316,000)	1,212,037,853	(7,112,099)	1,204,925,754
Total active	18,298,112,329	8,078,690,076	1,104,460,174	1,436,048,827	28,917,311,407		28,917,311,407
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	5,058,520,461	1,359,045,211	387,522,504	190,357,525	6,995,445,701	-	6,995,445,701
Investiții în entități asociate	-	-	33,011,037	-	33,011,037	-	33,011,037
Active deținute pentru vânzare	-	12,432,695	-	49,485,360	61,918,055		61,918,055
Total datorii	7,054,030,512	2,321,345,635	94,437,505	3,457,746,088	12,927,559,740		12,927,559,740
Amortizare	1,066,014,669	340,113,656	4,120,000	93,284,000	1,503,532,325	-	1,503,532,325
Ajustări de depreciere	462,122,398	644,224,000	40,608,000	253,000	1,147,207,398	-	1,147,207,398
Rezultatul entităților asociate	-	(372,444)	2,855,076	-	2,482,632	-	2,482,632

Raportarea pe segmente secundare:

	România	Restul ECE	Restul Europei	Restul lumii	Consolidat	Consolidat total
Vânzări către terți	13,643,372,007	3,934,028,741	2,196,488,000	353,472,760	-	20,127,361,508
Profit înainte de impozite și dobânzi	1,245,708,318	(74,710,370)	-	41,039,905	(7,112,099)	1,204,925,754
Total active	25,627,976,188	1,649,041,431	-	1,640,293,788	-	28,917,311,407
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	6,341,107,103	166,084,445	-	488,254,153	-	6,995,445,701

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.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

	<u>31 decembrie 2008</u>	<u>31 decembrie 2007</u>
Total Grup	32,026	32,635
din care:		
Petrom S.A.	29,861	29,624
Alte filiale	2,165	3,011

26. PĂRȚI AFILATE

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

În cursul anului 2008, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate:

	<u>Achiziții</u>	<u>Datorii</u>
OMV International Services GesmbH	18,103,764	11,119,955
OMV GAS GmbH	974,824	179,370
OMV Hungaria GmbH	10,208,064	-
OMV Aktiengesellschaft	4,035,117	47,832
OMV Deutschland GmbH	10,753,196	51,347
OMV Refining & Marketing AG	383,872,774	65,957,384
OMV Supply & Trading AG	3,562,739,274	240,543,273
OMV Solutions GmbH	21,676,764	4,748,508
OMV Gas International GmbH	547,770	-
OMV Croatia d.o.o.	200,172	-
OMV (Bulgaria) Offshore Exploration GmbH	21,414	-
OMV Austria Exploration & Production AG	179,511	181,658
OMV Exploration & Production GmbH	17,964,910	344,760
OMV BH d.o.o.	76,809	-
MOL Hungarien Oil and Gas PLC	12,515,285	-
Petrom Nadlac SRL	780,838	-
Petrom Aviation SA	5,155,686	-
Congaz SA	52,303	17,366
Poliflex SRL	-	5,526
Fontegas Peco Mehedinti SA	-	7,203
Petrol Ofisi AS	11,729,405	973,688
Petrom Exploration & Production Limited	24,600,266	2,276,901
Petromed Solution SRL	11,310,660	2,487,257
Borealis AG	10,062,878	1,989,834
Butan Gas România SA	22,074	-
Trans Gas Services SRL	457,413	35
Total	<u>4,108,041,171</u>	<u>330,931,897</u>

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	<u>Vânzări</u>	<u>Creanțe</u>
OMV International Services GesmbH	56,354,025	5,688,711
OMV Aktiengesellschaft	28,453	-
OMV (Bulgaria) Offshore Exploration GmbH	62,128	-
OMV Refining & Marketing AG	7,720,955	146,839
OMV Slovensko s.r.o.	487,765	51,962
OMV Croatia d.o.o.	404,060	148,127
OMV Exploration & Production GmbH	112,883	758
OMV Solutions GmbH	104,355	11,996
OMV Deutschland GmbH	8,713,523	8,965,929
OMV Exploration & Production Ltd	18,494	-
OMV BH d.o.o.	453,649	6,205
Petrom Nadlac SRL	-	373,602
Petrom Aviation SA	177,485,961	-
Poliflex SRL	2,035,535	61,106
Beyfin Gaz SRL	6,769	-
Trans Gas Services SRL	30,255	1,659
Petrol Ofisi AS	88,310	39,357
Air Total România SA	131,060,772	13,146,432
Butan Gas România SA	7,488,234	-
Petromed Solution SRL	960,779	153,549
Borealis AG	342,835,614	16,683,582
Total	<u>736,452,519</u>	<u>45,479,814</u>

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI PETROM

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării*	Activitate	Țara de origine
Filiale (>50%)				
TASBULAT OIL CORPORATION BVI	100.00%	FC	Explorare și foraj de țiței în Kazakhstan	Kazakhstan
PETROM EXPLORATION & PRODUCTION LIMITED	100.00%	NC	Servicii explorare și producție Intermedieri în comerțul cu combustibili, produse	Isle of Man
PETROM GAS SRL	100.00%	FC	minerale și chimice	România
ICS PETROM MOLDOVA SA	100.00%	FC	Distribuție de produse petroliere	Moldova
M.P. PETROLEUM DISTRIBUTIE SRL	99.99%	FC	Distribuție de combustibil	România
AVIATION PETROLEUM SRL	99.99%	FC	Distribuția de petrol	România
PETROMED SOLUTION SRL	99.99%	NC	lampant	România
PETROM DISTRIBUTIE GAZE SRL	99.99%	FC	Servicii medicale	România
PETROM LPG SA	99.99%	FC	Distribuție gaze	România
OMV BULGARIA LTD	99.90%	FC	Distribuție GPL	România
OMV ROMÂNIA MINERALOEL SRL	99.90%	FC	Distribuție de combustibil	Bulgaria
OMV SRBIJA DOO	99.90%	FC	Distribuție de combustibil	România
PETROM NADLAC SRL	98.51%	FC	Distribuție de combustibil	Serbia
POLIFLEX SRL	96.84%	NC	Distribuție de produse petroliere	România
KOM MUNAI LLP	95.00%	NC	Producție și distribuție de polietilenă	România
PETROCHEMICALS ARGES SRL	95.00%	FC	Distribuție de produse petroliere	Kazakhstan
TRANS GAS SERVICES SRL	80.00%	NC	Producția petrochimiei în Rafinărie	România
RING OIL HOLDING & TRADING LTD	74.90%	FC	Transfer de GPL (butan; propan) din vagoane mari în vagoane normale	România
LLC MANAGEMENT COMPANY	74.90%	FC	Societate mamă	Cipru
CORSARNEFT	74.90%	FC	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
LLC ARTAMIRA	74.90%	FC	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
OJSC CHALYKNEFT	74.90%	FC	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
OJSC KARNEFT	74.90%	FC	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
SOK RENATA LLC	74.90%	FC	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
LLC NEFTEPOISK	74.90%	FC	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
CJSC SARATOVNEFTEDOBYCHA	74.90%	FC	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
PETROM AVIATION SA	69.37%	FC	Distribuția de petrol lampant	România

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI PETROM (continuare)

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării*	Activitate	Țara de origine
Entități asociate (20-50%)				
SOCIETATEA ROMANA DE PETROL SA	49.00%	NAE	Producție și distribuție de produse petroliere	România
ROBIPLAST COMPANY SRL	45.00%	NAE	Producție de materiale plastice	România
BEYFIN GAZ SRL	40.00%	NAE	Producția și distribuția gazelor	România
FRANCIZA PITESTI SRL	40.00%	NAE	Alte intermediari financiare	România
BRAZI OIL & ANGHELESCU PROD COM SRL	37.70%	NAE	Distribuție de produse petroliere	România
FONTEGAS PECO MEHEDINTI SA	37.40%	NAE	Distribuție de combustibil	România
CONGAZ SA	28.59%	EM	Distribuție de gaze naturale	România
D.E.E.M. ALGOCAR SA	27.92%	NAE	Distribuție de combustibil	România
BURSA MARITIMA SI DE MARFURI SA	20.09%	NAE	Alte servicii financiare	România
ASOCIATIA ROMANA PENTRU RELATIA CU INVESTITORII	20.00%	NAE	Servicii de informare și reprezentanță	România
Alte investiții financiare (<20%)				
GTI OIL CO SA	13.00%	NC	Distribuție de combustibil	România
PRIMA PETROL SRL	11.98%	NC	Distribuție de combustibil	România
AIR TOTAL ROMÂNIA SA	6.41%	NC	Distribuția de petrol lampant în România	România
BURSA DE MARFURI OLTENIA CRAIOVA	2.63%	NC	Alte servicii financiare	România
TELESCAUN TIHUTA SA	1.68%	NC	Transport pe cablu	România
AGRIBAC SA	0.79%	NC	Creșterea animalelor	România
BENZ OIL SA	0.48%	NC	Distribuție de produse petroliere	România
CREDIT BANK	0.22%	NC	Alte servicii financiare	România
INSTITUTUL ROMAN PENTRU ASIGURARI	0.10%	NC	Servicii de asigurări	România
OFICIUL PATRONAL JUDETEAN MURES	0.01%	NC	Activități de dezvoltare economice și de sindicat	România
MD INDIA	0.01%	NC	Explorare și producție	India

*) Tratamentul contabil al consolidării:

FC Consolidare integrală

EM Punere în echivalență (Entitățile asociate)

NAE Alte investiții, înregistrate la costul de achiziție:

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

NC Filiale neconsolidate

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

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

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. ACHIZIȚIA ȘI CEDAREA DE FILIALE

În cursul anului 2008, Grupul a achiziționat activitatea de servicii petroliere de la Petromservice, precum și acțiuni suplimentare și control în societatea Petrom Aviation S.A. Petrom Aviation S.A. a fost consolidată prin punere în echivalență în anul anterior, iar în 2008 a devenit filială consolidată integral. Aceste achiziții au fost înregistrate în contabilitate utilizând metoda combinării de întreprinderi conform IFRS 3.

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

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Capacitatea de a furniza servicii petroliere și alte imobilizări necorporale	1,107,813,560	-
Imobilizări corporale	217,845,299	210,736,006
Stocuri	8,141,919	14,010,000
Creanțe comerciale și alte creanțe	30,415,971	27,343,168
Numerar și echivalente de numerar	9,154,236	52,223,000
Provizioane	(78,372,530)	(7,168,000)
Datorii	(47,851,787)	(47,434,155)
Datorie netă privind impozitul amânat	(3,418,179)	(26,072,489)
Interes minoritar	(12,976,400)	(20,859)
Minus: investiția înregistrată prin punerea în echivalență	(10,007,985)	(41,930,881)
Minus: Surplusul din reevaluarea activelor prezentat în capitaluri proprii	(10,538,699)	(50,807,719)
Partea Grupului din activele nete la data achiziției	1,210,205,405	130,878,071
Fond comercial	581,180	4,563,634
Total contraprestație	1,210,786,585	135,441,705
Numerar utilizat pentru achiziții (exceptând numerarul achiziționat)	1,201,632,349	83,218,705

În cursul anului 2008, Grupul a vândut următoarele filiale: DBI Fonds, Oppenheim Fonds, Raiffeisen Fonds, Rafiserv Arpechim S.A. și Rafiserv Petrobrazî S.A.

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

	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
Imobilizări corporale	40,000	6,271,804
Stocuri	7,000	63,596
Creanțe comerciale și alte creanțe	31,930,361	859,173
Creanță netă privind impozitul amânat	2,109,000	-
Numerar și echivalente de numerar	1,164,755,491	39,106,347
Active imobilizate deținute pentru vânzare	-	53,444,879
Datorie netă privind impozitul amânat	-	(1,890,935)
Datorii	(42,796,280)	(22,303,022)
Partea Grupului din activele nete la data cedării	1,156,045,572	75,551,842
Câștiguri din cedarea de filiale	44,398,049	10,294,336
Total contraprestație	1,200,443,621	85,846,178
Numerar net generat din cedarea filialelor	35,688,130	46,739,831

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. 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.

30. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2008, angajamentele totale contractate de către Grup pentru investiții au fost în sumă de 2,641,415,887 RON.

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.

Active contingente

În conformitate cu prevederile Contractului de transfer de activitate semnat la 4 februarie 2008, Petrom S.A. și Petromservice au agreeat să depună o parte din prețul de cumpărare într-un cont Escrow deschis la un agent Escrow în numele Petrom S.A. Suma din acest cont este păstrată ca o garanție a Petrom S.A. pentru orice despăgubire care ar putea fi pretinsă conform clauzelor Contractului de transfer de activitate pe parcursul a 18 luni începând cu 4 februarie 2008. La sfârșitul acestei perioade, agentul Escrow va elibera către Petromservice toată suma existentă în contul Escrow (inclusiv dobânda acumulată), excluzând însă orice despăgubire pretinsă de Petrom S.A., dacă este cazul.

La 31 decembrie 2008, suma din contul Escrow a fost de 132,449,872 RON, din care 121,065,390 RON reprezintă suma inițială depozitată, iar 11,384,482 RON reprezintă dobânda acumulată până la 31 decembrie 2008.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. 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 și lung 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".

Managementul Grupului revizuieste cu regularitate structura capitalului. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

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 legătură cu operațiunile Grupului folosind rapoarte interne de risc care analizează expunerile prin prisma gradului de magnitudine al riscurilor. Aceste riscuri includ riscul de piață (inclusiv riscul de valută, valoarea de piață, riscul de rata 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 derivative, 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 monedă străină

Deoarece Grupul operează în mai multe țări și valute, sunt analizate riscurile aferente activităților specifice industriei precum și riscurile valutare aferente. Grupul este în principal expus la modificarea cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc. Alte valute au un efect limitat asupra fluxului de numerar și asupra profitului înainte de dobânzi și impozitare.

Valorile bilanțiere ale activelor și datoriilor Grupului denominate în valută la data de raportare sunt după cum urmează:

	Active		Datorii	
	31-Dec-08	31-Dec-07	31-Dec-08	31-Dec-07
Mii USD	837,704	415,545	23,563	12,050
Mii EUR	22,500	20,409	475,111	108,681

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2008
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE (continuare)

Analiza de senzitivitate a valutei

Riscul de translatare apare la consolidarea filialelor ale căror situații financiare sunt întocmite în alte monede decât leul românesc. Cea mai importantă expunere rezultă din modificările cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc.

Următorul tabel detaliază senzitivitatea Grupului la o creștere sau scădere cu 10% în cursul de schimb al EUR și USD. Analiza de senzitivitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denominate în valută în sold la data raportării și ajustează translatarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 10% în cursurile de schimb. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creștere în profit generată de o variație în cursul de schimb de 10% și o sumă negativă indică o scădere în profit cu aceeași valoare.

+10% Creștere în cursul de schimb al valutei

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2008	2007	2008	2007
Profit sau (pierdere)	42,468	40,349	(45,261)	(8,827)
Alte elemente de capital	20,495	-	-	-

-10% Scădere în cursul de schimb al valutei

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2008	2007	2008	2007
Profit sau (pierdere)	(42,468)	(40,349)	45,261	8,827
Alte elemente de capital	(20,495)	-	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii în USD a numerarului, creanțelor și a activelor financiare în sold la sfârșitul anului.

(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii în EUR a datoriilor și a împrumuturilor în sold la sfârșitul anului.

În viziunea managementului, analiza de senzitivitate nu este reprezentativă pentru riscul de valută inerent existent întrucât expunerea de la sfârșitul anului nu reflectă expunerea din timpul anului.

Gestionarea riscului de dobândă

În vederea diminuării riscului de rata de dobândă, datoriile Grupului sunt analizate din punctul de vedere al ratelor fixe și variabile de îndatorare, al valurilor și al scadențelor.

Analiza de senzitivitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii la rate de dobândă atât pentru instrumentele derivate, cât și nederivate la data bilanțului. Pentru rate variabile aferente datoriilor, analiza este efectuată presupunând că suma în sold la data bilanțului a fost în sold pe parcursul întregului an. O creștere sau o scădere de 1% este folosită în raportarea riscului de dobândă intern către managementul cheie și reprezintă estimarea managementului aferentă unei modificări rezonabile posibilă în ratele de dobândă.

Analiza aferentă modificării riscului de dobândă

Rata variabilă aferentă împrumuturilor:

	31-Dec-08	Efectul modificării 1% în rata dobânzii
Împrumuturi pe termen scurt cu rate variabile	357,063,304	3,570,633
Împrumuturi pe termen lung cu rate variabile	1,468,205,036	14,682,050

31. GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE (continuare)

Gestionarea riscului de preț

Grupul produce petrol și gaze și utilizează țiței în principal din producția proprie, dar achiziționează și țiței de la terți. Instrumentele financiare sunt folosite după caz, pentru acoperirea împotriva principalelor riscuri specifice industriei, asociate cu volatilitatea prețului, cum ar fi impactul negativ semnificativ al scăderii prețului țițeiului asupra fluxurilor de trezorerie.

În 2007 Petrom a achiziționat instrumente financiare "opțiuni de vânzare" cu un preț/ primă de 13,185,150 USD care au devenit scadente în 2008. Opțiunile de vânzare au fost clasificate ca și titluri la valoarea justă prin contul de profit și pierdere. Valoarea lor de piață la 31 decembrie 2007 era în sumă de 585 mii RON.

În 2008, pentru a proteja fluxurile de trezorerie ale Grupului de impactul negativ al scăderii prețului țițeiului, au fost folosite instrumente derivate pentru acoperirea împotriva riscurilor financiare aferente încasărilor din producția a 40,000 barili/zi în 2009. În acest scop s-a utilizat marja opțiunilor de vânzare, un prag de 80 USD/baril fiind garantat atât timp cât prețul țițeiului este mai mare de 65 USD/bbl. În cazul în care prețul țițeiului este mai mic de 65 USD/baril în 2009, contractul de acoperire a riscului plătește 15 USD/bbl peste prețul de piață obținut. Marja opțiunilor de vânzare a fost finanțată prin opțiuni de cumpărare în scopul evitării investiției inițiale (structura cost zero), prin care Grupul nu va putea beneficia de prețuri ale țițeiului peste aproximativ 110 USD/bbl în 2009 pentru volumul menționat mai sus. Contractele de acoperire a riscului sunt contracte la ghișeu cu bănci de renume și vor fi compensate trimestrial în 2009. La 31 decembrie 2008 valoarea nominală a contractelor în vigoare era de 1,468,840,808 RON iar valoarea justă era de 517,640,630 RON, ca și creanța aferentă (vezi nota 10).

Gestionarea riscului de credit

Riscul de credit se referă la riscul că 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 bonității, clienților le sunt alocate expunerile maxime permise din punct de vedere al sumelor și scadențelor, iar evaluarea bonității este revizuită regulat. Procedurile sunt guvernate de metodologii.

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

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. Analiza reprezintă baza pentru decizii financiare și angajamente de capital. Rezerve de lichiditate sub forma linilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesară Grupului Petrom.

Detaliile privind datoriile financiare ale Grupului sunt prezentate în notele 14 și 16 din situațiile financiare atașate.

32. EVENIMENTE ULTERIOARE

Evenimentele semnificative ulterioare datei bilanțului:

- a) În conformitate cu prevederile Legii nr. 308/30.12.2008, Depozitarul Central S.A. a efectuat, în data de 15 ianuarie 2009, transferul acțiunilor deținute de Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS) la Petrom S.A., în contul Ministerului Economiei, acestea reprezentând 20.64% din capitalul social al Petrom S.A.
- b) În urma finalizării ofertei publice obligatorii de preluare, Petrom S.A. și-a mărit participația în Petrom Aviation S.A. la 93.14%.
- c) În 2009 Grupul a contractat o facilitate de credit în sumă de 500 milioane EUR de la OMV Aktiengesellschaft.

**Raportul Consiliului de Supraveghere referitor la
Situatiile Financiare Consolidate ale Grupului Petrom întocmite în Conformitate cu
Standardele Internaționale de Raportare Financiară**

Situatiile Financiare Consolidate ale Grupului Petrom

Grupul Petrom desfășoară activități în segmentele Explorare și Producție (E&P), Rafinare și Marketing, Gaze și Energie.

Situatiile financiare consolidate cuprind situatiile financiare ale Petrom S.A. și filialelor sale la 31 decembrie 2008, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară. Situatiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2008, aceeași dată de raportare ca aceea a societății-mamă.

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	<u>Consolidare integrală</u>	<u>Punere în echivalență</u>
La 1 ianuarie 2008	25	2
Achiziționate în timpul anului	1	-
Cedate	5	1
La 31 decembrie 2008	21	1
din care:		
companii românești	8	1
companii străine	13	-

În cursul anului 2008 o companie a fost inclusă în consolidare pentru prima dată (Petrom Aviation SA - entitate asociată în 2007, a devenit filială consolidată integral în 2008) iar cinci filiale au fost cedate (Fondurile Umbrelă: Raiffeisen Fonds, Oppenheim Fonds și Dbi Fonds, Rafiserv Arpechim SA și Rafiserv Petrobraz SA).

Lista filialelor consolidate la 31 decembrie 2008 este după cum urmează:

Numele companiei	Procentajul de interes
Filiale (>50%)	
TASBULAT OIL CORPORATION BVI	100.00%
PETROM GAS SRL	100.00%
ICS PETROM MOLDOVA SA	100.00%
M.P. PETROLEUM DISTRIBUTIE SRL	99.99%
AVIATION PETROLEUM SRL	99.99%
PETROM DISTRIBUTIE GAZE SRL	99.99%
PETROM LPG SA	99.99%
OMV BULGARIA LTD	99.90%
OMV ROMÂNIA MINERALOEL SRL	99.90%
OMV SRBIJA DOO	99.90%
KOM MUNAI LLP	95.00%
RING OIL HOLDING & TRADING LTD	74.90%
LLC MANAGEMENT COMPANY CORSARNEFT	74.90%
LLC ARTAMIRA	74.90%
OJSC CHALYKNEFT	74.90%
OJSC KARNEFT	74.90%
SOK RENATA LLC	74.90%
LLC NEFTEPOISK	74.90%
CJSC SARATOVNEFTEDOBYCHA	74.90%
PETROM AVIATION SA	69.37%

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.

Lista entităților asociate, consolidate prin metoda punerii în echivalență la 31 decembrie 2008 este după cum urmează:

Numele companiei	Procentajul de interes
CONGAZ SA	28.59%

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.

Structura acționariatului Petrom S.A. la 31 decembrie 2008

Capitalul social al Petrom S.A. este în sumă de 5,664,410,834 RON și constă în 56,644,108,335 de acțiuni având o valoare nominală individuală de 0.1 RON.

	<u>Număr de acțiuni</u>	<u>Procent</u>
OMV Aktiengesellschaft	28,894,467,414	51.01%
Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului	11,690,694,418	20.64%
Fondul Proprietatea S.A.	11,391,130,186	20.11%
Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare	1,147,770,061	2.03%
Persoane juridice și fizice	<u>3,520,046,256</u>	<u>6.21%</u>
Total	<u>56,644,108,335</u>	<u>100.00%</u>

Grupul Petrom - Bilanț Contabil Consolidat Sumarizat

Element bilanțier	31 decembrie 2008	31 decembrie 2007
	MRON	MRON
Active imobilizate	23,320	18,122
Active curente	5,597	6,569
Total active	<u>28,917</u>	<u>24,691</u>
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă	15,945	15,551
Interes minoritar	45	137
Total capitaluri proprii	<u>15,990</u>	<u>15,688</u>
Datorii pe termen lung	7,870	5,416
Datorii curente	5,057	3,587
Total capitaluri proprii și datorii	<u>28,917</u>	<u>24,691</u>

Activele imobilizate sunt reprezentate în principal de imobilizări corporale și necorporale, din care activele productive din cadrul segmentul E&P au cea mai mare pondere. Creșterea valorii activelor imobilizate reflectă investițiile semnificative derulate în cursul anului. Cea mai mare parte a investițiilor efectuate în 2008 s-a realizat în segmentul E&P, datorită interesului continuu în programele de dezvoltare a tehnologiei de forare și de modernizare a sondelor, dar și ca urmare a achiziției activității de servicii petroliere a Petromservice.

Activele imobilizate includ și creanța pe termen lung care urmează a fi rambursată de către statul roman pentru dezafectarea sondelor și a mai multor batale în cadrul E&P, Rafinare și Chimice, în sumă de 2,038 MRON (2007: 1,707 MRON).

Activele curente includ numerarul și echivalente de numerar în sumă de 572 MRON, care a scăzut de la 1,341 MRON în anul precedent, în principal ca urmare a investițiilor semnificative.

Stocurile, în sumă de 2,759 MRON, au crescut în comparație cu anul precedent (2007: 2,290 MRON), în principal datorită creșterii costului, dar și a cantităților mai mari. Creanțele, în sumă de 1,022 MRON, s-au diminuat în comparație cu anul precedent (2007: 1,482 MRON) deși cifra de afaceri a crescut, ca rezultat al vânzărilor mai mici în noiembrie și decembrie 2008 versus 2007 din cauza prețurilor de piață mai scăzute. În activele curente sunt incluse și obligațiunile emise de Banca Mondială și achiziționate de Petrom în 2006 (190 MRON) și valoarea justă a opțiunilor achiziționate pentru acoperirea riscurilor diminuării prețurilor pentru produsele petroliere (518 MRON).

Capitalurile proprii au crescut de la 15,551 MRON la începutul anului atingând valoarea de 15,945 MRON la 31 decembrie 2008. Creșterea capitalurilor proprii se datorează în principal profitului net realizat de Grup în 2008 (978 MRON). Această creștere a fost diminuată de scăderea capitalurilor proprii datorată distribuirii de dividende de către S.C. Petrom S.A., în sumă de 1,082 MRON.

Interesul minoritar în sumă de 45 MRON a scăzut (2007: 137 MRON) ca urmare a pierderilor înregistrate (în principal de companiile rusești) în cursul anului atribuite acționarilor minoritari, precum și ca urmare a achiziției a 100% în Petrom Moldova (35% interes minoritar în 2007).

Datoriile pe termen lung constau în principal în obligațiile privind dezafectarea (5,103 MRON), provizionul de mediu (432 MRON), provizionul de pensii și alte obligații similare (251 MRON), provizioane pentru litigii (436 MRON), alte provizioane (5 MRON) și datorii privind impozitul pe profit amânat (57 MRON). Creșterea față de anul precedent se datorează în principal creșterii provizionului de dezafectare (797 MRON), a provizionului suplimentar pentru mediu (62 MRON) și creșterii nete în porțiunea pe termen lung a provizionului pentru litigii aferente angajaților din Petrom S.A. (177 MRON).

O altă parte importantă (1,468 MRON) este reprezentată de împrumuturile pe termen lung, respectiv împrumutul contractat de Petrom S.A. de la un consorțiu de bănci în octombrie 2008. Facilitatea totală se ridică la suma de 375 MEUR scadentă în trei ani (în luna octombrie 2011). Facilitatea a fost utilizată în întregime la sfârșitul lunii decembrie 2008.

Datoriile curente constau în principal în datorii comerciale în sumă de 2,628 MRON, provizioane pe termen scurt (1,124 MRON), respectiv provizion de restructurare (443 MRON), provizion pentru litigii cu foști și actuali angajați (porțiunea curentă) – 605 MRON și provizion pentru alte litigii – 11 MRON; taxe și contribuții sociale datorate (503 MRON) și venituri înregistrate în avans (167 MRON).

Datoriile curente includ și suma de 357 MRON reprezentând împrumuturi bancare pe termen scurt aferente Petrom S.A. (318 MRON) și OMV Bulgaria Ltd (39 MRON). Petrom S.A. a încheiat în 2008 două contracte de credit pe termen scurt cu Raiffeisen Bank S.A. (facilitate totală în sumă de 85 MEUR) și cu Unicredit Bank Austria AG (facilitate totală în sumă de 50 MEUR). Facilitatea de la Unicredit Bank Austria AG a fost utilizată în întregime la 31 decembrie 2008 iar facilitatea de la Raiffeisen Bank S.A. a fost utilizată în sumă de 101 MRON la aceeași dată.

Grupul Petrom – Contul de Profit și Pierdere Consolidat Sumarizat

Element de Profit și Pierdere	31 decembrie 2008 MRON	31 decembrie 2007 MRON
Venituri	20,127	14,941
Costul vânzărilor	(14,121)	(10,006)
Marja brută	6,006	4,935
Cheltuieli administrative și de distribuție	(1,783)	(1,932)
Alte cheltuieli și venituri din exploatare	(3,018)	(1,102)
Profit înainte de dobânzi și impozitare	1,205	1,901
Costuri de finanțare nete	(76)	(61)
Cheltuieli cu impozitul pe profit	(233)	(299)
Profit net	896	1,541
Repartizabil interesului minoritar	(82)	8
Repartizabil acționarilor societății-mamă	978	1,533

Scăderea în profitul înainte de dobânzi și impozitare este cauzată de impactului semnificativ al unor elemente excepționale precum provizioanele pentru litigii și restructurare precum și pentru deprecierea valorii unor active, deși prețul țițeiului a fost în general favorabil.

Profitul înainte de dobânzi și impozitare al Grupului a fost influențat negativ și de pierderile înregistrate de companiile rusești din segmentul E&P deținute de Ring Oil Holding & Trading Ltd precum și de companiile din Kazakhstan din segmentul E&P.

Profitul înainte de dobânzi și impozitare al Grupului pentru anul încheiat la 31 decembrie 2008 a fost generat de următoarele companii:

Companie consolidată	MRON
Petrom SA	1,202
Tasbulat Oil Corporation Bvi	78
OMV Romania Mineraloel SRL	49
OMV Serbia Doo	35
OMV Bulgaria Ltd	28
ICS Petrom Moldova SA	27
Petrom Gas SRL	9
Petrom LPG SA	6
Petrom Aviation SA	(2)
Rafiserv Companies	(4)
Petrom Distributie Gaze SRL	(4)
MP Petroluem Distributie SRL and Aviation Petroleum SRL	(10)
Kom Munai LLP	(37)
Ring Oil Companies	(165)
Ajustări de consolidare	<u>(7)</u>
Profitul înainte de dobânzi și impozitare al Petrom Group	<u>1,205</u>

După cum este prezentat în tabelul de mai sus, Petrom S.A. contribuie cu mai mult de 90% la profitul înainte de dobânzi și impozitare al Grupului. Acesta este de asemenea influențat pozitiv de către cele trei companii OMV (OMV România, OMV Bulgaria și OMV Serbia) achiziționate în segmentul R&M în 2007, acestea contribuind cu 112 MRON (9%).

Pierdere financiară a Grupului a crescut comparativ cu 2007, în special din cauza veniturilor mai mici din dobânzile aferente depozitelor bancare. Cheltuiala cu impozitul pe profit a scăzut în 2008 comparativ cu 2007 ca urmare a profiturilor impozabile mai mici în 2008.

Gestionarea riscului

Grupul Petrom, ca și companie integrată de producție de petrol, este expus la multe riscuri diverse, cum ar fi climatul internațional și alți factori specifici domeniului de petrol și gaze. Conștientizarea riscului în Petrom și în filialele sale se reflectă în rapoartele integrate întocmite de două ori pe an, în mai și octombrie.

Riscurile sunt gestionate la nivel corporativ și de asemenea la nivelul diviziilor. Ca o măsură împotriva anumitor riscuri, s-au încheiat contracte de asigurare corespunzătoare acolo unde a fost posibil și aplicabil.

De asemenea, pentru a proteja fluxurile de trezorerie ale Grupului de impactul negativ al scăderii prețului țițeiului, au fost folosite instrumente de acoperire a riscurilor pentru a asigura parțial încasările în segmentul E&P pentru aproximativ 40% din producția planificată de țiței în 2009. În acest scop s-a utilizat marja opțiunilor de vânzare, asigurând un preț de 80 USD/baril. În cazul în care prețul țițeiului va scădea sub 65 USD/baril în 2009, contractul de acoperire a riscului va plăti 15 USD/baril peste prețul de piață efectiv. Marja opțiunilor de vânzare a fost finanțată prin opțiuni de cumpărare în scopul evitării investiției inițiale (structura cost zero), prin care Grupul nu va putea beneficia de prețuri ale țițeiului peste aproximativ 110 USD/baril în 2009 pentru volumul menționat mai sus.

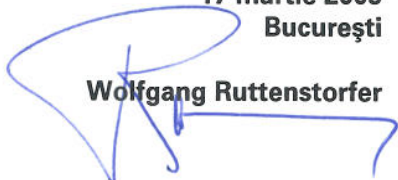
Odată cu dezvoltarea Petrom, se pune accent pe utilizarea procesului de gestionare a riscului, astfel încât conștientizarea, analiza și controlul riscului sunt parte a activităților zilnice ale fiecărei unități operaționale în vederea sprijinirii strategiei Grupului și a obiectivelor unităților operaționale.

Guvernanța corporativă

Menținerea unor standarde înalte în vederea conformării cu legile aplicabile naționale și internaționale este unul dintre principii de bază ale Petrom. Fiind una dintre cele mai mari companii de țiței și gaze din Sud-Estul Europei, Petrom acționează în deplină conformitate cu legile și regulamentele în vigoare în diferitele țări unde operează și asigură implementarea unor standarde înalte de integritate în tranzacțiile de afaceri. Astfel, Petrom crede cu putere în Guvernanța Corporativă ca fiind instrumentul principal în obținerea performanței continue.

17 martie 2009

București


Wolfgang Ruttenstorfer

Deloitte furnizeaza servicii clientilor din sectorul public si privat in urmatoarele domenii profesionale - audit, taxe, consultanta, consultanta financiara – deservind numeroase industrii. Prin intermediul retelei sale globale de firme membre, care activeaza in 140 de tari, Deloitte pune la dispozitia clientilor sai resursele internationale precum si priceperea locala pentru a-i ajuta sa exceleze indiferent de locul in care acestia isi desfasoara activitatea. Obiectivul celor 165 000 de profesionisti din Deloitte este acela de a deveni un standard de excelenta.

Profesionistii Deloitte sunt uniti de o cultura bazata pe colaborare, care promoveaza integritatea, calitatea exceptionala a serviciilor furnizate pentru fiecare segment de piata, precum si diversitatea. Expertii Deloitte beneficiaza de avantajul unui mediu de lucru in care se perfectioneaza in permanenta, se confrunta cu provocari diverse si evolueaza din punct de vedere profesional. Profesionistii Deloitte sunt dedicati consolidarii responsabilitatii corporatiste, formarii increderii publice si nu in ultimul rand influentarii intr-un mod pozitiv a comunitatilor din care fac parte.

Numele Deloitte se refera la organizatia Deloitte Touche Tohmatsu, o uniune de firme Swiss Verein, la firmele membre ale acesteia, in cadrul careia fiecare firma membra este o persoana juridica independenta. Pentru o descriere amanuntita a structurii legale a Deloitte Touche Tohmatsu si a firmelor membre, va rugam sa accesati www.deloitte.com/about . Pentru o descriere amanuntita a structurii legale a Deloitte Romania, va rugam sa accesati www.deloitte.com/ro/despre .

Deloitte Central Europe este o organizatie regionala de entitati grupate sub denumirea Deloitte Central Europe Holdings Limited, firma membra a Deloitte Touche Tohmatsu in Europa Centrala. Serviciile sunt furnizate de catre Deloitte Central Europe Holdings Limited , sucursalele si firmele afiliate, care sunt persoane juridice separate si independente.

Sucursalele si firmele afiliate Deloitte Central Europe Holdings Limited sunt printre cele mai importante firme de servicii profesionale din regiune si ofera servicii printr-o echipa de peste 4000 de angajati, in mai mult de 30 de birouri din 17 tari

In Romania, serviciile sunt furnizate de catre Deloitte Audit S.R.L., Deloitte Tax S.R.L., Deloitte Consultanta S.R.L. si Reff & Asociatii (numite impreuna Deloitte Romania), care sunt afiliate Deloitte Central Europe Holdings Limited. Deloitte Romania este una dintre cele mai mari firme de servicii profesionale din Romania care furnizeaza servicii in urmatoarele domenii: audit, servicii fiscale, consultanta, consultanta financiara si servicii de evaluare a riscului, avand o echipa de peste 450 de profesionisti romani si expatriati.

Pentru mai multe informatii, va rugam sa vizitati site-ul Deloitte Romania la adresa www.deloitte.com/ro.