

S.C. PETROM S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2009**

**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 2009
ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE
FINANCIARĂ

CUPRINS	PAGINĂ
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 - 2
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	3 - 4
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR	5
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL	6
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	7 - 8
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	9
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	10 - 50
RAPORTUL CONSILIULUI DE SUPRAVEGHERE REFERITOR LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	1 - 6

Către Consiliul de Supraveghere și Acționarii
S.C. 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 2009, care cuprind situația consolidată a poziției financiare, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie 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 așa cum sunt aprobate de Uniunea Europeană, 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 2009, 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 așa cum sunt aprobate de Uniunea Europeană.

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 permisa 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 formulată.

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 neconcordante cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate alăturate.

Deloitte Audit SRL
Deloitte Audit SRL
București, România
25 martie 2010

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2009

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

	Note	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări necorporale	5	1,360,063,003	1,457,298,270
Imobilizări corporale	6	21,430,575,016	19,167,713,672
Investiții în entități asociate	7	36,219,774	33,011,037
Alte active financiare ¹	8	2,298,204,877	2,064,608,640
Alte creanțe ¹	9	102,526,497	89,324,352
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	17	712,596,573	508,055,271
Active imobilizate		25,940,185,740	23,320,011,242
Active circulante			
Stocuri, nete	10	2,582,687,680	2,758,910,410
Creanțe comerciale, nete	9	1,047,741,121	1,021,586,652
Alte active financiare ¹	8	227,106,158	998,626,896
Alte active, nete ¹	9	284,581,616	183,760,734
Numerar și echivalente de numerar		383,995,069	572,497,418
Active deținute pentru vânzare	11	60,328,065	61,918,055
Active circulante		4,586,439,709	5,597,300,165
Total active		30,526,625,449	28,917,311,407
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	12	18,983,366,226	18,983,366,226
Rezerve ¹		(2,803,835,858)	(3,038,487,791)
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		16,179,530,368	15,944,878,435
Interes minoritar		11,297,202	44,873,232
Total capitaluri proprii		16,190,827,570	15,989,751,667
Datorii pe termen lung			
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	13	283,070,986	251,456,981
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	2,810,448,785	1,468,205,036
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	13	5,564,277,831	5,103,316,398
Alte provizioane	13	786,427,212	873,310,532
Alte datorii financiare	15	122,483,329	117,470,309
Datorii privind impozitul pe profit amânat	17	62,137,498	56,796,904
Datorii pe termen lung		9,628,845,641	7,870,556,160

¹ Datorită reclassificărilor, sumele aferente anului precedent au fost modificate. Pentru mai multe informații a se vedea notele relevante.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2009

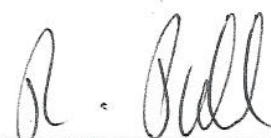
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Note</u>	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2008</u>
Datorii curente			
Furnizori și alte datorii asimilate		2,295,405,761	2,627,990,200
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	187,522,219	357,063,304
Provizioane aferente impozitului pe profit ¹	13	111,010,204	18,037,940
Alte provizioane ¹	13	928,185,416	1,106,160,884
Alte datorii financiare ¹	15	657,062,278	208,096,014
Alte datorii ¹	16	527,766,360	739,655,238
Datorii curente		4,706,952,238	5,057,003,580
Total capitaluri proprii și datorii		30,526,625,449	28,917,311,407

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate astăzi, 25 martie 2010.



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



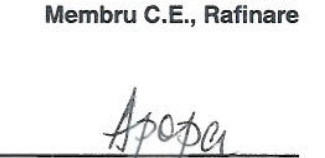
Dl. Neil Morgan
Membru C.E., Rafinare



Dl. Rainer Schlang
Membru C.E., Marketing



Dl. Siegfried Ehn
Director Divizia Finanțe
și Control



Dna. Alina Popa
Director Departament
Raportare Financiară și
Consolidare Grup

¹ Datorită reclassificărilor, sumele aferente anului precedent au fost modificate. Pentru mai multe informații a se vedea notele relevante.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)


	Note	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Venituri din vânzări		16,089,726,237	20,127,361,508
Cheltuieli directe de distribuție ¹		(364,020,625)	(334,704,286)
Costul vânzărilor		<u>(11,256,265,332)</u>	<u>(14,120,840,886)</u>
Marja brută		<u>4,469,440,280</u>	<u>5,671,816,336</u>
Alte venituri de exploatare	18	408,700,689	439,862,972
Cheltuieli de distribuție ¹		(1,277,446,479)	(1,240,737,118)
Cheltuieli administrative		(225,342,184)	(208,077,385)
Cheltuieli de explorare		(274,597,616)	(615,484,412)
Alte cheltuieli de exploatare	19	<u>(1,480,277,865)</u>	<u>(2,842,454,639)</u>
Profit înainte de dobânzi și impozitare	20	<u>1,620,476,825</u>	<u>1,204,925,754</u>
Venituri aferente entităților asociate ¹	21	6,067,736	4,015,632
Cheltuieli nete cu dobânzile ¹	22	(416,013,059)	(166,256,689)
Alte venituri și cheltuieli financiare ¹	23	<u>(41,109,320)</u>	<u>86,155,316</u>
Rezultat financiar net		<u>(451,054,643)</u>	<u>(76,085,741)</u>
Profit din activitatea curentă		<u>1,169,422,182</u>	<u>1,128,840,013</u>
Cheltuieli cu impozitul pe profit	24	<u>(336,143,557)</u>	<u>(233,276,892)</u>
Profit net		<u>833,278,625</u>	<u>895,563,121</u>
repartizabil acționarilor societății-mamă		<u>860,235,863</u>	<u>978,296,061</u>
repartizabil interesului minoritar		(26,957,238)	(82,732,940)
Rezultatul pe acțiune în RON	25	0.0152	0.0173

¹ Au fost făcute reclasificări pentru o mai bună prezentare. Datorită acestora, sumele aferente anului precedent au fost modificate corespunzător.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2008</u>
Profit net	833,278,625	895,563,121
Situația rezultatului global		
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	26,402,327	86,726,962
Câștiguri/ (pierderi) nerealizate din active financiare disponibile pentru vânzare	15,201,099	(9,803,240)
Câștiguri/ (pierderi) nerealizate din reevaluarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor	(789,967,730)	574,967,312
Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	<u>123,962,646</u>	<u>(90,426,252)</u>
Situația rezultatului global, netă de impozitul pe profit	<u>(624,401,658)</u>	<u>561,464,782</u>
Rezultatul global total	208,876,967	1,457,027,903
Repartizabil:		
acționarilor societății-mamă	<u>232,292,225</u>	<u>1,526,737,929</u>
interesului minoritar	(23,415,258)	(69,710,026)

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate astăzi, 25 martie 2010.



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. Rainer Schlang
Membru C.E., Marketing


Dl. Siegfried Ehn
Director Divizia Finanțe
și Control


Dna. Alina Popa
Director Departament
Raportare Financiară și
Consolidare Grup

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>Capital social</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie</u>	<u>Rezerva din diferențe de curs valutar</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Aționarii Petrom</u>	<u>Interes minoritar</u>	<u>Capitaluri proprii</u>
Sold la 1 ianuarie 2009	18,983,366,226	(3,616,877,485)	482,972,542	114,666,395	(19,249,243)	15,944,878,435	44,873,232	15,989,751,667
Rezultatul global al anului	-	860,235,863	(663,572,893)	22,860,260	12,768,995	232,292,225	(23,415,258)	208,876,967
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	(74,778)	(74,778)
Creșterea / (Reducerea) interesului minoritar	-	-	-	-	2,359,708	2,359,708	(10,085,994)	(7,726,286)
Sold la 31 decembrie 2009	<u>18,983,366,226</u>	<u>(2,756,641,622)</u>	<u>(180,600,351)</u>	<u>137,526,655</u>	<u>(4,120,540)</u>	<u>16,179,530,368</u>	<u>11,297,202</u>	<u>16,190,827,570</u>

Notă: Pentru detalii privind rezervele, a se vedea nota 12.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRIILOR 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>Rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie</u>	<u>Rezerva din diferențe de curs valutar</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>-</u>	<u>40,962,347</u>	<u>39,922,399</u>	<u>15,550,979,895</u>	<u>137,311,923</u>	<u>15,688,291,818</u>
Rezultatul global al anului	-	978,296,061	482,972,542	73,704,048	(8,234,722)	1,526,737,929	(69,710,026)	1,457,027,903
Dividende distribuite	-	(1,081,902,469)	-	-	-	(1,081,902,469)	(140,846)	(1,082,043,315)
Surplusul din valoarea justă generat de achiziția controlului	-	-	-	-	10,538,699	10,538,699	-	10,538,699
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>482,972,542</u>	<u>114,666,395</u>	<u>(19,249,243)</u>	<u>15,944,878,435</u>	<u>44,873,232</u>	<u>15,989,751,667</u>

Notele de la pagina 10 la 50 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Flux de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		1,169,422,182	1,128,840,013
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile	22, 23	216,238,354	28,442,510
Venituri din dobânzi	22	(94,214,792)	(77,176,981)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru:			
- Active financiare		5,114,490	1,894,543
- Stocuri		47,231,678	57,639,256
- Creanțe		52,025,224	30,995,371
- Pensii și alte datorii similare		31,614,005	(13,256,977)
- Provizioane pentru dezafectare și restaurare		231,203,606	206,316,616
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(588,437,029)	640,564,687
Pierderi din creanțe și alte elemente similare		63,333,390	132,914,220
Venituri din investiții în entități asociate ¹	21	(6,067,736)	(4,015,632)
Câștig din vânzarea de filiale		-	(44,398,049)
Efectul acoperirii împotriva riscurilor de trezorerie transferate prin contul de profit și pierdere		196,650,944	57,326,682
Câștigul din cedarea activelor imobilizate		(71,997,292)	(58,526,188)
(Câștigul) / Pierdere din cedarea titlurilor de participare		(264,001)	6,209,963
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate		2,466,269,956	2,650,739,723
Fondul comercial trecut pe cheltuieli		-	581,179
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		(1,174,199)	-
Trezoreria generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		3,716,948,780	4,745,090,936
(Creșterea)/ scăderea stocurilor		128,991,231	(510,859,414)
(Creșterea)/ scăderea creanțelor și a altor active		(147,576,625)	174,958,249
Creșterea / (scăderea) furnizorilor		(652,475,368)	558,871,820
Dobânzi primite		94,215,690	79,006,869
Dobânzi plătite		(122,908,430)	(28,442,510)
Impozit pe profit plătit		(293,906,771)	(723,358,128)
Trezoreria netă generată din activitatea de exploatare		2,723,288,507	4,295,267,822
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale		(4,402,653,522)	(5,718,301,444)
Încasări din vânzarea de mijloace fixe		139,663,588	154,794,615
Încasări din vânzarea de titluri de participare		1,800,194	1,023,381,819
Achiziții de titluri de participare		(7,726,335)	(97,039,837)
Achiziții de filiale mai puțin numerarul dobândit	30	(8,675,163)	(1,201,632,349)
Dividende primite ¹		2,859,000	1,533,000
Încasări din obligațiuni emise de Banca Mondială		206,383,673	-
Încasări din vânzarea companiilor din grup mai puțin numerar		-	35,688,130
Trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții		(4,068,348,565)	(5,801,576,066)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Încasări nete aferente împrumuturilor		1,163,779,162	1,810,118,143
Dividende plătite		(14,681,232)	(1,114,441,209)
Trezoreria netă generată de activitățile de finanțare		1,149,097,930	695,676,934
Efectul modificării în cursurile de schimb asupra numerarului și a echivalentelor de numerar		7,459,779	42,517,085
Total fluxuri de trezorerie		(188,502,349)	(768,114,225)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		572,497,418	1,340,611,643
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		383,995,069	572,497,418

¹ În scopuri comparative, la 31 decembrie 2008, suma de 1,533,000 RON reprezentând dividende primite de la companiile asociate a fost reclasificată din „Venituri din investiții în entități asociate” în „Dividende primite”.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(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. Compania este listată la Bursa de valori București sub codul „SNP”.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2009 se prezenta după cum urmează :

	Procent
OMV Aktiengesellschaft	51.01%
Ministerul Economiei*)	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%

*) 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.

Declarație de conformitate

Aceste situații financiare consolidate au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară așa cum sunt aprobate de Uniunea Europeană (IFRS-uri).

Ordinul Ministrului de Finanțe 1121/2006 cere companiilor românești listate pe bursă să întocmească situații financiare consolidate în conformitate cu IFRS așa cum sunt aprobate de Uniunea Europeană 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

Următoarele amendamente la standardele existente în prezent, emise de către Comisia Standardelor Internaționale de Contabilitate și adoptate de către Uniunea Europeană (UE) sunt valabile pentru anul curent:

- IFRS 8, ”Segmente operaționale” adoptat de UE la data de 21 noiembrie 2007 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009),
- Amendamente la IFRS 1 „Adoptarea inițială a IFRS” și IAS 27 „Situații financiare consolidate și individuale” - Costul investiției într-o filială, asociere în participațiune sau asociată, adoptate de către UE la data de 23 ianuarie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009),
- Amendamente la IFRS 4 „Contracte de asigurare” și IFRS 7 „Instrumente Financiare: Prezentări” – Îmbunătățiri ale prezentărilor despre instrumente financiare, adoptate de UE la data de 27 noiembrie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009),

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

- Amendamente la diferite standarde și interpretări rezultate din proiectul anual de creștere a calității IFRS, publicat la data de 22 mai 2008 (IAS 1, IFRS 5, IAS 8, IAS 10, IAS 16, IAS 19, IAS 20, IAS 23, IAS 27, IAS 28, IAS 29, IAS 31, IAS 34, IAS 36, IAS 38, IAS 39, IAS 40, IAS 41) concentrate în primul rând pe eliminarea inconsistențelor și clarificarea exprimării, adoptat de UE la data de 23 ianuarie 2009 (cele mai multe modificări vor fi aplicabile pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009),
- Amendamente la IAS 32 „Instrumente financiare: Prezentare” și IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Instrumente financiare de vânzare și obligații care decurg din lichidare adoptat de UE la data de 21 ianuarie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009),
- Amendamente la IAS 39 „Instrumente financiare: Recunoaștere și măsurare” și IFRS 7 „Instrumente financiare: Prezentare” – Reclasificarea activelor financiare, data de aplicabilitate și tranziție, adoptate de UE la data de 9 septembrie 2009 (aplicabile începând cu sau după 1 iulie 2008),
- IAS 1 (revizuit) „Prezentarea Situațiilor Financiare” – o prezentare revizuită, adoptată de UE la data de 17 decembrie 2008 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009),
- IAS 23 (revizuit) „Costurile îndatorării” adoptat de către UE la data de 10 decembrie 2008 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009),
- Amendamente la IFRS 2 „Plata pe bază de acțiuni” – Condiții de acordare și anulări”, adoptat de UE la data de 16 decembrie 2008 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009),
- Amendamente la IFRIC 9 „Reevaluarea instrumentelor derivate” și IAS 39 „Instrumente financiare: Recunoaștere și măsurare” - Derivative adoptate de UE la 30 noiembrie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009),
- IFRIC 11 „IFRS 2 – Tranzacții cu acțiuni de trezorerie și de grup” adoptat de UE la 1 iunie 2007 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 martie 2008),
- IFRIC 13 „Programe de loialitate pentru clienți” adoptat de UE la 16 decembrie 2008 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009),
- IFRIC 14 „IAS 19 – Limita aferentă unui activ cu beneficii definite, cerințele minime de finanțare și relațiile dintre acestea” adoptat de UE la 16 decembrie 2008 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2009).

Adoptarea acestor amendamente la standardele și interpretările existente nu a dus la modificări semnificative.

Standarde și interpretări în curs de emitere fără a fi aplicate încă în prezentele situații financiare

La data aprobării acestor situații financiare următoarele standarde, revizuri și interpretări adoptate de UE erau în curs de emitere, dar nu erau încă aplicabile:

- IFRS 1 (revizuit) „Adoptarea inițială a IFRS” adoptat de UE la 25 noiembrie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2010),
- IFRS 3 (revizuit) „Combinații de afaceri” adoptat de UE la data de 3 iunie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 iulie 2009),
- Amendamente la IAS 27 „Situații financiare consolidate și individuale” adoptate de UE la 3 iunie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 iulie 2009),
- Amendamente la IAS 32 „Instrumente financiare: Prezentare” – Metoda contabilă pentru drepturi de emitere, adoptat de UE la 23 decembrie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2011),

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII, POLITICI ȘI METODE CONTABILE (continuare)

- Amendamente la IAS 39 „Instrumente financiare: Recunoaștere și măsurare” – Elemente eligibile de acoperire a riscurilor adoptat de UE la 15 septembrie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 iulie 2009),
- IFRIC 12 „Acorduri de concesiune a serviciilor” adoptat de UE la 25 martie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 30 martie 2009),
- IFRIC 15 „Acorduri pentru construirea de proprietăți imobiliare” adoptat de UE la 22 iulie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 ianuarie 2010),
- IFRIC 16 „Acoperirea riscurilor unei investiții nete într-o operațiune străină” adoptat de UE la 4 iunie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 iulie 2009),
- IFRIC 17 „Distribuirea activelor nemonetare către proprietari” adoptată de UE la 26 noiembrie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 noiembrie 2009),
- IFRIC 18 „Transferul de active de la clienți” adoptat de UE la 27 noiembrie 2009 (aplicabil pentru exercițiile financiare începând cu sau după 1 noiembrie 2009).

Grupul a ales să nu adopte aceste standarde, revizuri și interpretări în avans față de datele lor efective de aplicare. Grupul anticipează că adoptarea acestor standarde, revizuri și interpretări nu va 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 minerale (rezervele de țiței și gaze) 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 (nota 13).

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.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale Petrom S.A. și ale filialelor sale la 31 decembrie 2009, întocmite pe baza de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2009, 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 deprecieri cel puțin anual. Pierderile din deprecieri 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 2009	21	1
Achiziționate în timpul anului	1	-
Cedate	-	1
La 31 decembrie 2009	22	1
din care:		
companii românești	8	1
companii străine	14	-

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, 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 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Amortizarea calculată 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 combinații de întreprinderi este inițial recunoscut la cost, care reprezintă surplusul de cost aferent combinației de întreprinderi peste interesul Grupului din valoarea justă netă a activelor, datorilor și datorilor contingente identificabile recunoscute.

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

e) Leasing

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

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

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(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 situația poziției financiare 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 reflectă 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. 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). 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 sfârșitul anului 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.

Certificatele de emisii de gaze primite gratuit de la autoritățile guvernamentale (Schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) reduc obligațiile pentru emisiile de CO₂ și provizioanele sunt recunoscute numai pentru deficitul dintre certificatele consumate și certificatele primite.

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 și a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costului de dezafectare.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 sfârșitul anului, 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 sfârșitul anului 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 cheltuială 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 sfârșitul anului.

Impozitul amânat

Provizionul pentru impozitul amânat se constituie pentru diferențele temporare (diferențele dintre valorile contabile prezentate în bilanțul Grupului și baza fiscală a acestora). Pierdere fiscală reportată este inclusă în calculația creanței privind impozitul pe profit amânat. Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt compensate atunci când există acest drept și când sunt aferente impozitelor pe profit percepute de aceeași autoritate fiscală. Dacă probabilitatea de realizare a creanței privind impozitul pe profit amânat este mai mare de 50%, atunci creanța este luată în considerare. 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 2009
(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 sfârșitul anului 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 2009
(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.

IAS 1 a fost revizuit în scopul de a crește utilitatea informației prezentate în situațiile financiare. Conform cu IAS 1 revizuit, unitățile economice trebuie să analizeze dacă prezintă situația rezultatului global sub forma unei singure situații sau a două situații. Grupul a aplicat IAS 1 (Revizuit) din 1 ianuarie 2009 și a ales să prezinte situația rezultatului global sub forma a două situații.

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 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.

Cursurile de schimb utilizate pentru translatare au fost după cum urmează:

Moneda	Curs de schimb la 31 decembrie 2009	Curs de schimb mediu pentru anul 2009	Curs de schimb la 31 decembrie 2008	Curs de schimb mediu pentru anul 2008
Dolar american (USD)	2.9361	3.0469	2.8054	2.5147
Euro (EUR)	4.2282	4.2376	3.9860	3.6797
Leu moldovenesc (MDL)	0.2397	0.2747	0.2762	0.2416
Rubla rusească (RUB)	0.0977	0.0960	0.0966	0.1010
Dinar sârbesc (RSD)	0.0440	0.0451	0.0450	0.0452
Leva bulgărească (BGN)	2.1619	2.1667	2.0380	1.8814

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	<u>Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale</u>	<u>Active afere rezervelor incerte</u>	<u>Total</u>
COST			
Sold la 1 ianuarie 2009	1,505,793,546	946,524,749	2,452,318,295
Diferențe de curs	168,850	3,763,021	3,931,871
Modificări în structura Grupului	-	146,308,799	146,308,799
Intrări	127,737,715	125,683,280	253,420,995
Transferuri (nota 6)	5,198,979	(47,060,768)	(41,861,789)
Cedări	<u>(36,800,779)</u>	<u>(94,692,656)</u>	<u>(131,493,435)</u>
Sold la 31 decembrie 2009	<u>1,602,098,311</u>	<u>1,080,526,425</u>	<u>2,682,624,736</u>
 AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ			
Sold la 1 ianuarie 2009	305,062,439	689,957,586	995,020,025
Diferențe de curs	515,960	3,409,790	3,925,750
Amortizare	273,784,602	1,119,168	274,903,770
Depreciere	1,513,193	175,413,621	176,926,814
Transferuri (nota 6)	4,877,394	(624,965)	4,252,429
Cedări	(36,311,550)	(92,713,955)	(129,025,505)
Reluări de depreciere	<u>-</u>	<u>(3,441,550)</u>	<u>(3,441,550)</u>
Sold la 31 decembrie 2009	<u>549,442,038</u>	<u>773,119,695</u>	<u>1,322,561,733</u>
 VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2009	<u>1,200,731,107</u>	<u>256,567,163</u>	<u>1,457,298,270</u>
La 31 decembrie 2009	<u>1,052,656,273</u>	<u>307,406,730</u>	<u>1,360,063,003</u>

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(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 2009	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
Diferențe de curs	10,415,265	33,290,093	9,278,374	(4,631,775)	27,169,147	4,057,123	79,578,227
Modificări în structura Grupului	-	-	-	-	-	-	-
Intrări**	229,188,520	2,502,620,557	124,794,905	45,308,150	914,845,748	398,344,992	4,215,102,872
Transferuri*	318,194,363	318,504,530	364,293,764	157,490,690	(871,298,967)	(245,322,591)	41,861,789
Active deținute pentru vânzare	5,428,107	-	551,293	210,490	13,176,494	-	19,366,384
Cedări	(37,609,469)	(12,430,281)	(79,925,844)	(85,310,947)	(318,726,979)	-	(534,003,520)
Sold la 31 decembrie 2009	3,528,437,062	17,767,186,450	2,943,064,507	897,219,505	2,174,135,237	776,297,548	28,086,340,309
AMORTIZARE CUMULATĂ ȘI DEPRECIERE CUMULATĂ							
Sold la 1 ianuarie 2009	569,332,463	2,678,438,996	1,312,691,806	380,717,887	153,846,734	1,692,999	5,096,720,885
Diferențe de curs	2,154,806	6,957,216	4,475,638	(278,654)	71,477	-	13,380,483
Modificări în structura Grupului	-	-	-	-	-	-	-
Amortizare	135,707,502	1,096,090,662	247,820,387	123,201,763	-	-	1,602,820,314
Depreciere	16,440,955	5,401,032	31,296,797	7,324,625	372,958,109	1,056,408	434,477,926
Transferuri*	14,166,371	(1,454,978)	17,322,257	11,018,921	(44,519,035)	(785,965)	(4,252,429)
Active deținute pentru vânzare	561,617	-	208,430	70,539	-	-	840,586
Cedări	(21,178,252)	(5,631,559)	(60,130,558)	(72,581,794)	(309,282,991)	-	(468,805,154)
Reluări de depreciere	(1,098,659)	(160,284)	(727,468)	(282,323)	(16,292,621)	(855,963)	(19,417,318)
Sold la 31 decembrie 2009	716,086,803	3,779,641,085	1,552,957,289	449,190,964	156,781,673	1,107,479	6,655,765,293
VALOARE CONTABILĂ NETĂ							
La 1 ianuarie 2009	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
La 31 decembrie 2009	2,812,350,259	13,987,545,365	1,390,107,218	448,028,541	2,017,353,564	775,190,069	21,430,575,016

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

**) Include evaluarea provizionului pentru dezafectare în valoare de 50 milioane RON și titluri de proprietate asupra terenurilor obținute în valoare de 16 milioane RON.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

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 6 milioane RON la 31 decembrie 2009 (la 31 decembrie 2008: 11 milioane RON).

Valoarea pierderilor nete din deprecieri înregistrată în cursul anului 2009 pentru activele corporale și necorporale a fost în principal aferentă segmentului E&P în valoare de 232,178,040 RON, R&M în valoare de 345,792,057 RON și de asemenea altor segmente în sumă de 10,575,775 RON.

7. INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚI ASOCIATE

Modificările cu privire la investițiile în entități asociate în cursul anului se prezintă astfel:

COST	Entități asociate
Sold la 1 ianuarie 2009	33,011,037
Creșteri în valoare	3,208,737
Cedări	-
Sold la 31 decembrie 2009	36,219,774

La 31 decembrie 2009 și 31 decembrie 2008 Grupul avea o singură entitate asociată: Congaz S.A..

8. ALTE ACTIVE FINANCIARE

	31 decembrie 2009	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Investiții	11,817,008	-	11,817,008
Sume recuperabile de la statul român	2,372,681,794	99,808,131	2,272,873,663
Alte active financiare	140,812,233	127,298,027	13,514,206
Total	2,525,311,035	227,106,158	2,298,204,877

	31 decembrie 2008	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Creanțe din contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	517,640,630	517,640,630	-
Obligațiuni emise de Banca Mondială	190,182,856	190,182,856	-
Investiții	15,716,640	-	15,716,640
Sume recuperabile de la statul român	2,037,919,562	-	2,037,919,562
Alte active financiare	301,775,848	290,803,410	10,972,438
Total	3,063,235,536	998,626,896	2,064,608,640

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

8. ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

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.

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. În timpul anului 2009 instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului s-au realizat, generând câștiguri în sumă de 580,975,172 RON în Petrom S.A.. Drept urmare, la 31 decembrie 2009 nu mai există solduri aferente acestor contracte de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie. La 31 decembrie 2008, valoarea creanțelor din contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie a fost evaluată la valoarea de piață de 517,640,630 RON (nota 33).

Obligațiuni emise de Banca Mondială

Obligațiunile au o rată a dobânzii de 6.5% pe an. Dobânda s-a încasat semestrial, iar scadența obligațiunilor a fost septembrie 2009. Acestea au fost încasate la data scadenței. Obligațiunile au fost înregistrate la valoarea justă în sumă de 190,182,856 RON la 31 decembrie 2008.

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 1,835,218,140 RON la 31 decembrie 2009 (2008: 1,695,105,426 RON). De asemenea, Societatea a înregistrat creanțe de la statul român referitoare la obligațiile de mediu în E&P, Rafinare și Doljchim în sumă de 537,463,654 RON (2008: 342,814,136 RON) întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a Societății.

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru activele financiare se prezintă astfel:

	<u>Investiții</u>	<u>Alte active financiare</u>	<u>Total</u>
1 ianuarie 2009	56,330,747	17,463,459	73,794,206
Depreciere	2,363,439	2,751,051	5,114,490
Cedări	(7,898,376)	-	(7,898,376)
31 decembrie 2009	50,795,810	20,214,510	71,010,320

Vechimea altor creanțe financiare care și-au depășit termenul, dar nu au fost ajustate pentru depreciere se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2008</u>
Până la 60 zile restante	125,146	6,022,001
Între 61-120 zile restante	-	-
Mai mult de 120 zile restante	32,693,002	47,000
Total	32,818,148	6,069,001

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(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 1,047,741,121 RON la 31 decembrie 2009 și 1,021,586,652 RON la 31 decembrie 2008. Sumele sunt prezentate nete de provizioane, care sunt detaliate în mișcarea de mai jos.

b) Alte active

	31 decembrie 2009	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Alte cheltuieli în avans	55,027,202	55,027,202	-
Cheltuieli în avans pentru chirii	27,726,079	27,273,099	452,980
Alte creanțe	304,354,832	202,281,315	102,073,517
Total	387,108,113	284,581,616	102,526,497

	31 decembrie 2008	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Alte cheltuieli în avans	14,720,475	14,720,475	-
Cheltuieli în avans pentru chirii	49,534,920	49,122,110	412,810
Alte creanțe	208,829,691	119,918,149	88,911,542
Total	273,085,086	183,760,734	89,324,352

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 2009	253,554,000	403,342,977	656,896,977
Creșteri	20,577,443	93,897,625	114,475,068
Diminuări	(20,922,218)	(41,360,231)	(62,282,449)
Diferențe de curs	(59,935)	(107,460)	(167,395)
31 decembrie 2009	253,149,290	455,772,911	708,922,201

d) Vechimea creanțelor comerciale care și-au depășit termenul, dar nu au fost ajustate pentru depreciere se prezintă astfel:

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Până la 60 zile restante	136,995,789	180,123,613
Între 61 și 120 zile restante	936,616	5,730,001
Mai mult de 120 zile restante	1,614,163	9,666,002
Total	139,546,568	195,519,616

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. STOCURI, NETE

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Țiței	483,044,896	413,314,038
Gaze naturale	63,114,020	51,610,398
Alte materii prime	787,376,582	906,879,225
Producția în curs de execuție	125,831,966	158,195,000
Produse finite	1,069,574,077	1,122,032,064
Avansuri pentru cumpărări de stocuri	53,746,139	106,879,685
Total	<u>2,582,687,680</u>	<u>2,758,910,410</u>

11. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Terenuri	49,395,375	44,805,304
Imobilizări corporale	6,651,573	11,067,117
Imobilizări necorporale	3,046	3,046
Creațe privind impozitul pe profit amânat (nota 17)	4,278,071	6,042,588
Active deținute pentru vânzare	<u>60,328,065</u>	<u>61,918,055</u>

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.

În 2009 Petrom S.A. a folosit instrumente derivate pentru a proteja fluxurile de trezorerie ale Grupului de impactul negativ al scăderii prețului țițeiului pentru un volum de 38,000 barili/zi în 2010. Aceste instrumente sunt înregistrate în conformitate cu metoda contabilă a acoperirii riscurilor de trezorerie și valoarea justă la 31 decembrie 2009 a fost negativă, generând o datorie financiară. Partea eficientă din variația valorii juste utilizată pentru acoperirea fluxurilor de trezorerie împotriva riscurilor este înregistrată direct în capitalurile proprii în sumă de 215,000,418 RON, inclusiv creanța cu impozitul amânat aferentă de 34,400,067 RON.

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. 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). În timpul anului 2009 instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului s-au utilizat generând câștiguri în sumă de 580,975,172 RON în Petrom S.A.. La 31 decembrie 2009 nu mai există solduri aferente acestor contracte de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie.

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. Rezervele legale incluse în rezultatul reportat sunt în suma de 553,748,670 RON.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Provizioane aferente impozitului pe profit ¹	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane ¹	Total
1 ianuarie 2009	251,456,981	18,037,940	5,103,316,398	1,979,471,416	7,352,282,735
Diferențe de curs	-	(157,430)	790,073	416,157	1,048,800
Modificări în Structura Grupului	-	-	5,992,581	41,105	6,033,686
Utilizări	(28,691,995)	(15,945,938)	(28,176,475)	(814,183,210)	(886,997,618)
Constituiiri	60,306,000	109,075,632	482,355,254	548,867,160	1,200,604,046
31 decembrie 2009	283,070,986	111,010,204	5,564,277,831	1,714,612,628	7,672,971,649
din care termen scurt	-	111,010,204	-	928,185,416	1,039,195,620
din care termen lung	283,070,986	-	5,564,277,831	786,427,212	6,633,776,029

¹ La 31 decembrie 2009 provizioane pentru taxe în sumă de 3,833,694 RON au fost reclasificate din provizioane aferente impozitului pe profit în alte provizioane. 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%.

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 2009 a fost calculat utilizând un interval de timp de 35 ani cu o rată de actualizare de 8.08% și o rată de inflație de 4.06%.

Provizionul pentru restaurare include obligația Petrom S.A. de a înlătura efectele activităților desfășurate în sumă de 5,533 milioane RON (2008: 5,078 milioane RON). Concomitent, Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra statului român în sumă de 1,835 milioane RON (2008: 1,695 milioane RON), care este prezentată în bilanț în categoria "Alte active financiare".

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
	Valoare contabilă	Valoare contabilă
Sold la 1 ianuarie	5,103,316,398	4,306,728,251
Diferențe de curs	790,073	2,027,220
Obligații noi	9,561,807	7,963,630
Modificări în structura Grupului	5,992,581	-
Efectul revizuirii estimărilor	88,097,399	507,818,602
Efectul actualizării	384,696,048	297,362,132
Decontări în cursul perioadei	(28,176,475)	(18,583,437)
Sold la 31 decembrie	5,564,277,831	5,103,316,398

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE (continuare)

Situația altor provizioane se prezintă după cum urmează:

2009	<u>Total</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Provizioane de mediu	585,029,909	150,988,405	434,041,504
Alte provizioane legate de personal	295,225,937	295,225,937	-
Provizioane de litigii	700,883,427	348,509,748	352,373,679
Alte provizioane	<u>133,473,355</u>	<u>133,461,326</u>	<u>12,029</u>
Total	<u>1,714,612,628</u>	<u>928,185,416</u>	<u>786,427,212</u>

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 2009. Petrom S.A. a înregistrat creanțe de la stat referitoare la obligațiile de mediu din E&P, rafinării și Doljchim, întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare al Societății.

Certificate de emisie

Directiva 2003/87/EC a Parlamentului European și a Consiliului European a stabilit o schemă de comercializare a certificatelor privind emisiile de gaze cu efect de seră, solicitând statelor membre să redacteze planuri naționale de alocare a certificatelor de emisii. România a fost admisă în această schemă în ianuarie 2007, când s-a alăturat UE.

Petrom S.A. este singura companie din Grup inclusă în schema certificatelor de emisii alocate. În cadrul acestei scheme pentru toate cele 19 locații agreate, Petrom S.A. a primit un total de 4,282,612 certificate de emisii gratuite pentru anul 2009 (2008: 3,987,421).

În cursul anului 2009, Petrom S.A. a comercializat 1,000,000 certificate de emisie.

La 31 decembrie 2009, Grupul Petrom nu are 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.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. PROVIZIOANE (continuare)

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 până în 2009. În vederea conducerii Societății în modul cel mai eficace 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.

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 ¹	50,495,923	44,659,171	5,836,752
Total	1,979,471,416	1,106,160,884	873,310,532

¹ La 31 decembrie 2009 provizioane pentru taxe în sumă de 3,833,694 RON au fost reclasificate din provizioane aferente impozitului pe profit în alte provizioane. Sumele aferente perioadelor anterioare au fost ajustate corespunzător.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

31 decembrie 2009	Total	Sub 1 an	Peste 1 an
Împrumuturi purtătoare de dobândă	2,997,971,004	187,522,219	2,810,448,785
TOTAL	2,997,971,004	187,522,219	2,810,448,785

31 decembrie 2008	Total	Sub 1 an	Peste 1 an
Împrumuturi 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

La 31 decembrie 2009 și 2008, Grupul a avut următoarele împrumuturi:

Împrumuturi purtătoare de dobândă pe termen scurt

Entitatea	Creditor	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Petrom S.A.	Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A. (a)	105,788,473	-
Petrom S.A.	Raiffeisen Bank S.A. (b)	52,278,901	100,882,614
Petrom S.A.	UniCredit Bank Austria AG (c)	-	199,300,000
OMV Bulgaria OOD	Citibank Sofia (d)	-	33,963,211
OMV Bulgaria OOD	UniCredit Bulbank Sofia (e)	-	4,775,438
Petrom S.A.	Petromed Solutions S.R.L. (f)	3,617,880	-
Petrom S.A.	Dobândă de plată	25,836,965	18,142,041
Total împrumuturi purtătoare de dobândă pe termen scurt		187,522,219	357,063,304

Împrumuturi purtătoare de dobândă pe termen lung

Entitatea	Creditor	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Petrom S.A.	Consortiu de bănci (agent: UniCredit Bank Austria AG) (g)	1,520,847,785	1,468,205,036
Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (h)	618,374,250	-
Petrom S.A.	Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre (i)	36,996,750	-
Petrom S.A.	OMV AG (j)	634,230,000	-
Total împrumuturi purtătoare de dobândă pe termen lung		2,810,448,785	1,468,205,036

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ (continuare)

- (a) Overdraft contractat de Petrom S.A. de la Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A. cu o limită de 106,000,000 RON (echivalentul a 25,000,000 EUR) pentru nevoi generale de finanțare, cu scadența la 30 aprilie 2012 și rata dobânzii ROBOR la o lună plus o marjă corespunzătoare. Pentru această facilitare nu au fost solicitate garanții.
- (b) Overdraft cu o limită de 85,000,000 EUR contractat de Petrom S.A. de la Raiffeisen Bank S.A. cu scadența la 31 mai 2011 și rata dobânzii ROBOR la o lună plus o marjă corespunzătoare. Pentru această facilitare nu au fost solicitate garanții.
- (c) Împrumut 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 Tiriac Bank ca și Agent. Scadența a fost 15 octombrie 2009 și rata dobânzii a fost variabilă, fiind calculată ca EURIBOR plus o marjă corespunzătoare. Pentru acest împrumut nu au fost solicitate garanții și a fost rambursat în totalitate în 2009.
- (d) Overdraftul contractat de OMV Bulgaria OOD de la Citibank Sofia, existent la 31 decembrie 2008 cu o limită de 58,493,037 BGN (echivalentul a 126,456,097 RON) a fost prelungit până la 15 iulie 2010. La 31 decembrie 2009, nu s-a tras nici o sumă din această overdraft. Destinația sa este emiterea de scrisori de garanție, fără a implica numerar colateral.
- (e) Overdraftul contractat de OMV Bulgaria OOD de la UniCredit Bulbank Sofia, existent la 31 decembrie 2008, cu o limită de 33,000,000 BGN (echivalentul a 71,342,700 RON) a fost prelungit până la 30 octombrie 2010. La 31 decembrie 2009, nu s-a tras nici o sumă din această overdraft. Destinația sa este emiterea de scrisori de garanție, fără a implica numerar colateral.
- (f) Un contract de cash pooling pentru un împrumut de 35,000,000 RON a fost semnat de Petrom S.A. și Petromed Solutions S.R.L. la 1 iunie 2009 cu scadența la 28 aprilie 2010. Rata dobânzii este egală cu minimul dintre rata de referință a a Băncii Naționale a României și rata dobânzii ROBOR la o lună valabilă în prima zi lucrătoare a lunii.
- (g) Facilitate fără constituire de garanții de tip 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 scadență a fost prelungită până la 14 octombrie 2012. Suma totală este de 375,000,000 EUR, iar sumele pot fi trase în EUR, USD sau RON. Rata dobânzii este în funcție de EURIBOR și respectiv de ROBOR plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2009 s-a tras suma de 1,006,347,785 RON (echivalentul a 238,008,558 EUR) (31 decembrie 2008: 953,705,036 RON, echivalentul a 239,263,682 EUR) și 514,500,000 RON (31 decembrie 2008: 514,500,000 RON).
- (h) În 2009, Petrom S.A. a semnat 2 contracte de împrumut cu Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare:
 - a. Un împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 200,000,000 EUR, pentru construirea centralei electrice la Petrobrazi. Contractul a fost semnat la data de 8 mai 2009 și scadența finală este 10 noiembrie 2020. Rata dobânzii este în funcție de rata interbancară aplicată la perioada de dobândă plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2009 s-a tras suma de 211,410,000 RON (echivalentul a 50,000,000 EUR).
 - b. Un împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 275,000,000 EUR, pentru finanțarea unui program de proiecte de mediu în cadrul unor activități diverse (explorare și producție, rafinare, distribuție), semnat la 31 martie 2009, cu scadența la 15 noiembrie 2015. Rata dobânzii este în funcție de rata interbancară aplicată la perioada de dobândă plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2009 s-a tras suma de 406,964,250 RON (echivalentul a 96,250,000 EUR).

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ (continuare)

- (i) Pentru finanțarea programului de mediu, Petrom S.A. a semnat un contract de împrumut paralel cu Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre, cu o limită de 25,000,000 EUR. Contractul a fost semnat la 27 aprilie 2009 și scadența finală este 15 noiembrie 2015. Rata dobânzii este în funcție de rata interbancară aplicată la perioada de dobândă plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2009 s-a tras suma de 36,996,750 RON (echivalentul a 8,750,000 EUR).
- (j) Împrumut pe termen lung în sumă de 500,000,000 EUR semnat de Petrom S.A. cu OMV AG pentru finanțarea unor proiecte generale. Contractul a fost semnat la data de 15 ianuarie 2009 și scadența finală este 15 ianuarie 2014. La data de 31 decembrie 2009 a fost trasă suma de 634,230,000 RON (echivalentul a 150,000,000 EUR). Rata dobânzii este în funcție de rata swap la 3 ani plus o marjă corespunzătoare.
- (k) La 21 decembrie 2009, Petrom S.A. a semnat un al doilea contract de împrumut cu o limită de 500,000,000 EUR, fără constituire de garanții cu un consorțiu de bănci din care fac parte: Banca Românească S.A., BAWAG P.S.K. Bank, Caja de Ahorros y Pensiones de Barcelona, Erste Group Bank AG, Banca Comercială Română S.A., Eurobank EFG Private Bank Luxembourg AG, ING Bank N.V., Marfin Egnatia Bank S.A., Raiffeisen Bank S.A., Raiffeisen Zentralbank Österreich AG și UniCredit Tirioc Bank SA. Agentul este UniCredit Bank Austria AG. Scadența finală este 21 decembrie 2012 și rata dobânzii este în funcție de ratele interbancare (EURIBOR pentru sumele trase în EUR și ROBOR pentru sumele trase în RON) plus o marjă corespunzătoare. La 31 decembrie 2009, nu s-a tras nici o sumă din această linie de credit.
- (l) În 2009, Petrom S.A. a semnat un contract de împrumut cu o limită de 200,000,000 EUR cu Banca Europeană de Investiții, de asemenea pentru construirea centralei electrice de la Petrobrazi. Contractul a fost semnat pe 8 mai 2009 și scadența finală este 12 octombrie 2022. La 31 decembrie 2009, nu s-a tras nici o sumă din această linie de credit.
- (m) Overdraft contractat de Petrom S.A. de la RBS Bank S.A. cu o limită de 3,000,000 USD pentru emiterea de scrisori de garanție. Scadența finală este 28 decembrie 2009. Pentru această facilitare nu au fost solicitate garanții. La 31 decembrie 2009, nu s-a tras nici o sumă din acest overdraft.
- (n) Overdraft contractat de Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., cu o limită de 91,591,645 EUR, care va fi folosit pentru emiterea de scrisori de garanție pentru autoritățile fiscale. Scadența finală este 31 iulie 2010. La 31 decembrie 2009, nu s-a tras nici o sumă din acest overdraft. Pentru această facilitare nu au fost solicitate garanții.

La 31 decembrie 2009, Grupul a îndeplinit condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2009	sub 1 an	peste 1 an
Datorii din contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	411,651,362	411,651,362	-
Alte datorii financiare	367,894,245	245,410,916	122,483,329
Total	779,545,607	657,062,278	122,483,329

	31 decembrie 2008	sub 1 an	peste 1 an
Alte datorii financiare	325,566,323	208,096,014	117,470,309
Total	325,566,323	208,096,014	117,470,309

Datorii aferente contractelor de acoperire a riscurilor

Pentru a proteja fluxurile de trezorerie ale Grupului în 2010, Petrom S.A. a angajat în al doilea trimestru al anului 2009 contracte privind instrumente derivate pentru un volum de 38,000 barili/zi. Datoriile aferente acestor instrumente sunt evaluate la valoarea justă de 411,651,362 RON la 31 decembrie 2009.

Datoria privind leasingul financiar

În "Alte datorii financiare" la 31 decembrie 2009 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 2009	31 decembrie 2008
Datorii privind leasingul financiar		
Sume datorate sub 1 an	1,196,574	1,609,000
Sume datorate între 1 an și 5 ani	1,737,784	2,835,422
Total datorii privind leasingul financiar	2,934,358	4,444,422
Minus cheltuieli financiare viitoare aferente leasingului financiar	(215,643)	(498,000)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	2,718,715	3,946,422
<i>Analizată după cum urmează:</i>		
Scadentă sub 1 an	1,069,434	1,366,000
Scadentă între 1 an și 5 ani	1,649,281	2,580,422
Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	2,718,715	3,946,422

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

16. ALTE DATORII

	31 decembrie		
	2009	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	122,101,759	122,101,759	-
Datorii fiscale	302,068,321	302,068,321	-
Contribuția la asigurările sociale	20,567,434	20,567,434	-
Alte datorii	83,028,846	83,028,846	-
Total	527,766,360	527,766,360	-

	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	68,909,631	68,909,631	-
Total	739,655,238	739,655,238	-

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

17. IMPOZITE AMÂNATE

2009	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	8,225,328	3,696,636	4,528,692	421,426,083
Imobilizări financiare	31,415,521	-	31,415,521	4,586,880
Stocuri	35,573,140	203,146	35,369,994	-
Creanțe și alte active	123,624,634	58,118,221	65,506,413	195
Rezerve neimpozitate	180	-	180	41,363,913
Provizioane pentru pensii și plăți compensatorii	45,291,200	-	45,291,200	-
Alte provizioane	748,941,871	1,379,001	747,562,870	-
Datorii	86,958,534	56,178	86,902,356	116,064
Pierdere fiscală reportată	101,374,983	-	101,374,983	-
TOTAL	1,181,405,391	63,453,182	1,117,952,209	467,493,135
Compensare (pentru aceeași țară / jurisdicție fiscală)			(405,355,636)	(405,355,637)
Impozit amânat, net			712,596,573	62,137,498
Impozite amânate pentru activele deținute pentru vânzare (nota 11)	4,278,071	-	4,278,071	-
Impozite amânate, inclusiv cele pentru activele deținute pentru vânzare, net			716,874,644	62,137,498
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 (Nota 11)	6,042,588	-	6,042,588	-
Impozite amânate, inclusiv cele pentru activele deținute pentru vânzare, net			514,097,859	56,796,904

La 31 decembrie 2009, pierderea fiscală reportată a fost de 679,131,031 RON (2008: 226,507,516 RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2009	2008
2009	-	9,745,630
2010	8,244,569	14,812,182
2011	13,385,636	10,642,756
2012	7,592,755	67,001
2013	-	73,636,292
2014 / După 2013	71,270,034	117,603,655
După 2014	578,638,037	-
Total	679,131,031	226,507,516

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

18. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	127,926,878	191,742,213
Câștiguri din cedarea de mijloace fixe	96,888,335	112,273,000
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale si necorporale	22,858,868	19,045,000
Alte venituri din exploatare	<u>161,026,608</u>	<u>116,802,759</u>
Total	<u>408,700,689</u>	<u>439,862,972</u>

19. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	172,042,303	199,737,470
Pierderi din cedarea de mijloace fixe	24,891,043	53,786,812
Creștere / (Reducere) netă a provizioanelor de litigii	(4,989,287)	1,223,467,513
Alte cheltuieli de exploatare	<u>1,288,333,806</u>	<u>1,365,462,844</u>
Total	<u>1,480,277,865</u>	<u>2,842,454,639</u>

Poziția "Alte cheltuieli de exploatare" cuprinde suma de 211,103,018 RON în 2009 (2008: 180,340,858 RON), reprezentând cheltuieli de restructurare. Cheltuielile de restructurare au fost înregistrate în contabilitate pe baza aprobării conducerii societății și a comunicării planului de restructurare.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

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

La 31 decembrie 2009 și 31 decembrie 2008, profitul înainte de dobânzi și impozitare conform metodei costurilor totale se prezintă astfel:

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Venituri	16,089,726,237	20,127,361,508
Variația stocurilor	15,126,304	444,497,874
Producția realizată de entitate pentru scopuri proprii și capitalizată	217,324,827	145,195,007
Alte venituri din exploatare	408,700,666	439,862,972
Cheltuieli cu materiile prime și materialele	(5,555,112,366)	(8,564,131,455)
Cheltuieli cu energia	(513,085,415)	(544,506,883)
Alte cheltuieli de producție	(1,878,005,825)	(1,551,426,189)
Total cost materiale și servicii	(7,946,203,606)	(10,660,064,527)
Cheltuieli cu salariile	(1,740,182,170)	(1,801,906,905)
Alte cheltuieli cu personalul	(352,596,338)	(267,844,985)
Total cheltuieli cu personalul	(2,092,778,508)	(2,069,751,890)
Amortizare	(1,877,724,084)	(1,503,532,324)
Ajustări pentru depreciere	(611,404,740)	(1,166,252,398)
Total amortizare și depreciere	(2,489,128,824)	(2,669,784,722)
Cheltuieli de transport	(618,536,715)	(537,791,887)
Cheltuieli cu chiriile	(197,040,076)	(153,128,597)
Cheltuieli de publicitate și protocol	(78,413,513)	(93,846,124)
Cheltuieli cu asigurările	(52,673,931)	(48,975,268)
Cheltuieli cu deplasările	(52,076,974)	(71,399,246)
Alte cheltuieli de exploatare	(1,583,549,062)	(3,647,249,346)
Total alte cheltuieli de exploatare	(2,582,290,271)	(4,552,390,468)
PROFIT ÎNAINTE DE DOBÂNZI ȘI IMPOZITARE	1,620,476,825	1,204,925,754

21. VENITURI AFERENTE ENTITĂȚILOR ASOCIATE

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Venituri aferente entităților asociate	3,208,736	2,855,076
Cheltuieli aferente entităților asociate	-	(372,444)
Dividende de la entitățile asociate	2,859,000	1,533,000
Total venituri aferente entităților asociate	6,067,736	4,015,632

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

22. CHELTUIELI NETE CU DOBÂNZILE

	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2008</u>
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente titlurilor disponibile pentru vânzare	9,592,616	13,452,000
Venituri din dobânzi aferente creanțelor	38,122,713	8,878,000
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	<u>46,499,463</u>	<u>54,846,981</u>
Total venituri din dobânzi	<u>94,214,792</u>	<u>77,176,981</u>
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(195,037,960)	(25,744,093)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(13,713,632)	(17,153,000)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare	(251,727,891)	(193,377,668)
Efect din actualizarea altor provizioane	<u>(49,748,368)</u>	<u>(7,158,909)</u>
Total cheltuieli cu dobânzile	<u>(510,227,851)</u>	<u>(243,433,670)</u>
Cheltuieli nete cu dobânzile	<u>(416,013,059)</u>	<u>(166,256,689)</u>

23. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2008</u>
Venituri financiare		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	178,493,380	289,088,858
Venituri din titluri și active financiare	-	10,743,996
Venituri din cedarea investițiilor	<u>263,807</u>	<u>55,278,858</u>
Total venituri financiare	<u>178,757,187</u>	<u>355,111,712</u>
Cheltuieli financiare		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(196,299,647)	(243,216,135)
Pierderi din titluri și active financiare	(2,366,466)	(23,041,844)
Alte cheltuieli financiare	<u>(21,200,394)</u>	<u>(2,698,417)</u>
Total cheltuieli financiare	<u>(219,866,507)</u>	<u>(268,956,396)</u>
Alte venituri și cheltuieli financiare	<u>(41,109,320)</u>	<u>86,155,316</u>

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. IMPOZIT PE PROFIT

	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2008</u>
Impozit pe profit – anul curent	419,465,342	626,353,123
Impozit amânat	<u>(83,321,785)</u>	<u>(393,076,231)</u>
Total impozit pe profit	<u>336,143,557</u>	<u>233,276,892</u>

Evoluția impozitelor amânate se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2008</u>
Impozite amânate la 1 ianuarie	457,300,955	159,445,449
Impozite amânate la 31 decembrie	<u>654,737,146</u>	<u>457,300,955</u>
Variația impozitelor amânate	<u>197,436,191</u>	<u>297,855,506</u>
Impozite amânate aferente reevaluării instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor înregistrate în capitalurile proprii	(123,962,646)	90,426,252
Modificări în structura Grupului, diferențe de curs și alte elemente similare	<u>9,848,240</u>	<u>4,794,473</u>
Impozite amânate în contul de profit și pierdere	<u>83,321,785</u>	<u>393,076,231</u>

Reconciliere

Profit înainte de impozitare	1,169,422,182	1,128,840,013
Procent taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16.00%	16.00%
Impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societății-mamă	187,107,549	180,614,402
Impactul din rate de taxare diferite	107,707,092	46,695,467
Impozitul pe profit bazat pe procentele de taxare aplicabile	294,814,641	227,309,869
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	<u>41,328,916</u>	<u>5,967,023</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>336,143,557</u>	<u>233,276,892</u>
Impact fiscal aferent altor diferențe temporare	<u>83,321,785</u>	<u>393,076,231</u>
Impozit pe profit de plată	<u>419,465,342</u>	<u>626,353,123</u>

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Rezultatul pe acțiune se calculează după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2009</u>	<u>31 decembrie 2008</u>
Profitul net al acționarilor societății-mamă	860,235,863	978,296,061
Număr de acțiuni	<u>56,644,108,335</u>	<u>56,644,108,335</u>
Rezultatul pe acțiune	<u>0,0152</u>	<u>0,0173</u>

Nu au existat schimbări în numărul de acțiuni al Grupului în cursul anului și în consecință nu a existat o diluare a rezultatului pe acțiune în an.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

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

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

Deciziile esențiale de afaceri sunt luate de către Comitetul Director 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. Produsele E&P sunt țițeiul și gazele naturale.

Divizia de **Gaze** are 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.

R&M produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților săi. Divizia de **rafinare** include două din cele mai importante rafinării din România, Arpechim și Petrobrazi. Divizia de **marketing** livrează produse clienților în sistem en-detail, cât și en-gros și desfășoară operațiuni în România, Bulgaria, Serbia și Moldova. Petrom S.A. este principala companie pe piața românească de combustibili.

Grupul a adoptat IFRS 8 "Segmente de operare" cu efect din 1 ianuarie 2009. Ca urmare a adoptării IFRS 8, identificarea segmentelor de raportare din Grup nu a suferit modificări.

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe segmente primare:

	E&P	Rafinare & Marketing	Gaze & Energie	Corporativ & Alte	Total	Consolidat	Consolidat total
Vânzări între segmente	7,551,447,096	81,291,000	199,632,000	469,645,762	8,302,015,858	(8,302,015,858)	-
Vânzări către terți	697,667,690	12,619,552,724	2,768,866,370	3,639,453	16,089,726,237	-	16,089,726,237
Total vânzări	8,249,114,786	12,700,843,724	2,968,498,370	473,285,215	24,391,742,095	(8,302,015,858)	16,089,726,237
Profit înainte de impozite și dobânzi	2,467,739,636	(618,269,609)	71,365,639	(139,708,871)	1,781,126,795	(160,649,970)	1,620,476,825
Total active	20,053,667,660	7,446,598,727	1,438,804,518	1,748,204,514	30,687,275,419	(160,649,970)	30,526,625,449
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	3,043,646,737	609,267,726	357,568,114	408,187,246	4,418,669,823	-	4,418,669,823
Investiții în entități asociate	-	-	36,219,774	-	36,219,774	-	36,219,774
Active deținute pentru vânzare	-	8,932,894	-	51,395,171	60,328,065	-	60,328,065
Total datorii	8,351,161,793	1,626,965,661	221,325,898	4,136,344,527	14,335,797,879	-	14,335,797,879
Amortizare	1,378,408,342	370,994,356	4,574,710	123,746,676	1,877,724,084	-	1,877,724,084
Ajustări de depreciere	232,178,040	345,792,057	7,092,309	3,483,466	588,545,872	-	588,545,872
Rezultatul entităților asociate	-	-	6,067,736	-	6,067,736	-	6,067,736

Raportarea pe segmente secundare:

	România	Restul ECE	Restul Europei	Restul lumii	Consolidat	Consolidat total
Vânzări către terți	13,236,855,177	2,577,251,533	-	275,619,527	-	16,089,726,237
Profit înainte de impozite și dobânzi	1,654,673,936	51,340,734	-	(85,537,845)	-	1,620,476,825
Total active	26,867,579,359	1,593,446,948	-	2,065,599,142	-	30,526,625,449
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	4,103,819,713	48,087,611	-	266,762,543	-	4,418,669,867

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 interne ale 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 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Total Grup Petrom	32,190	32,026
din care:		
Petrom S.A.	30,398	29,861
Alte filiale	1,792	2,165

28. 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 sau dacă ambele părți sunt sub control comun.

În cursul anului 2009, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate:

	Achiziții	Datorii
OMV - International Services Ges.m.b.H.	4,433,626	10,428,654
OMV Deutschland GmbH	1,658,954	1,645,858
OMV Exploration & Production GmbH	30,086,055	4,790,054
OMV Gas & Power GmbH	1,920,088	255,975
OMV Gas GmbH	581,433	-
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	17,993,470	47,106
OMV Refining & Marketing GmbH	223,987,850	24,938,498
OMV Solutions GmbH	17,213,174	2,131,704
OMV Supply & Trading AG	1,622,489,741	134,970,898
Borealis AG	1,095,061	46,630
Congaz SA	37,214	816
Petrol Ofisi A.Ş.	10,987,069	1,244,213
OMV Aktiengesellschaft	3,358,424	-
Petrom Exploration & Production Limited	45,758,530	-
Petrom Nadlac SRL	824,080	-
Petromed Solutions SRL	22,273,590	893,717
Trans Gas Services SRL	961,902	208,542
Total	2,005,660,261	181,602,665

	Vânzări	Creanțe
OMV - International Services Ges.m.b.H.	1,997,948	6,428,996
OMV BH d.o.o.	27,168	59,770
OMV Deutschland GmbH	123,068,715	21,685,799
OMV Exploration & Production GmbH	520	520
OMV Gas GmbH	-	252,993
OMV Hrvatska d.o.o.	-	44,843
OMV Refining & Marketing GmbH	258,003	251,254
OMV Slovenija trgovina z nafto in naftnimi derivati, d.o.o.	299,005	21,619
OMV Slovensko s.r.o.	-	24,128
OMV Solutions GmbH	-	1,901,948
VIVA International Marketing- und Handels-GmbH	299,005	125,881
Borealis AG	95,359,665	114,891
Petrol Ofisi A.Ş.	16,134	-
OMV Aktiengesellschaft	-	426,954
Petrom Exploration & Production Limited	859	2,109,577
Petrom Nadlac SRL	6,649	358,650
Petromed Solutions SRL	1,626,522	160,578
Poliflex SRL	119,006	287
Trans Gas Services SRL	123,284	58,335
Total	223,202,483	34,027,023

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. PĂRȚI AFILIAATE (continuare)

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acționarul majoritar al Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft. Majoritatea acțiunilor OMV Aktiengesellschaft sunt deținute de Österreichische Industrieholding AG (ÖIAG - 31.5%) și International Petroleum Investment Company (IPIC, Abu Dhabi – 20.0%).

29. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI PETROM CU UN PROCETAJ DE INTERES DE CEL PUȚIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2009

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării*	Activitate	Țara de origine
Filiale (>50%)				
TASBULAT OIL CORPORATION LLP	100.00%	C	Explorare și foraj de țiței în Kazakhstan	Kazakhstan
KORNED LLP	100.00%	C	Explorare și foraj de țiței în Kazakhstan	Kazakhstan
PETROM GAS SRL	100.00%	C	Distribuție gaze	România
ICS PETROM MOLDOVA SA	100.00%	C	Distribuție de combustibil	Moldova
M.P. PETROLEUM DISTRIBUTIE SRL	99.99%	C	Distribuție de combustibil	România
PETROMED SOLUTIONS SRL	99.99%	NC	Servicii medicale	România
PETROM DISTRIBUTIE GAZE SRL	99.99%	C	Distribuție gaze	România
PETROM LPG SA	99.99%	C	Distribuție GPL	România
OMV BULGARIA OOD	99.90%	C	Distribuție de combustibil	Bulgaria
OMV ROMÂNIA MINERALOEL SRL	99.90%	C	Distribuție de combustibil	România
OMV SRBIJA DOO	99.90%	C	Distribuție de combustibil	Serbia
PETROM NADLAC SRL	98.51%	NC	Distribuție de produse petroliere	România
POLIFLEX SRL	96.84%	NC	Producție și distribuție de polietilenă	România
AVIATION PETROLEUM SRL	95.63%	C	Distribuția de petrol lampant	România
PETROM AVIATION SA	95.63%	C	Distribuția de petrol lampant	România
KOM MUNAI LLP	95.00%	C	Explorare de țiței	Kazakhstan
PETROCHEMICALS ARGES SRL	95.00%	NC	Producția petrochimiei în Rafinărie	România
TRANS GAS SERVICES SRL	80.00%	NC	Transfer de GPL (butan; propan) din vagoane mari în vagoane normale	România
RING OIL HOLDING & TRADING LTD	74.90%	C	Societate mamă	Cipru
LLC MANAGEMENT COMPANY	74.90%	C	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
CORSARNEFT	74.90%	C	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
LLC ARTAMIRA	74.90%	C	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
OJSC CHALYKNEFT	74.90%	C	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
OJSC KARNEFT	74.90%	C	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
OIL COMPANY RENATA LLC	74.90%	C	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
LLC NEFTEPOISK	74.90%	C	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
CJSC	74.90%	C	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
SARATOVNEFTEDOBYCHA	74.90%	C	Explorare și foraj de țiței în Rusia	Rusia
PETROM EXPLORATION & PRODUCTION LIMITED	50.00%	NC	Servicii de explorare și producție	Isle of Man

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI PETROM CU UN PROCETAJ DE INTERES DE CEL PUȚIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2009 (continuare)

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării*	Activitate	Țara de origine
Entități asociate (20-50%)				
FRANCIZA PETROM 2001 SA	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 Distribuție de gaze naturale	România
CONGAZ SA	28.59%	AE		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

*) Tratamentul contabil al consolidării:

C Filială consolidată

AE Entitate asociată, punere în echivalență

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

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).

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 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

30. ACHIZIȚIA ȘI CEDAREA DE FILIALE

În cursul anului 2009, Grupul a achiziționat compania KORNED LLP care își desfășoară activitatea în domeniul explorării și producției. 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.. 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 2009	31 decembrie 2008
Capacitatea de a furniza servicii petroliere și alte imobilizări necorporale	-	1,107,813,560
Activele aferente rezervelor incerte	146,308,799	-
Imobilizări corporale	-	217,845,299
Stocuri	-	8,141,919
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	30,415,971
Numerar și echivalente de numerar	2,936	9,154,236
Provizioane	(6,033,686)	(78,372,530)
Datorii	(92,501,543)	(47,851,787)
Datorie netă privind impozitul amânat	(9,589,303)	(3,418,179)
Interes minoritar	-	(12,976,400)
Minus: investiția înregistrată prin punerea în echivalență	-	(10,007,985)
Minus: surplusul din reevaluarea activelor prezentat în capitaluri proprii	-	(10,538,699)
Partea Grupului din activele nete la data achiziției	38,187,203	1,210,205,405
Fond comercial	-	581,180
Total preț de achiziție	38,187,203	1,210,786,585
- din care achitată până la 31 decembrie 2009	8,678,099	1,210,786,585
- din care rămasă neachitată până la 31 decembrie 2009	29,509,104	-
Numerar utilizat pentru achiziții (exceptând numerarul achiziționat)	8,675,163	1,201,632,349

În cursul anului 2009, Grupul nu a vândut nici o filială. În cursul anului 2008, Grupul a vândut următoarele filiale: DBI Fonds, Oppenheim Fonds, Raiffeisen Fonds, Rafiserv Arpechim S.A. și Rafiserv Petrobrazil S.A.

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

	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Imobilizări corporale	-	40,000
Stocuri	-	7,000
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	31,930,361
Creanță netă privind impozitul amânat	-	2,109,000
Numerar și echivalente de numerar	-	1,164,755,491
Active deținute pentru vânzare	-	-
Datorie netă privind impozitul amânat	-	-
Datorii	-	(42,796,280)
Partea Grupului din activele nete la data cedării	-	1,156,045,572
Câștiguri din cedarea de filiale	-	44,398,049
Total preț	-	1,200,443,621
Numerar net generat din cedarea filialelor	-	35,688,130

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. 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.

32. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2009, angajamentele totale contractate de către Grup pentru investiții au fost în sumă de 2,338,001,852 RON (31 decembrie 2008: 2,641,415,887 RON).

Litigii

Politica Grupului este de a constitui provizioane pentru litigiile care probabil vor genera 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.

Există o cerere deschisă de Petrom la agentul Escrow și până la 31 decembrie 2009 nici o sumă nu a fost eliberată de către agentul Escrow nici uneia dintre părți în așteptarea deciziei aferente acestei cereri.

La 31 decembrie 2009, suma din contul Escrow a fost de 146,483,304 RON (31 decembrie 2008: 132,449,872 RON), din care 121,065,390 RON reprezintă suma inițială depozitată, iar 25,417,914 RON reprezintă dobânda acumulată până la 31 decembrie 2009 (31 decembrie 2008: 11,384,482 RON).

33. 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 14, numerar și echivalente de numerar și capitaluri proprii atribuite acționarilor societății-mamă, incluzând capital social, rezerve și rezultat reportat așa cum este prezentat în "Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii". Indicatorul aferent gradului de îndatorare la 31 decembrie 2009 a fost 16% (31 decembrie 2008: 8%).

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 riscurilor controlabile. 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 denumite în valută la data de raportare sunt după cum urmează:

	Active		Datorii	
	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Mii USD	676,572	837,704	163,208	23,563
Mii EUR	22,369	22,500	629,250	475,111

S.C. PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2009
(toate sumele sunt exprimate în RON, mai puțin unde este specificat altfel)

33. GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE (continuare)

Analiza de sensibilitate a valutei

Riscul de translație 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 sensibilitatea Grupului la o creștere sau scădere cu 10% în cursul de schimb al EUR și USD. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denominate în valută în sold la data raportării și ajustează translația 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)	
	2009	2008	2009	2008
Profit / (pierdere)	58,659	42,468	(60,688)	(45,261)
Alte elemente de capital	(7,323)	20,495	-	-

-10% Scădere în cursul de schimb al valutei

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2009	2008	2009	2008
Profit / (pierdere)	(58,659)	(42,468)	60,688	45,261
Alte elemente de capital	7,323	(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 sensibilitate 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 rată de dobândă, datoriile Grupului sunt analizate din punctul de vedere al ratelor fixe și variabile de îndatorare, al valutelor și al scadențelor.

Analiza de sensibilitate 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:	Sold la		Efectul modificării 1% în rata dobânzii	
	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008	31 decembrie 2009	31 decembrie 2008
Împrumuturi pe termen scurt	161,685,254	357,063,304	1,616,853	3,570,633
Împrumuturi pe termen lung	2,810,448,785	1,468,205,036	28,104,488	14,682,050

33. 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 2009 Petrom S.A. a folosit instrumente derivate pentru a proteja fluxurile de trezorerie ale Grupului de impactul negativ al scăderii prețului țițeiului pentru un volum de 38,000 barili/zi în 2010, garantând un prag de 54 USD/baril pentru cazul în care prețul țițeiului va scădea sub 75 USD/baril (structura cost zero). În cazul în care prețul țițeiului este mai mic de 54 USD/baril în 2010, contractul de acoperire a riscului plătește diferența până la prețul de piață obținut, în timp ce Grupul nu va putea beneficia de prețuri ale țițeiului peste 75 USD/baril în 2010 pentru volumul menționat mai sus. În cazul în care prețul țițeiului în 2010 este între cele două intervale nu este necesară nici o compensare. Contractele de acoperire a riscului sunt contracte la ghișeu cu bănci de renume și vor fi compensate trimestrial în 2010. La 31 decembrie 2009 valoarea nominală a contractelor în vigoare era de 3,163,010,323 RON și valoarea justă era de 411,651,362 RON, ca și datoria aferentă (nota 15).

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/baril. În cazul în care prețul țițeiului este mai mic de 65 USD/baril în 2009, contractul de acoperire a riscului plătește 15 USD/baril 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/baril 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. În timpul anului 2009 instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului s-au utilizat generând câștiguri în sumă de 580,975,172 RON în Petrom S.A.. 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 (nota 8).

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.

34. EVENIMENTE ULTERIOARE

Evenimentele semnificative ulterioare datei bilanțului:

- a) Începând cu 1 ianuarie 2010, denumirea companiei s-a schimbat din PETROM S.A. în OMV PETROM S.A., ca urmare a hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 20 octombrie 2009. Denumirea mărcii comerciale și sigla companiei rămân neschimbate.
- b) Începând cu 1 februarie 2010, urmare a deciziei Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom S.A., Rainer Schlang a devenit membru al Directoratului Petrom, responsabil pentru activitatea de Marketing. Acesta îi succede lui Tamas Mayer, care a preluat noi atribuții în cadrul Petrol Ofisi, companie lider pe piața de distribuție a produselor petroliere și lubrifianților din Turcia, în care OMV deține un pachet de 41.58%.
- c) Începând cu 1 februarie 2010 OMV Petrom S.A. și-a reorganizat activitățile sale în divizia de gaze prin consolidarea activităților de achiziție și comercializare în cadrul Petrom Gas SRL.

**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 ale filialelor sale la 31 decembrie 2009, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară așa cum sunt aprobate de Uniunea Europeană. Situatiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2009, aceeași dată de raportare ca aceea a societății-mamă.

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	Consolidare integrală	Punere în echivalență
La 1 ianuarie 2009	21	1
Achiziționate în timpul anului	1	-
Cedate	-	-
La 31 decembrie 2009	22	1
din care:		
companii românești	8	1
companii străine	14	-

În cursul anului 2009, Grupul a achiziționat compania KORNED LLP care își desfășoară activitatea în domeniul explorării și producției și nici o altă companie nu a fost deconsolidată de către Grup.

Lista filialelor consolidate la 31 decembrie 2009 este după cum urmează:

<u>Numele companiei</u>	<u>Procentajul de interes</u>
Filiale (>50%)	
TASBULAT OIL CORPORATION LLP	100.00%
KORNED LLP	100.00%
PETROM GAS SRL	100.00%
ICS PETROM MOLDOVA SA	100.00%
M.P. PETROLEUM DISTRIBUTIE SRL	99.99%
PETROM DISTRIBUTIE GAZE SRL	99.99%
PETROM LPG SA	99.99%
OMV BULGARIA OOD	99.90%
OMV ROMANIA MINERALOEL SRL	99.90%
OMV SRBIJA DOO	99.90%
AVIATION PETROLEUM SRL	95.63%
PETROM AVIATION SA	95.63%
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%
OIL COMPANY RENATA LLC	74.90%
LLC NEFTEPOISK	74.90%
CJSC SARATOVNEFTEDOBYCHA	74.90%

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 2009 este după cum urmează:

<u>Numele companiei</u>	<u>Procentajul de interes</u>
CONGAZ S.A.	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 2009

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.

	Număr de acțiuni	Procent
OMV Aktiengesellschaft	28,894,467,414	51.01%
Ministerul Economiei*)	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	3,520,046,256	6.21%
Total	56,644,108,335	100.00%

*) 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.

Grupul Petrom – Situația poziției financiare sumarizată

Element	31 decembrie 2009 MRON	31 Decembrie 2008 MRON
Active imobilizate	25,940	23,320
Active circulante	4,587	5,597
Total active	30,527	28,917
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă	16,180	15,945
Interes minoritar	11	45
Total capitaluri proprii	16,191	15,990
Datorii pe termen lung	9,629	7,870
Datorii curente	4,707	5,057
Total datorii și capitaluri proprii	30,527	28,917

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 în anul 2009 se datorează în principal investițiilor semnificative derulate în cursul anului în segmentul E&P pentru dezvoltarea și modernizarea sondelor, instalațiilor de suprafață și echipamentelor de producție și de asemenea, proiectelor din segmentele Rafinare și Marketing, Energie și Corporativ

Activele imobilizate includ și creanța pe termen lung care urmează a fi rambursată de către statul român atât pentru dezafectarea sondelor cât și pentru alte obligații de mediu în cadrul E&P, Rafinare și Doljchim în sumă de 2,273 MRON (2008: 2,038 MRON).

Activele circulante includ numerarul și echivalente de numerar în sumă de 384 MRON, care au scăzut de la 572 MRON în anul precedent.

Stocurile, în sumă de 2,583 MRON, au scăzut în comparație cu anul precedent (2008: 2,759 MRON), în principal datorită reducerii cantităților de materiale în stoc în Petrom S.A. Creanțele în sumă de 1,048 MRON, au înregistrat o ușoară creștere în comparație cu anul precedent (2008: 1,022 MRON), în special cele aferente diviziei de Marketing.

De asemenea, în activele curente este inclusă valoarea de 100 MRON reprezentând porțiunea curentă a creanței care urmează a fi rambursată de către statul român. Activele circulante ale Grupului au scăzut în 2009 datorită realizării opțiunilor pentru acoperirea riscului scaderii pretului produselor petroliere reflectate la valoare justă în activele circulante aferente anului trecut (518 MRON) și de asemenea datorită obligațiunilor emise de Banca Mondială ajunse la scadența în 2009 (190 MRON).

Capitalurile proprii au crescut de la 15,945 MRON la începutului anului atingând valoarea de 16,180 MRON la 31 decembrie 2009. Creșterea capitalurilor proprii se datorează în principal profitului net realizat de Grup în timpul anului (860 MRON) și a fost parțial compensată de o scădere în suma de 651 MRON a rezervelor, ca urmare a realizării opțiunilor pentru acoperirea riscului scăderii prețului produselor petroliere și a activelor financiare deținute pentru vânzare (obligațiuni Banca Mondială).

Interesul minoritar în sumă de 11 MRON (2008: 45 MRON) a scăzut ca urmare a pierderilor înregistrate (în principal de companiile rusești) atribuibile acționarilor minoritari, precum și ca urmare a achiziționării unui procent suplimentar de 26% din acțiunile Petrom Aviation.

Datoriile pe termen lung constau în principal în obligațiile privind dezafectarea (5,564 MRON), provizionul de mediu (434 MRON), provizionul de pensii și alte obligații similare (283 MRON), provizioane pentru litigii (352 MRON), și datorii privind impozitul pe profit amânat (62 MRON). Creșterea provizioanelor față de anul precedent se datorează în principal creșterii provizionului de dezafectare (461 MRON).

O altă parte importantă, în sumă de 2,810 MRON (2008: 1,468 MRON) este reprezentată de împrumuturile pe termen lung primite (de la un consorțiu de bănci, de la BERD, OMV AG și Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre). Scadența acestor împrumuturi variază între 3 și 12 ani.

Datoriile curente constau în principal în datorii comerciale în sumă de 2,295 MRON, provizioane pe termen scurt (1,039 MRON) cum ar fi : provizionul de restructurare (295 MRON), provizionul pentru litigii (349 MRON) și provizionul de mediu (151 MRON), taxe și contribuții sociale datorate (323 MRON) și venituri înregistrate în avans (122 MRON). Datoriile către furnizori au scăzut în 2009 ca urmare a diminuării cantităților de țiței importat.

În datoriile curente este inclusă și valoarea justă a instrumentelor de acoperire a fluxului de trezorerie pentru anul 2010 în suma de 412 MRON. Poziția datoriei curente include de asemenea suma de 188 MRON reprezentând împrumuturi bancare pe termen scurt contractate de către Petrom S.A.. Principalele componente sunt reprezentate de două împrumuturi contractate de la Banca Comercială Intesa Sanpaolo Romania S.A. suma maxima acordată fiind de 106 MRON (utilizat aproape în totalitate la 31 decembrie 2009) și de la Raiffeisen Bank S.A. suma maxima acordată fiind de 85 MEUR, din care 52 MRON au fost utilizați la sfârșitul anului 2009.

Grupul Petrom – Situația veniturilor și cheltuielilor sumarizată

Element	31 decembrie 2009 MRON	31 decembrie 2008 MRON
Venituri din vânzări	16,090	20,127
Cheltuieli directe de distribuție	(364)	(334)
Costul vânzărilor	(11,256)	(14,121)
Marja brută	4,470	5,672
Cheltuieli administrative și de distribuție	(1,778)	(2,065)
Alte cheltuieli și venituri din exploatare	(1,072)	(2,402)
Profit înainte de dobânzi și impozitare	1,620	1,205
Cheltuieli financiare nete	(451)	(76)
Cheltuieli cu impozitul pe profit	(336)	(233)
Profit net	833	896
Repartizabil interesului minoritar	(27)	(82)
Repartizabil acționarilor societății-mamă	860	978

Profitul înainte de dobânzi și impozitare al Grupului în valoare de 1,620 MRON este cu 415 MRON (34%) mai mare decât în 2008.

Profitul înainte de dobânzi și impozitare al Grupului pentru anul încheiat la 31 decembrie 2009 a fost generat de următoarele companii:

Companie consolidată	MRON
Petrom SA	1,514
Petrom Gas SRL	70
OMV Bulgaria OOD	65
OMV Srbija DOO	54
OMV Romania Mineraloel SRL	40
Petrom LPG SA	28
ICS Petrom Moldova SA	15
MP Petroleum Distributie SRL and Aviation Petroleum SRL	11
Korned LLP	-
Petrom Aviation SA	(3)
Petrom Distributie Gaze SRL	(5)
Tasbulat Oil Corporation LLP	(23)
Kom Munai LLP	(63)
Ring Oil Companies	(84)
Ajustări de consolidare	1
Profitul înainte de dobânzi și impozitare al Grupului Petrom	1,620

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 (profitul înainte de dobânzi și impozitare al Petrom S.A.: 1,514 MRON). Acesta este de asemenea influențat pozitiv de către cele trei companii OMV (OMV România, OMV Bulgaria și OMV Serbia) achiziționate în 2006, acestea contribuind cu 159 MRON (10%) în totalul profitului înainte de dobânzi și impozitare al Grupului.

Alte influențe pozitive sunt reprezentate de Petrom Gas SRL cu 70 MRON, Petrom LPG cu 28 MRON și Petrom Moldova cu 15 MRON.

Profitul înainte de dobânzi și impozitare a Grupului a fost influențat de pierderile înregistrate de companiile rusești deținute de Ring Oil Holding & Trading Ltd și de companiile aferente segmentului de explorare și producție din Kazahstan.

Pierdere financiară a Grupului a crescut comparativ cu 2008, în principal datorită creșterii cheltuielilor cu dobânzile.

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 în 2010, Petrom S.A. a folosit instrumente de acoperire a riscurilor angajate în Q2/09 pentru un volum de 38,000 barili/zi (aproximativ 41% din întreaga producție), asigurând un prag de 54 USD/baril pentru cazul în care prețul țițeiului va scădea sub 75 USD/baril (structura cost zero), în timp ce Grupul nu va putea beneficia de prețuri ale țițeiului peste 75 USD/baril în 2010 pentru volumul menționat mai sus.

Guvernanța corporativă

Menținerea unor standarde înalte în vederea conformării cu legile aplicabile naționale și internaționale este unul dintre principiile de bază ale Petrom. Fiind cea mai mare companie 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.

25 martie 2010
București

Wolfgang Ruttenstorfer