

ROMPETROL RAFINARE S.A.

SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE,

Intocmite in conformitate cu
STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA
asa cum au fost adoptate de Uniunea Europeana (UE)

31 DECEMBRIE 2011

RAPORT DE AUDIT FINANCIAR

Catre actionarii SC Rompetrol Rafinare S.A.

Raport asupra situatiilor financiare

- 1 Am auditat situatiile financiare consolidate anexate ale societatii Rompetrol Rafinare S.A. si ale filialelor sale ("Grupul"), care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2011, contul de profit si pierdere consolidat, contul de profit si pierdere global consolidat, situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative, toate sumele fiind exprimate in dolari americani (USD). De asemenea, am revizuit conversia in lei a sumelor prezentate in aceste situatii pe baza descrisa in Nota 2 (d).

Responsabilitatea conducerii pentru situatiile financiare

- 2 Conducerea Societatii raspunde pentru intocmirea si prezentarea fidela a acestor situatii financiare consolidate in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana. Aceasta responsabilitate include: proiectarea, implementarea si mentinerea unui control intern relevant pentru intocmirea si prezentarea fidela a unor situatii financiare consolidate care sa nu contina denaturari semnificative, datorate fraudei sau erorii; selectarea si aplicarea unor politici contabile adecvate si elaborarea unor estimari contabile rezonabile in circumstantele date.

Responsabilitatea auditorului

- 3 Responsabilitatea noastra este ca, pe baza auditului efectuat, sa exprimam o opinie asupra acestor situatii financiare consolidate. Noi am efectuat auditul conform standardelor de audit adoptate de Camera Auditorilor Financiari din Romania. Aceste standarde cer ca noi sa respectam cerintele etice ale Camerei, sa planificam si sa efectuam auditul in vederea obtinerii unei asigurari rezonabile ca situatiile financiare consolidate nu cuprind denaturari semnificative.

- 4 Un audit consta in efectuarea de proceduri pentru obtinerea probelor de audit cu privire la sumele si informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate. Procedurile selectate depind de rationamentul profesional al auditorului, incluzand evaluarea riscurilor de denaturare semnificativa a situatiilor financiare consolidate, datorate fraudei sau erorii. In evaluarea acestor riscuri, auditorul ia in considerare controlul intern relevant pentru intocmirea si prezentarea fidela a situatiilor financiare consolidate ale Societatii pentru a stabili procedurile de audit relevante in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficientei controlului intern al Societatii. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite si rezonabilitatea estimarilor contabile elaborate de catre conducere, precum si evaluarea prezentarii situatiilor financiare consolidate luate in ansamblul lor.
- 5 Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

- 6 In opinia noastra, situatiile financiare consolidate ale Grupului, exprimate in USD ofera o imagine fidela, sub toate aspectele semnificative, a pozitiei financiare a Grupului la data de 31 decembrie 2011, ca si a rezultatelor operatiunilor acestuia si a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, adoptate de Uniunea Europeana.
- 7 In opinia noastra, situatiile financiare consolidate exprimate in lei au fost transformate adecvat pe baza descrisa in Nota 2 (d).

Evidentierea unor aspecte

- 8 Fara a exprima o opinie cu rezerve, atragem atentia asupra cazului, mentionat in Nota 2(b), in care, in conformitate cu Legea societatilor comerciale (Legea nr. 31/1990, modificata prin legea nr. 441/2006, Art. 153.24) administratorii Rompetrol Rafinare S.A. (societatea-mama) trebuie sa ia masuri pentru a remedia situatia in care valoarea activului net statutar al societatii (echivalentul capitalurilor proprii totale) este mai putin de jumatate din valoarea capitalului social. La 31 decembrie 2011, Societatea se afla in aceasta situatie, inregistrand un pasiv net de 134 milioane RON si un capital de social de 4.411 milioane RON. Pana in prezent administratorii societatii nu au adoptat nicio masura oficiala in acest sens.

Raport asupra conformitatii raportului administratorilor cu situatiile financiare

- 9 Conform Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009, articolul 320, punctul 1e), noi am citit Raportul administratorilor. Raportul administratorilor nu face parte din situatiile financiare consolidate. In Raportul administratorilor, noi nu am identificat informatii financiare care sa nu fie in mod semnificativ in conformitate cu informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate la 31 decembrie 2011, anexate.

In numele

Ernst & Young Assurance Services SRL
Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Cu nr. 77/15 august 2001

Numele semnatarului: Garry R. Collins

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Cu nr. 179/15 octombrie 2000



Bucuresti, Romania
13 aprilie 2012

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE
INTOCMITE IN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE
FINANCIARA ASA CUM AU FOST ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANA (UE)
la 31 decembrie 2011

CUPRINS:	Pagina
Situatia consolidata a pozitiei financiare	3
Contul de profit si pierdere consolidat	4
Contul de profit si pierdere global consolidat	5
Situatia fluxurilor de trezorerie consolidata	6 - 7
Situatia modificarilor capitalurilor proprii consolidata	8 - 9
Note explicative la situatiile financiare consolidate	10 - 77

 **ERNST & YOUNG**

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

	Note	31 decembrie 2011 USD	31 decembrie 2010 USD	31 decembrie 2011 RON	31 decembrie 2010 RON
Imobilizari necorporale	3	15.869.666	29.244.456	52.993.573	97.656.010
Fond comercial	4	82.871.706	82.871.706	276.733.488	276.733.488
Imobilizari corporale	5	1.079.404.528	1.022.541.570	3.604.455.538	3.414.573.063
Investitii disponibile in vederea vanzarii	6	302.621	285.321	1.010.543	952.769
Creante imobilizate		4.781.842	3.104.684	15.968.003	10.367.471
Creanta privind impozitul pe profit amanat	14	-	-	-	-
Total active imobilizate		1.183.230.363	1.138.047.737	3.951.161.145	3.800.282.801
Stocuri, net	7	341.849.388	357.368.919	1.141.537.661	1.193.362.031
Creante si cheltuieli inregistrate in avans, net	8	308.347.816	324.492.795	1.029.665.863	1.083.578.790
Instrumente financiare derivate	30.5	5.832.080	-	19.475.065	-
Casa si conturi la banci	9	53.058.268	53.177.253	177.177.474	177.574.801
Total active circulante		709.087.552	735.038.967	2.367.856.063	2.454.515.622
TOTAL ACTIVE		1.892.317.915	1.873.086.704	6.319.017.208	6.254.798.423
Capital social	10	1.463.323.897	1.463.323.897	4.886.477.489	4.886.477.489
Prima de capital		74.050.518	74.050.518	247.276.895	247.276.895
Rezerve din reevaluare		153.630.525	153.630.525	513.018.413	513.018.413
Alte rezerve		401.011	-	1.339.096	-
Efectul transferurilor catre detinatorii de capitaluri		(596.832.659)	(596.832.659)	(1.993.003.298)	(1.993.003.298)
Pierdere reportata		(1.124.914.627)	(929.165.655)	(3.756.427.414)	(3.102.762.872)
Rezultatul exercitiului financiar curent		(257.054.747)	(195.748.972)	(858.382.917)	(653.664.542)
Capitaluri proprii atribuibile proprietarilor societatii-mama		(287.396.082)	(30.742.346)	(959.701.736)	(102.657.915)
Interese care nu controleaza		12.445.315	13.566.513	41.558.642	45.302.657
Total capitaluri proprii		(274.950.767)	(17.175.833)	(918.143.094)	(57.355.258)
Imprumuturi de la banci pe termen lung	12	-	1.907.918	-	6.371.110
Datorii leasing pe termen lung	13	78.947	4.630.249	263.628	15.461.790
Impozit pe profit amanat	14	1.557.049	1.258.541	5.199.455	4.202.646
Provizioane	17	21.137.146	20.870.651	70.583.272	69.693.365
Alte datorii pe termen lung		131.665	5.073.298	439.668	16.941.264
Total datorii pe termen lung		22.904.807	33.740.657	76.486.023	112.670.175
Datorii comerciale si alte datorii	15	866.114.149	709.940.734	2.892.214.969	2.370.705.086
Datorii leasing pe termen scurt	13	1.707.867	5.690.016	5.703.080	19.000.670
Imprumuturi de la actionari pe termen scurt	16	1.146.870.633	1.076.683.163	3.829.745.105	3.595.368.086
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	16	126.391.655	64.207.967	422.059.654	214.409.664
Provizioane - partea curenta	17	3.279.571	-	10.951.471	-
Total current liabilities		2.144.363.875	1.856.521.880	7.160.674.279	6.199.483.506
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII		1.892.317.915	1.873.086.704	6.319.017.208	6.254.798.423

Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobate de Consiliul de Administratie si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 27 aprilie 2012, de catre:

YERZHAN ORYNBASSAROV
 Presedintele Consiliului De Administratie

ARMAN KAIRDENOV
 Director General

VASILE - GABRIEL MANOLE
 Director Economic

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

Activitati continue	Note	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Cifra de afaceri neta	18	3.922.906.083	2.782.957.387	13.099.760.283	9.293.129.602
Costul productie vandute	19	(3.755.535.121)	(2.571.847.316)	(12.540.858.427)	(8.588.169.741)
Profit brut		<u>167.370.962</u>	<u>211.110.071</u>	<u>558.901.856</u>	<u>704.959.861</u>
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	20	(274.335.906)	(305.779.609)	(916.089.891)	(1.021.089.849)
Alte venituri/(cheltuieli) operationale	21	(76.242.585)	(18.243.431)	(254.596.866)	(60.920.289)
Profit operational		<u>(183.207.529)</u>	<u>(112.912.969)</u>	<u>(611.784.901)</u>	<u>(377.050.277)</u>
Rezultatul financiar, net	22	(80.755.088)	(78.946.215)	(269.665.464)	(263.625.096)
(Pierderi)/ castiguri din diferentele de curs valutar, net	22	6.475.655	(6.552.761)	21.624.154	(21.881.635)
Pierdere bruta		<u>(257.486.962)</u>	<u>(198.411.945)</u>	<u>(859.826.211)</u>	<u>(662.557.008)</u>
Impozitul pe profit	23	(688.983)	(792.361)	(2.300.721)	(2.645.931)
Pierdere exercitiului		<u>(258.175.945)</u>	<u>(199.204.306)</u>	<u>(862.126.932)</u>	<u>(665.202.939)</u>
<i>din care:</i>					
Interese majoritare		(257.054.747)	(195.748.972)	(858.382.917)	(653.664.542)
Interese care nu controleaza		(1.121.198)	(3.455.334)	(3.744.015)	(11.538.397)
Rezultatul pe actiune (US centi (bani)/actiune)					
De baza	26	(0,772)	(0,877)	(2,578)	(2,929)

Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobate de Consiliul de Administratie si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 27 aprilie 2012, de catre:

YERZHAN OBYNBASSAROV
Presedintele Consiliului De Administratie

ARMAN KAIRDENOV
Director General

VASILE - GABRIEL MANOLE
Director Economic

EU ERNST & YOUNG

Notele explicative de la 1 la 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

13-04-2012

Initialed for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE GLOBAL CONSOLIDAT
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

	<u>2011</u> <u>USD</u>	<u>2010</u> <u>USD</u>	<u>2011</u> <u>RON</u>	<u>2010</u> <u>RON</u>
Pierdere neta	<u>(258.175.945)</u>	<u>(199.204.306)</u>	<u>(862.126.932)</u>	<u>(665.202.939)</u>
Alte elemente ale rezultatului global				
Castiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare	401.011	(1.327.754)	1.339.096	(4.433.769)
Alte elemente ale rezultatului global pe an, fara taxe	401.011	(1.327.754)	1.339.096	(4.433.769)
Total rezultat global pe an	<u>(257.774.934)</u>	<u>(200.532.060)</u>	<u>(860.787.836)</u>	<u>(669.636.708)</u>
<i>din care:</i>				
Interese majoritare	(256.653.736)	(197.076.726)	(857.043.821)	(658.098.311)
Interese care nu controleaza	(1.121.198)	(3.455.334)	(3.744.015)	(11.538.397)
Total rezultat global pe an, fara taxe	<u>(257.774.934)</u>	<u>(200.532.060)</u>	<u>(860.787.836)</u>	<u>(669.636.708)</u>

Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobate de Consiliul de Administratie si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 27 aprilie 2012, de catre:

YERZHAN ORYNBASSAROV
 Presedintele Consiliului De Administratie

ARMAN KAIRDENOV
 Director General

VASILE - GABRIEL MANOLE
 Director Economic

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATA
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Rezultatul net inainte de impozitare	(257.486.962)	(198.411.945)	(859.826.211)	(662.557.008)
<i>Ajustari pentru:</i>				
Depreciere si amortizare	108.258.828	104.716.735	361.508.704	349.680.592
Cheltuieli din ajustari pentru deprecierea creantelor si stocurilor (inclusiv trecerea pe cheltuieli)	25.204.195	(328.496)	84.164.368	(1.096.946)
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale	52.814.816	7.241.566	176.364.518	24.181.761
Provizion pentru mediu si alte obligatii	5.548.719	6.393.956	18.528.837	21.351.337
Provizion pentru restructurare si beneficiu pensionare	(1.601.642)	1.299.651	(5.348.363)	4.339.925
Cheltuieli privind penalitati	1.181.917	10.895.943	3.946.776	36.384.822
Cheltuieli privind dobanda aferenta emisiunii de obligatiuni	-	1.084.943	-	3.622.950
Cheltuieli cu dobanzi si comisioane bancare, net	67.478.757	57.879.535	225.331.811	193.277.131
Venituri nerealizate din instrumente derivate	1.600.595	-	5.344.867	-
Profit/ (Pierdere) neta din active vandute sau casate	(352.876)	13.068	(1.178.359)	43.638
Diferente de curs nerealizate (Castig)/Pierdere aferente restatarii si alte valori monetare	<u>(61.585)</u>	<u>(5.549.715)</u>	<u>(205.651)</u>	<u>(18.532.163)</u>
Numerar utilizat in/din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant	2.584.762	(14.764.759)	8.631.297	(49.303.961)
<i>Modificari nete in capitalul circulant:</i>				
Creante si cheltuieli in avans	7.593.291	2.429.811	25.356.278	8.113.866
Stocuri	(424.026)	(63.747.074)	(1.415.950)	(212.870.604)
Datorii comerciale si alte datorii, exclusiv datorii pentru investitii	<u>115.845.644</u>	<u>173.588.072</u>	<u>386.843.359</u>	<u>579.662.649</u>
Modificari nete in capitalul circulant:	123.014.909	112.270.809	410.783.687	374.905.911
Impozitul pe profit platit	(870.792)	(136.514)	(2.907.836)	(455.861)
Numerar net platit pentru instrumente derivate	(7.432.675)	-	(24.819.932)	-
Numerar net generat din/(utilizat in) activitatea de exploatare	117.296.204	97.369.536	391.687.216	325.146.089
Flux de numerar utilizat in activitatea de investitii				
Achizitii de imobilizari corporale	(211.758.022)	(191.319.643)	(707.123.564)	(638.873.683)
Variatii privind datoriile pentru investitii	39.626.171	(4.773.988)	132.323.670	(15.941.778)
Achizitii de imobilizari necorporale	(417.809)	(182.123)	(1.395.190)	(608.162)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	5.625.072	-	18.783.803	-
Vanzari de investitii	-	10.478.329	-	34.990.284
Imprumuturi acordate/ rambursate	-	-	-	-
Net cash used in investing activities	(166.924.588)	(185.797.425)	(557.411.281)	(620.433.339)

EU ERNST & YOUNG

Notele explicative de la 1 la 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

13-04-2012

Initialed for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATA
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

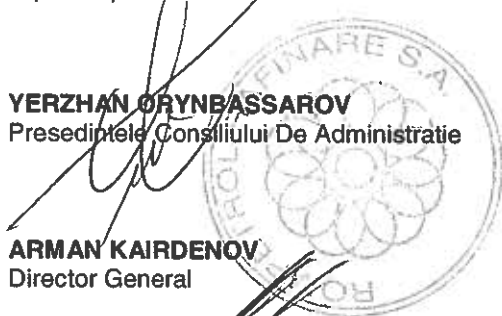
	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare				
Majorare de capital social	-	100.222.477	-	334.672.917
Plata cupon	-	(22.497.615)	-	(75.126.286)
Rascumparare de obligatiuni	-	(71.164.908)	-	(237.640.977)
Imprumuturi primite de la actionari	70.187.470	127.520.348	234.377.019	425.828.698
Imprumuturi (rambursate)/ trase de la banci, net	55.334.137	28.888.940	184.777.284	96.468.837
Rambursari de leasing	(8.533.451)	(9.050.063)	(28.495.753)	(30.220.875)
Dobanzi si comisioane bancare platite, net	<u>(67.478.757)</u>	<u>(57.879.535)</u>	<u>(225.331.812)</u>	<u>(193.277.131)</u>
Numerar net din activitatea de finantare	49.509.399	96.039.644	165.326.738	320.705.183
(Crestere)/Descrestere neta a disponibilitatilor	(118.985)	7.611.755	(397.327)	25.417.933
Numerar la inceputul perioadei	53.177.253	45.565.498	177.574.801	152.156.868
Numerar la sfarsitul perioadei	<u>53.058.268</u>	<u>53.177.253</u>	<u>177.177.474</u>	<u>177.574.801</u>

Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobate de Consiliul de Administratie si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 27 aprilie 2012, de catre:

YERZHAN ORYNBASSAROV
 Presedintele Consiliului De Administratie

ARMAN KAIRDENOV
 Director General

VASILE - GABRIEL MANOLE
 Director Economic



ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

Sume exprimate in USD

	Capital subscris	Prima de emisiune	Pierdere reportata	Rezerve din reevaluare	Efectul transferurilor catre detinatorii de capitaluri	Alte rezerve	Capitaluri proprii atribuite proprietarilor societatii-mama	Interese care nu controleaza	Total capitaluri
31 decembrie, 2009	735.554.456	-	(920.832.149)	153.630.525	-	175.929.529	144.282.361	17.021.847	161.304.208
Pierdere neta pe 2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Majorare de capital social (Nota 10)	100.222.477	-	(195.748.972)	-	-	-	(195.748.972)	(3.455.334)	(199.204.306)
Conversia obligatiunilor in capital social si prima de emisiune	-	-	-	-	-	-	100.222.477	-	100.222.477
(Nota 10)	627.546.964	74.050.518	-	-	(596.832.659)	(175.929.529)	(71.164.706)	-	(71.164.706)
Castiguri/pierderi actuale aferente beneficiilor de pensionare	-	-	(1.327.754)	-	-	-	(1.327.754)	-	(1.327.754)
Vanzarea de investitii in societatile din Grup	-	-	(7.005.752)	-	-	-	(7.005.752)	-	(7.005.752)
31 decembrie, 2010	<u>1.463.323.897</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.124.914.627)</u>	<u>153.630.525</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>-</u>	<u>(30.742.346)</u>	<u>13.566.513</u>	<u>(17.175.833)</u>
Pierdere neta pe 2011	-	-	(257.054.747)	-	-	-	(257.054.747)	(1.121.198)	(258.175.945)
Castiguri/pierderi actuale aferente beneficiilor de pensionare	-	-	-	-	-	401.011	401.011	-	401.011
31 decembrie, 2011	<u>1.463.323.897</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.381.969.374)</u>	<u>153.630.525</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>401.011</u>	<u>(287.396.082)</u>	<u>12.445.315</u>	<u>(274.950.767)</u>

Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobate de Consiliul de Administratie si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 27 aprilie 2012, de catre:

YERZHAN ORYMBASSAROV
PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

VASILE - GABRIEL MANOLE
DIRECTOR ECONOMIC

ARMAN KAIRDENOV
DIRECTOR GENERAL

ERNST & YOUNG

13-04-2012

Initialled for identification
Semnal pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII

la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

Sume exprimate in RON

	Capital subsists	Prima de emisiune	Pierdere reportata	Rezerve din reevaluare	Efectul transferurilor catre detinatorii de capitaluri	Alte rezerve	Capitaluri proprii atribuite proprietarilor societatii-mama	Interese care nu controleaza	Total capitaluri
31 decembrie, 2009	2.456.236.995	-	(3.074.934.795)	513.018.413	-	587.481.476	481.802.089	56.841.054	538.643.143
Pierdere neta pe 2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Majorare de capital social (Nota 10)	334.672.917	-	(653.664.542)	-	-	-	(653.664.542)	(11.538.397)	(665.202.939)
Conversia obligatiunilor in capital social si prima de emisiune (Nota 10)	2.095.567.577	247.276.895	-	-	(1.993.003.298)	(587.481.476)	(237.640.302)	-	(237.640.302)
Castiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare	-	-	(4.433.769)	-	-	-	(4.433.769)	-	(4.433.769)
Vanzarea de investitii in societatile din Grup	-	-	(23.394.308)	-	-	-	(23.394.308)	-	(23.394.308)
31 decembrie, 2010	4.886.477.489	247.276.895	(3.756.427.414)	513.018.413	(1.993.003.298)	-	(102.657.915)	45.302.657	(57.355.258)
Pierdere neta pe 2011	-	-	(858.382.917)	-	-	-	(858.382.917)	(3.744.015)	(862.126.932)
Castiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare	-	-	-	-	-	1.339.096	1.339.096	-	1.339.096
31 decembrie, 2011	4.886.477.489	247.276.895	(4.614.810.331)	513.018.413	(1.993.003.298)	1.339.096	(959.701.736)	41.558.642	(918.143.094)

Situatiile financiare consolidate de la paginile 3 - 77 au fost aprobate de Consiliul de Administratie si supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor in data de 27 aprilie 2012, de catre:



YERZHAN ORYNEBASSAROV
PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

ARMAN KAIRDENOV
DIRECTOR GENERAL

VASILE - GABRIEL MANOLE
DIRECTOR ECONOMIC

ERNST & YOUNG

13-04-2012

Initialed for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

1. PREZENTARE GENERALA

Romp petrol Rafinare S.A. (denumita in continuare "Societatea mama" sau "Societatea" sau „RRC”) este o societate infiintata in conformitate cu legile din Romania. "Societatea mama" opereaza Petromidia – rafinaria cu cea mai mare capacitate (de 4,8 milioane t/an capacitate instalata) si singura de la Marea Neagra, care prelucreaza, in exclusivitate, titei provenit din import si produce carburanti auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere si unele produse petrochimice. Rafinaria Petromidia a fost proiectata si construita in perioada 1975-1977, fiind ulterior modernizata la inceputul anilor '90.

Romp petrol Rafinare SA si filialele sale (denumite in continuare "Grupul") desfasoara activitati de rafinare, de productie petrochimica, comercializare, transport si au amplasate toate instalatiile de productie in Romania (vezi Nota 24). Numarul de angajati al Grupului la sfarsitul anului 2011 si 2010 era de 4.024 si respectiv 4.949.

Sediul societatii Romp petrol Rafinare S.A. este Bd Navodari nr 215, Navodari, Constanta, Romania. Parintele ultim al Grupului este compania "State holding enterprise on assets management (Samruk)" JSC, cu sediul in Kazakhstan.

Romp petrol Rafinare S.A. este o societate pe actiuni listata la Bursa de Valori Bucuresti.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE

a) Reguli de intocmire si declaratie de conformitate

Aceste situatii financiare consolidate au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), la data de 31 decembrie 2011, asa cum au fost adoptate de Uniunea Europeana.

Situatiile financiare consolidate ale Grupului sunt intocmite avand la baza metoda costului istoric, cu exceptia Romp petrol Rafinare SA si Romp petrol Petrochemicals SRL unde imobilizarile corporale sunt inregistrate la valoarea justa de la data reevaluarii mai putin orice amortizare cumulata si orice pierderi acumulate din depreciere, achizitiile ulterioare acestor reevaluari fiind inregistrate la costul istoric (pentru informatii suplimentare a se vedea Nota 5).

b) Principiul continuitatii

Situatiile financiare ale Grupului au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii. La 31 decembrie 2011 si 2010, activul net al Grupului, inclusiv interesele care nu controleaza a avut valoarea de (275) milioane USD si respectiv (17) milioane. Pentru anii incheiati la 31 decembrie 2011 si 2010, Grupul a raportat pierderi in valoare de 257 milioane USD si respectiv 196 milioane USD. Pierderile cumulate inregistrate pana in prezent se datoreaza faptului ca Grupul se afla intr-un proces continuu de dezvoltare a activitatilor de rafinare si petrochimie si a retelei operationale din Romania.

Ca urmare a investitiilor efectuate Grupul si-a marit capacitatea de productie; 96% din productia de motorina si 60% din productia de benzina au fost realizate conform standardului EURO 5; terminalul marin de pe coasta Marii Negre fost finalizat si pus in functiune in 2009, oferind importante posibilitati operationale si logistice, precum si reducerea semnificativa a costurilor de transport 6 USD/tona (din care o reducere de 1,64 USD/tona in 2010 si 2011); lansarea de noi produse petrochimice si imbunatatirea eficientei operationale a petrochimiei; si cresterea cotei de piata in Romania.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Rezultatele anilor 2010 si 2011 au fost influentate semnificativ de cea mai accentuata volatilitate a cotațiilor titeiului si in consecinta a pietei produselor petroliere din ultimii 30 de ani – cu o cotație a titeiului la inceputul lui 2010 de 78,84 USD/bbl (minimul ultimilor 3 ani a atins 39,67 USD/bbl in februarie 2009) si cotația maxima in valoare de 94 USD/bbl in 29 decembrie 2010). Cotațiile au crescut in cursul anului

2011, atingand cea mai mare valoare pe 11 Aprilie 2011, de 126,64 USD/bbl. Cotația titeiului la sfarsitul anului 2011 a fost de 106,51 USD/bbl.

In 2011 rafinaria Petromidia a atins performante semnificative si anume:

- Rata utilizarii capacitatii de rafinare a fost mai mare cu 7,3% fata de anul 2010;
- Pierderea de hidrocarburi la cel mai jos nivel comparat cu ultimii ani – 0,65% (descrestere de 15% fata de 2010 si de 40% fata de 2006);
- Randamentul benzinei auto a crescut cu 0,3% comparat cu 2010.
- Petromidia a incheiat cu success revizia in noiembrie 2011 si a restartat activitatea instalatiilor de productie de pe platforma Petromidia, precum si integrarea a 6 noi instalatii in fluxul operational, cu concentrare pe programul de crestere a capacitatii rafinarii la 5 milioane de tone de materie prima procesata anual care va fi finalizat la inceputul anului 2012.

Programul 2011 pentru imbunatatirea profitabilitatii rafinarii Vega inceput in decembrie 2010 a adus rezultate bune in timpul anului 2011 cum ar fi un nivel de recuperare crescut pentru n-hexan, un randament crescut pentru productia de white spirit si bitum. In timpul 2011 rafinaria Vega a procesat 336,6 ktone, atingand cea mai mare cantitate de materie prima procesata in ultimii sapte ani.

In 2011 Rompetrol Petrochemicals a atins cel mai mare prim indice de calitate al polimerilor de 98% comparat cu 97,4% atins in 2010.

In decembrie 2008, Grupul a finalizat constructia unui nou terminal de petrol in largul Marii Neagre, la o distanta de aproximativ 11 km de rezervoarele de titei ale rafinarii Petromidia, devenind operational din ianuarie 2009. Deschiderea terminalului a permis Grupului sa controleze intr-un mod mai eficient fluxurile de titei si produse si a permis o reducere a costurilor cu 6 USD/tona, atingand un cost de 2,28 USD/tona in timpul anului 2011.

Cota de piata de retail detinuta de Rompetrol din piata interna a crescut in timpul anului 2011 atingand 16,8%. Aceasta crestere a avut loc pe fondul unei descresteri totale a pietei (aproximativ 4,4% comparat cu 2010).

La 31 decembrie 2011 datoriile curente ale Grupului sunt mai mari decat activele curente cu 1,435 milioane USD comparativ cu anul 2010 cand datoriile curente erau mai mari decat activele curente cu 1,121 milioane USD.

Pentru anul 2012 managementul considera ca urmatoarele aspecte vor avea un impact pozitiv asupra rezultatelor: finalizarea Proiectului de investitii de marire a capacitatii rafinarii; dezvoltarea retelei de retail si en-gros in Romania; reducerea costurilor; optimizarea structurilor de capital si a celor operationale. Managementul considera ca aceste evolutii vor duce la o imbunatatire a capacitatii Grupului de a sprijini operatiunile sale continue, in ciuda provocarilor crizei financiare.

Grupul are un plan de afaceri pe cinci ani care are in vedere planurile de dezvoltare in special impactul Proiectului de Extindere a Rafinarii. Marjele estimate ale profitului operational pentru urmatorii 5 ani de Unitatile Generatoare de Numerar sunt detaliate in Nota 4.

Incepand cu 2012, in functie de evolutia cotațiilor pretului titeiului, reprezentantii managementului Grupului si Consiliului de Administratie al KMG vor considera daca este nevoie de finantare suplimentara. Grupul a primit confirmarea Grupului KMG cu privire la acordarea suportului necesar in urmatoarele 12 luni daca apare nevoia de finantare suplimentara fata de ceea ce este sau va fi disponibil din operatiunile proprii sau/si surse terte.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Avand in vedere planurile Grupului pentru anul 2012, se considera ca intocmirea situatiilor financiare se face pe baza principiului continuitatii activitatii.

Activul net al Societatii, in conformitate cu situatiile financiare statutare s-a redus sub jumatate din nivelul capitalului social. Legislatia romaneasca prevede ca actionarii trebuie sa ia masuri de marire a capitalului social sau de restructurare a companiei cu scopul de a aduce capitalurile proprii la mai mult de 50% din capitalul social al companiei. Actionarii trebuie sa se confrunte cu aceasta situatie, in termen de 12 luni din momentul in care au luat la cunostinta acest aspect si anume la data Adunarii Generale a Actionarilor in care le sunt prezentate situatiile financiare spre aprobare. Managementul pregateste o strategie pentru a rezolva aceasta problema in intervalul de timp legal pana la 31 December 2012.

c) Schimbarea politicilor contabile si informatii suplimentare

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercitiul financiar anterior, cu exceptia urmatoarelor:

Grupul a adoptat urmatoarele standarde IFRS si interpretari IFRIC noi si modificate incepand cu data de 1 ianuarie 2011:

- IFRIC 14 Plata in avans a unei cerinte minime de finantare (modificat);
- IFRIC 19 Stingerea datoriilor financiare prin instrumente de capitaluri proprii;
- IAS 24 Prezentarea informatiilor privind partile afiliate (modificat);
- IAS 32 Clasificarea emisiunilor de drepturi (modificat);
- IFRS 7 Informatii de furnizat pentru entitatile care adopta pentru prima data IFRS (modificat);
- Imbunatatiri ale IFRS (mai 2010).

Atunci cand se considera ca adoptarea standardului sau interpretarii va avea un impact asupra situatiilor financiare sau asupra performantelor Grupului, impactul sau este descris mai jos:

• **IAS 24 Prezentarea informatiilor privind partile afiliate (modificare)**

IASB a emis o modificare a IAS 24 care clarifica definitiile aferente partilor afiliate. Noile definitii pun accent pe o perspectiva simetrica a relatiilor cu partile afiliate si clarifica imprejurarile in care persoane si personalul-cheie din conducere afecteaza relatiile cu partile afiliate ale unei entitati. In plus, modificarea introduce o exceptare de la cerintele generale de prezentare a informatiilor privind partile afiliate pentru tranzactiile cu guvernul si cu entitati care sunt controlate, controlate in comun sau semnificativ influentate de acelasi guvern ca entitatea raportoare. Efectul acestei modificari este prezentat in Nota 28. Modificarea se aplica de catre Group retroactiv.

• **Imbunatatiri ale IFRS**

In mai 2010, IASB a emis a treia culegere a modificarilor standardelor sale, in principal din dorinta de a inlatura inconsecventele si de a clarifica formularea. Exista prevederi separate de tranzitie pentru fiecare standard.

Adoptarea urmatoarelor modificari a dus la modificari ale politicilor contabile, dar nu a avut un impact asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- **IFRS 3 Combinari de intreprinderi**

Optiunile de evaluare disponibile pentru interesele care nu controleaza au fost modificate. Doar componentele intereselor care nu controleaza care reprezinta interese de detinere curente si care dau dreptul detinatorului acestora la o cota proportionala din activele nete ale entitatii in cazul lichidarii trebuie evaluate fie la valoarea justa, fie la cota proportionala din detinerea curenta a instrumentelor din activele nete identificabile ale cumparatorului. Toate celelalte componente vor fi evaluate la valoarea lor justa de la data achizitiei.

Aceasta imbunatatire clarifica si faptul ca modificarile IFRS 7 Instrumente financiare: informatii de furnizat, IAS 32 Instrumente financiare: prezentare si IAS 39 Instrumente financiare: recunoastere si evaluare, care elimina exceptarea pentru contraprestatia contingenta, nu se aplica contraprestatiei contingente rezultate din combinari de intreprinderi ale caror date de achizitie preced aplicarea IFRS 3 (asa cum a fost revizuit in 2008).

In cele din urma, aceasta cere unei entitati (din cadrul unei combinari de intreprinderi) sa inregistreze inlocuirea tranzactiilor de plata pe baza de actiuni ale entitatii dobandite (indiferent daca obligatorie sau voluntara), si sa aloce corespunzator aceasta inlocuire intre contraprestatie si cheltuieli post-combinare.

- **IFRS 7 Instrumente financiare - informatii de furnizat**

Modificarea a avut scopul de a simplifica informatiile furnizate prin reducerea volumului de informatii privind garantiile detinute si de a imbunatati informatiile prin solicitarea unor informatii calitative, pentru a amplasa informatiile cantitative in context.

- **IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare**

Aceasta modificare clarifica faptul ca o entitate poate prezenta o analiza a fiecarei componente a situatiei rezultatului global fie in situatia modificarii capitalurilor proprii, fie in notele la situatiile financiare. Grupul explica fiecare componenta a altor elemente ale rezultatului global in notele la situatii financiare.

- **IAS 27 Situatiile financiare consolidate si individuale**

Aceasta imbunatatire clarifica faptul ca modificarile rezultate din IAS 27 asupra IAS 21 Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar, IAS 28 Investitii in entitatile asociate si IAS 31 Interese in asocierile in participatie se aplica prospectiv pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 iulie 2009 sau mai devreme, atunci cand IAS 27 se aplica de timpuriu.

Alte modificari care rezulta din imbunatatirile IFRS la urmatoarele standarde si interpretari nu au avut efect asupra politicilor contabile, a pozitiei financiare sau a performantei Grupului:

- IFRS 1 Adoptarea pentru prima data;
- IAS 34 Raportarea financiara interimara;
- IFRIC 13 Programe de fidelizare a clientilor.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

d) Transformari in moneda straina

Moneda functionala a Grupului este „dolarul american” sau „USD”, iar transformarile de moneda sunt consecvente cu cele de anul trecut.

Tranzactiile si soldurile care nu sunt masurate in USD, ci in RON sau in alte monede, au fost translatate in USD dupa cum urmeaza:

Active si datorii monetare

Numerarul si echivalentele de numerar, creantele, datoriile si imprumuturile au fost transformate in USD la cursul de schimb USD/RON de la sfarsitul anului. Pierderea sau castigul rezultate din transformarea acestor creante si datorii denuminate in RON sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

Active si datorii nemonetare

Activele si datoriile nemonetare sunt transformate, plecand de la costul lor istoric sau valoarea lor reevaluat, prin aplicarea cursului de schimb USD/RON din data achizitiei, reevaluarii sau aportului lor in bilant.

Contul de profit si pierdere consolidat

Elementele contului de profit si pierdere consolidat au fost transformate folosind cursul de schimb USD/RON din luna in care elementele au fost inregistrate initial in contul de profit si pierdere consolidat.

Castigul sau pierderea din diferente de schimb valutar aferente reevaluarii elementelor care nu sunt denuminate in USD sunt reflectate in contul de profit si pierdere consolidat al anului.

In Romania, cursurile de schimb valutar sunt stabilite de Banca Nationala a Romaniei si sunt considerate a fi o aproximare rezonabila a cursurilor de schimb ale pietei valutare.

Transpunerea in USD a activelor si datoriilor denuminate in RON in vederea intocmirii situatiilor financiare consolidate nu indica faptul ca Grupul poate realiza sau stinge in USD valorile acestor active si datorii. De asemenea, aceasta nu inseamna ca Grupul ar putea sa retina sau sa distribuie catre actionari capitalurile proprii raportate in USD.

Transpunerea in RON in scopuri informative

Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ si sunt translatate inmultind sumele in USD cu cursul de inchidere de 3,3393 RON pentru 1 USD, valabil la 31 decembrie 2011, pentru 2011 si 2010.

e) Rationamente profesionale semnificative, estimari si ipoteze

Intocmirea situatiilor financiare consolidate ale Grupului presupune ca managementul sa faca rationamente profesionale, estimari si ipoteze, care influenteaza valorile raportate ale veniturilor si cheltuielilor, ale activelor si datoriilor, si prezentarea datoriilor contingente la data bilantului. Estimările si ipotezele asociate acestora se bazeaza pe experienta anterioara si pe alti factori considerati a fi relevanti. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni si estimari ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor si datoriilor in perioadele viitoare.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Estimarile si ipotezele care stau la baza judecatilor contabile sunt revizuite constant. Modificarile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care este revizuita estimarea daca revizuirea afecteaza acea perioada sau in perioada revizuirii si in perioadele urmatoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si cele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante in intelegerea rationamentelor profesionale care influenteaza intocmirea acestor situatii financiare precum si incertitudinile care ar putea influenta rezultatul operatiunilor, pozitia financiara si fluxurile de trezorerie.

- Deprecierea fondului comercial rezultat la achizitie

Grupul realizeaza testul de depreciere al fondului comercial la valoarea justa mai putin costul vanzarii care utilizeaza modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar. Fluxurile de numerar rezulta din bugetul aferent urmatorilor 5 ani si exclud fluxurile de trezorerie rezultate din restructurari viitoare la care Grupul inca nu s-a angajat. Valoarea recuperabila este influentata semnificativ de rata de actualizare utilizata in modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum si de intrarile de numerar viitoare si de rata de crestere utilizata pentru extrapolare.

- Deprecierea activelor nemonetare

Grupul face o evaluare la fiecare data de raportare pentru a stabili daca este un indiciu ca un activ sa fie provizionat. Daca exista un astfel de indiciu sau cand se impune testarea anuala pentru provizionarea unui activ, valorile contabile ramase ale principalelor imobilizari corporale sunt analizate anual in vederea identificarii unei posibile depreciere, in timp ce toate activele sunt analizate ori de cate ori evenimente sau schimbari indica faptul ca valoarea contabila a acestora nu mai poate fi recuperata. Daca se constata ca activele sunt depreciate, valorile contabile ale acestora se ajusteaza pana la nivelul valorii recuperabile, calculata ca maximum dintre valoarea justa minus costurile de vanzare si valoarea sa de utilizare, determinata ca fiind valoarea fluxurilor viitoare de trezorerie actualizate. Deprecierile, mai putin cele aferente fondului comercial, sunt reversate in cazul in care evenimentele sau circumstantele care au determinat inregistrarea initiala a deprecierei s-au schimbat. Estimările privind fluxurile viitoare de numerar se bazeaza pe estimările managementului privind preturile viitoare ale marfurilor, cererea si oferta de pe piata si marjele produselor. Alti factori care pot conduce la modificari ale estimarilor includ planurile de restructurare si modificari legislative. Valoarea recuperabila este influentata semnificativ de rata de actualizare utilizata in modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum si de incasarile viitoare si de rata de crestere utilizata pentru extrapolare.

- Provizion pentru obligatiile de mediu

Grupul este implicat in activitati de rafinare si petrochimie, vanzari en-gross si retail, precum si alte servicii asimilate (logistica). Efectele negative asupra mediului cauzate de aceste activitati obliga Grupul sa suporte costuri de restaurare in vederea conformarii cu prevederile legale in vigoare in diferitele jurisdicții in care Grupul opereaza si in vederea stingerii obligatiilor legale sau implicite. Grupul efectueaza analize si estimari impreuna cu consultantii tehnici si juridici pentru a determina probabilitatea, exigibilitatea si cuantumul iesirilor probabile de numerar aferente acestor obligatii. Costurile estimate de restaurare, pentru care este probabil sa existe iesiri de numerar, sunt recunoscute ca provizion in situatiile financiare ale Grupului. Cand valoarea finala a acestor obligatii difera de provizioanele recunoscute, diferenta este inregistrata in contul de profit si pierdere al Grupului.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Detalii suplimentare privind provizioanele aferente obligatiilor de mediu sunt prezentate in Nota 17.

- Creantele cu impozitul pe profit amanat

Creantele cu impozitul pe profit amanat ce ar rezulta din pierderile fiscale neutilizate sunt recunoscute numai in masura in care este probabil sa existe profituri impozabile pentru care sa poata fi utilizate pierderile. Stabilirea valorii creantelor privind impozitul pe profit este influentata de judecati de valoare ale managementului cu privire la momentul realizarii de profituri impozabile in viitor, precum si de nivelul acestora, considerand totodata strategiile viitoare de planificare fiscala.

Detalii suplimentare privind impozitul amanat sunt prezentate in Notele 14 si 23.

- Cheltuieli cu beneficiile de pensionare

Platile facute catre schemele de beneficii de pensionare sunt tratate ca planuri de contributie definite, aceasta insemnand ca Grupul plateste contributii fixe catre fondurile de stat si nu are obligatie implicita sau legala de a plati contributii suplimentare daca fondul nu detine suficiente active pentru a plati toate beneficiile angajatilor raportate la serviciile acestora pe perioada actuala si pe cele anterioare. Contributiile sunt inregistrate ca si cheltuiala in aceeasi perioada in care serviciul prestat de angajat a fost executat.

Conform prevederilor contractele colective de munca in vigoare in unele din societatile Grupului, angajatii sunt indreptatiti sa primeasca anumite beneficii de pensionare, platibile in momentul pensionarii, cu conditia de a fi angajati in entitatile respective la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data bilantului in baza beneficiilor stipulate in contracte, a numarului de angajati ai societatilor si a ipotezelor actuariale privind obligatiile viitoare. Metoda de evaluare actuariale implica diferite ipoteze. Acestea cuprind determinarea ratei de actualizare, cresteri salariale viitoare, rate de mortalitate, si cresteri viitoare de pensii. Datorita complexitatii calculului si a faptului ca aceste beneficii sunt pe termen lung, datoria privind beneficiul determinat este foarte sensibila la schimbarile ipotezelor. Toate ipotezele sunt analizate la fiecare data de raportare.

La data bilantului aceste obligatii privind beneficiul determinat cuprind valoarea justa a beneficiului determinat si costul serviciilor aferent inregistrat in contul de profit si pierdere. Toate castigurile si pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Castigurile si pierderile actuariale recunoscute in alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate in situatia rezultatului global.

Grupul nu are alte obligatii cu privire la pensii viitoare, planuri de sanatate sau alte costuri aferente angajatilor sai.

Detalii suplimentare privind cheltuielile cu beneficiile de pensionare sunt prezentate in Nota 17.

- Valoarea contabila a creantelor comerciale

Grupul analizeaza de fiecare data la data bilantului necesitatea inregistrarii unei ajustari de depreciere a creantelor comerciale si a altor creante. Grupul utilizeaza rationamentul profesional, pe baza naturii si gradului de depasire al scadentei de catre debitorii cu restante, precum si pe informatii istorice, in vederea estimarii valorii acestor ajustari. Ajustarea se recunoaste in cazul in care exista dovezi conform carora o anumita creanta comerciala sau grup de creante comerciale sunt depreciate.

- Valoarea contabila a stocurilor

Grupul analizeaza in mod regulat valoarea stocurilor luand in considerare modul de utilizare asteptat al stocurilor, impactul stocurilor uzate sau deteriorate, pierderile tehnologice si valoarea realizabila neta in comparatie cu costul, pe baza celor mai recente informatii disponibile si a conditiilor de piata. Daca e cazul, se inregistreaza o ajustare de depreciere a stocurilor.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

f) Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare

Grupul nu a adoptat timpuriu urmatoarele standarde/interpretari:

- ▶ **IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare (modificat) - prezentarea altor elemente ale rezultatului global**
Aceasta modificare intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 iulie 2012. Modificarile aduse IAS 1 schimba gruparea elementelor prezentate in alte elemente ale rezultatului global. Elementele care ar putea fi reclasificate (sau "reciclate") prin contul de profit sau pierdere intr-un moment viitor (de exemplu la derecunoastere sau la decontare) vor fi prezentate separat de elementele care nu vor fi reclasificate niciodata. Modificarea afecteaza doar prezentarea si nu are un impact asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului. Aceasta interpretare nu a fost inca adoptata de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra informatiilor de furnizat.
- **IAS 12 Impozitul pe profit (modificat) – realizarea activelor care stau la baza acestuia**
Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2012. Modificarea a clarificat determinarea impozitului amanat privind investitiile imobiliare evaluate la valoarea justa. Modificarea introduce o prezumtie atacabila ca impozitul amanat privind investitiile imobiliare evaluate folosind modelul valorii juste din IAS 40 trebuie determinat pe baza ca valoarea contabila a acestuia va fi realizata prin vanzare. Mai mult, aceasta introduce o cerinta ca impozitul amanat privind activele neamortizabile evaluate folosind modelul de reevaluare din IAS 16 trebuie cuantificat intotdeauna pe baza de vanzari ale respectivului activ. Aceasta modificare nu a fost inca adoptata de UE. Grupul nu asteapta ca aceasta modificare va avea un impact asupra pozitiei sale financiare sau performantei deoarece Grupul nu detine asemenea active.
- **IAS 19 Beneficiile angajatilor (modificat)**
Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. IASB a emis numeroase modificari ale IAS 19. Acestea variaza de la modificari fundamentale precum indepartarea mecanismului coridorului si a conceptului de randament preconizat al activelor planului, pana la simple clarificari si reformulari. Este permisa aplicarea timpurie. Aceasta interpretare nu a fost inca adoptata de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.
- **IAS 27 Situatiile financiare individuale (revizuit)**
Standardul intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Drept consecinta a noilor standarde IFRS 10 si IFRS 12, prevederile ramase in IAS 27 sunt limitate la contabilitatea pentru sucursale, entitati controlate in comun si asociati, in cadrul situatiilor financiare individuale. Este permisa aplicarea timpurie. Aceasta interpretare nu a fost inca adoptata de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.
- **IAS 28 Investitii in entitatile asociate si in asocierile in participatie (revizuit)**
Standardul intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Drept consecinta a noilor standarde IFRS 11 si IFRS 12, IAS 28 a fost redenumit IAS 28 Investitii in entitatile asociate si in asocierile in participatie si descrie aplicarea metodei punerii in echivalenta pentru investitiile in asocierile in participatie, suplimentar fata de investitiile in entitatile asociate. Este permisa aplicarea timpurie. Aceasta interpretare nu a fost inca adoptata de UE. Din moment ce Grupul aplica deja metoda punerii in echivalenta pentru investitiile in asocierile in participatie, Grupul nu estimeaza ca aceasta schimbare va avea un impact in pozitia financiara sau performanta Grupului.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

• **IAS 32 Instrumente financiare: Prezentare (modificat) – compensarea activelor financiare si a datorilor financiare**

Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2014. Aceasta modificare clarifica intelesul sintagmei „are in prezent un drept de compensare executoriu din punct de vedere legal” si clarifica, de asemenea, aplicarea criteriilor de compensare din IAS 32 asupra sistemelor de decontare (precum sistemele casei centrale de compensatie) care aplica mecanisme de decontare bruta care nu sunt simultane. Modificarile IAS 32 se vor aplica retroactiv. Este permisa aplicarea timpurie. Cu toate acestea, daca o entitate alege sa le adopte de timpuriu, aceasta trebuie sa prezinte acest fapt si, de asemenea, sa prezinte informatiile cerute de modificarile IFRS 7 cu privire la compensarea activelor financiare si a datorilor financiare. Aceasta modificare nu a fost inca adoptata de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra informatiilor de furnizat.

• **IFRS 1 Grava hiperinflatie si eliminarea datelor fixe pentru entitatile care adopta pentru prima data Standardele Internationale de Raportare Financiara (modificat)**

Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 iulie 2011. Modificarea introduce o noua exceptare legata de costul presupus pentru entitatile care au suferit o grava hiperinflatie. Atunci cand data trecerii la IFRS a unei entitati este la sau dupa data de „normalizare” a monedei functionale, entitatea poate alege sa cuantifice toate activele si pasivele detinute inainte de data de „normalizare” a monedei functionale la valoarea justa de la data tranzitiei la IFRS. In plus, IASB a eliminat datele fixe stabilite incluse in IFRS 1 pentru derecunoastere si tranzactiile privind castigurile sau pierderile din ziua 1 si a inlocuit acele date cu data trecerii la IFRS. Este permisa aplicarea timpurie. Aceasta modificare nu a fost inca adoptata de UE. Grupul nu adopta pentru prima oara, deci aceasta schimbare nu are impact asupra Grupului.

• **IFRS 7 Instrumente financiare: informatii de furnizat (modificat) – cerinte sporite de furnizare a informatiilor privind derecunoasterea**

Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 iulie 2011. Modificarea prevede furnizarea unor informatii suplimentare cu privire la activele financiare care au fost transferate dar nu au fost derecunoscute, pentru a-i permite utilizatorului situatiilor financiare sa inteleaga relatia cu acele active care nu au fost derecunoscute si cu datoriile asociate acestora. De asemenea, modificarea prevede furnizarea de informatii cu privire la implicarea continua in activele derecunoscute, pentru a permite utilizatorului sa evalueze natura si riscurile asociate implicarii continue a entitatii in acele active derecunoscute. Modificarea are doar efecte asupra furnizarii informatiilor. Din moment ce Grupul nu deruleaza asemenea tranzactii, prin urmare, Grupul nu estimeaza ca aceasta modificare va avea impact asupra pozitiei financiare sau asupra performantei Grupului.

• **IFRS 7 Instrumente financiare: informatii de furnizat (modificat) – compensarea activelor financiare si a datorilor financiare**

Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Modificarea introduce cerinte comune de furnizare a informatiilor. Aceste informatii vor furniza utilizatorilor informatii care sunt utile pentru evaluarea efectului sau a efectului potential al acordurilor de compensare asupra pozitiei financiare a unei entitati. Modificarile IFRS 7 se vor aplica retroactiv. Aceasta modificare nu a fost inca adoptata de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul acestei modificari asupra cerintelor de furnizare a informatiilor.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

• **IFRS 9 Instrumente financiare – clasificare si evaluare**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2015. IFRS 9, asa cum a fost emis, reflecta prima etapa a activitatii IASB de inlocuire a IAS 39 si se aplica clasificarii si evaluarii activelor financiare si a datoriilor financiare dupa cum sunt definite de IAS 39. Etapa 1 a IFRS 9 va avea un impact semnificativ asupra (i) clasificarii si evaluarii activelor financiare si (ii) a unei modificari de raportare pentru acele entitati care au desemnat datorii financiare folosind optiunea evaluarii la valoarea justa. In etapele ulterioare, IASB va aborda contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor si deprecierea activelor financiare. Se preconizeaza ca acest proiect va fi finalizat in prima jumatate a anului 2012. Aplicarea timpurie este permisa. Acest standard nu a fost inca adoptat de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul noului standard asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

• **IFRS 10 Situatiile financiare consolidate**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. IFRS 10 inlocuieste portiunea din IAS 27 Situatiile financiare consolidate si individuale care adreseaza contabilitatea pentru situatiile financiare consolidate. Acesta incorporeaza, de asemenea, aspectele incluse in SIC-12 Consolidare – Entitati cu scop special. IFRS 10 stabileste un singur model de control care se aplica tuturor entitatilor, inclusiv entitatilor cu scop special. Modificarile introduse de IFRS 10 vor cere conducerii sa exercite rationamente semnificative pentru a determina care entitati sunt controlate si trebuie, asadar, consolidate de o entitate-mama, in comparatie cu cerintele IAS 27. Acest standard nu a fost inca adoptat de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul noului standard asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

• **IFRS 11 Asocieri in participatie**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. IFRS 11 inlocuieste IAS 31 Interese in asocierile in participatie si SIC-13 Entitati controlate in comun - Contributii nemonetare ale asociatilor. IFRS 11 elimina optiunea contabilizarii entitatilor controlate in comun (ECC) aplicand consolidarea proportionala. In schimb, ECC care indeplinesc definitia unei asocieri in participatie trebuie contabilizate prin metoda punerii in echivalenta. Acest standard nu a fost inca adoptat de UE. Din moment ce Grupul deja aplica metoda punerii in echivalenta pentru investitiile in asocieri in participatie, prin urmare Grupul nu estimeaza ca aceasta modificare va avea un impact in pozitia financiara sau performanta Grupului.

• **IFRS 12 Prezentarea relatiilor cu alte entitati**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. IFRS 12 include toate informatiile de furnizat prevazute anterior in IAS 27 cu privire la situatiile financiare consolidate, precum si toate celelalte informatii de furnizat prevazute anterior in IAS 31 si IAS 28. Informatiile se refera la investitiile unei entitati in filiale, asocieri in participatie, asociati si entitati structurate. De asemenea, sunt prevazute noi informatii de furnizat. Acest standard nu a fost inca adoptat de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul noului standard asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

• **IFRS 13 Evaluarea la valoarea justa**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. IFRS 13 stabileste o singura sursa de indrumare conform standardelor IFRS pentru toate evaluarile la valoarea justa. IFRS 13 nu modifica care sunt situatiile in care o entitate trebuie sa aplice valoarea justa, ci ofera indrumari asupra modului in care trebuie evaluata valoarea justa in conformitate cu IFRS, atunci cand valoarea justa este permisa sau necesara. Acest standard ar trebuie aplicat prospectiv si aplicarea timpurie este permisa. Acest standard nu a fost inca adoptat de UE. Grupul este in prezent in curs de a evalua impactul noului standard asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

• **Interpretarea IFRIC 20 Costurile de decopertare efectuate in faza de productie ale unei mine de suprafata**

Interpretarea intra in vigoare pentru exercitiile financiare incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Aceasta interpretare se aplica numai pentru costurile de decopertare efectuate in cadrul activitatii de minerit de suprafata din timpul fazei de productie a minei („costuri de decopertare in timpul activitatii de productie”). Se considera ca aceste costuri efectuate prin activitatile de decopertare creeaza doua beneficii posibile a) productia stocurilor in perioada curenta si/sau b) acces imbunatatit la minereurile de exploatat in perioadele viitoare (activ obtinut din activitatea de decopertare). In cazul in care costul poate fi alocat in mod specific intre stocurile produse in aceasta perioada si activul obtinut din activitatea de decopertare, IFRIC 20 prevede ca o entitate sa aplice o baza de alocare stabilita in functie de o masura de productie relevanta. Este permisa aplicarea timpurie. IFRIC 20 nu a fost inca adoptata de UE. Grupul nu estimeaza ca modificarea va avea impact asupra pozitiei financiare sau performantei, deoarece Grupul nu deruleaza asemenea tranzactii.

g) Bazele consolidarii

Bazele consolidarii de la 1 ianuarie 2010

Situatiile financiare consolidate cuprind situatiile financiare ale Societatii mama si ale filialelor sale la 31 decembrie 2011.

Filiilele sunt consolidate in intregime de la data achizitiei, reprezentand data de la care Grupul obtine controlul si continua sa fie consolidate pana la data la care acest control inceteaza. Controlul este asigurat acolo unde Grupul detine direct sau indirect mai mult de 50% din drepturile de vot in capitalul social al societatii respective si are puterea de a influenta politicile financiare si de functionare ale entitatii, astfel incat sa obtina beneficii din activitatile sale.

Situatiile financiare ale filialelor sunt intocmite pentru aceeasi perioada de raportare ca si ale Societatii mama, utilizand aceleasi politici contabile

Sunt eliminate din situatiile financiare consolidate toate elementele de bilant interne ale grupului, veniturile si cheltuielile realizate in cadrul grupului cat si profitul /pierderea nerealizat(a) in cadrul grupului.

Pierderile aferente unei filiale sunt atribuibile Intereselor care nu Controleaza chiar daca conduc la obtinerea unui sold negativ.

Interesele care nu controleaza reprezinta valoarea acestor interese la data achizitiei si proportia modificarilor capitalurilor proprii ulterior datei combinarii si sunt prezentate separat in contul de profit si pierdere consolidat si la capitaluri proprii in bilantul consolidat, separat de capitalurile proprii ale societatii-mama.

Tranzactiile privind achizitia intereselor care nu controleaza sunt considerate tranzactii de capitaluri, i.e. tranzactiile intre actionari.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

O modificare a participatiilor in capitalurile proprii ale societatii mama intr-o filiala fara pierderea controlului, este contabilizata drept tranzactii cu capitaluri proprii. Daca Grupul pierde controlul asupra unei filiale, atunci aceasta:

- Derecunoaste activele (inclusiv orice fond comercial) si datoriile filialei
- Derecunoaste valoarea contabila a oricaror Interese care nu controleaza
- Derecunoaste diferentele de curs valutar cumulate, inregistrate in capitalurile proprii.
- Recunoaste valoarea justa a contravalorii primite
- Recunoaste valoarea justa a investitiei nerepartizata
- Recunoaste orice surplus de deficit in contul de profit si pierdere
- Reclasifica cota parte a componentei societatii mama recunoscute anterior ca Alte elemente ale rezultatului global in contul de profit si pierdere sau rezultatul reportat dupa caz.

Bazele consolidarii inainte de 1 ianuarie 2010

Unele dintre cerintele mentionate mai sus au fost aplicate prospectiv. Cu toate acestea, urmatoarele diferente sunt reportate de la baza de consolidare anterioara:

- Inainte de 1 ianuarie 2010, achizitionarea de interese care nu controleaza, a fost contabilizata folosind metoda extensiei societatii mama, prin care, diferenta dintre contraprestatie si valoarea contabila a cotei parti a activelor nete dobandite au fost recunoscute in fondul comercial.
- Pierderile suportate de Group au fost atribuite intereselor care nu controleaza pana cand soldul a fost redus la zero. Alte pierderi in exces au fost atribuite societatii mama, doar daca interesele care nu controleaza au avut o datorie cu caracter obligatoriu fata de acestea. Pierderile anterioare 1 ianuarie 2010 nu sunt realocate intre Interesele care nu controleaza si actionarii parintelui.
- Dupa pierderea controlului, Grupul a contabilizat investitia pastrata la cota proportionala a valorii activelor nete la data la care controlul a fost pierdut. Valoarea contabila a acestor investitii la 1 ianuarie 2010 nu a fost restatata.

h) Combinari de intreprinderi si fond comercial

Bazele combinarii de la 1 ianuarie 2010

Combinarile de intreprinderi sunt inregistrare folosind metoda achizitiei. Costul unei achizitii este masurat ca fiind totalul contraprestatiei transferate, masurata la valoarea justa la data achizitiei si suma aferenta oricarui interes care nu controleaza in societatea achizitionata. Pentru fiecare combinatie de intreprinderi, cumparatorul masoara interesele care nu controleaza in societatea achizitionata fie la valoarea justa fie la partea proportionala in activele nete identificabile ale societatii achizitionate. Costurile de achizitie suportate sunt considerate cheltuieli si incluse in cheltuieli administrative.

In cazul in care Grupul a achizitionat o societate, acesta evalueaza activele financiare si datoriile asumate pentru o clasificare corespunzatoare si o desemnare, in conformitate cu termenii contractuali, conditiilor economice si a conditiilor pertinente la data achizitiei.

Daca combinarea este realizata in etape, dobanditorul va reevalua participatia detinuta anterior in capitalurile proprii ale entitatii dobandite la valoarea justa la data achizitiei, in contul de profit si pierdere.

Fondul comercial este evaluat initial la cost, reprezentand surplusul dintre costul aferent combinarii de intreprinderi si cota parte a Grupului din valoarea justa neta a activelor, datoriilor si datoriilor contingente ale filialei achizitionate. Daca costul de achizitie este mai mic decat valoarea justa a activelor nete ale societatii achizitionate, diferenta este recunoscuta direct in contul de profit si pierdere. Dupa recunoasterea initiala, fondul comercial este evaluat la cost minus pierderile cumulate din depreciere. Cu scopul de testare a deprecierei, fondul comercial dobandit intr-o combinatie de intreprinderi este, de la data achizitiei, alocat fiecarei Unitati generatoare de numerar care se asteapta sa beneficieze de combinatie.

 **ERNST & YOUNG**

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Fondul comercial este testat pentru depreciere anual (la 31 decembrie) si cand exista indicii ca valoarea sa ar putea fi depreciata.

Deprecierea fondului comercial este stabilita in baza valorii recuperabile a fiecarei unitati generatoare de numerar (sau grup de unitati generatoare de numerar) aferente fondului comercial. Daca valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar este mai mica decat valoarea contabila, se inregistreaza o pierdere din depreciere. Pierderile din depreciere aferente fondului comercial nu pot fi reversate in perioadele viitoare.

Bazele combinarii inainte de 1 ianuarie 2010

In comparatie cu cerintele mentionate mai sus urmatoarele urmatoarele diferente au fost aplicate:

- Combinarile de societati erau contabilizate utilizand metoda achizitiei. Costurile tranzactiei direct atribuibile achizitiei faceau parte din costurile de achizitie. Interesele care nu controleaza (anterior cunoscute ca "Interese minoritare") erau masurate conform ponderii activelor nete identificabile achizitionate.
- Combinarile de societati realizate in etape au fost contabilizate ca etape separate. Achizitia unei actiuni suplimentare nu afecteaza fondul comercial deja recunoscut.
- Contraprestatia contingenta a fost recunoscuta, daca si numai daca, Grupul a avut o obligatie prezenta, fluxul economic a fost mai mult decat probabil si o estimare fiabila a fost determinabila. Ajustarile ulterioare ale contraprestatiei contingente au fost recunoscute ca parti ale fondului comercial.

i) Instrumente financiare

Activele financiare, conform IAS 39, sunt clasificate ca active financiare la valoarea justa prin contul de profit si pierdere, imprumuturi si creante, investitii pastrate pana la scadenta, active financiare disponibile pentru vanzare sau derivative desemnate ca instrumente de acoperire a riscurilor intr-o operatiune eficace de acoperire a riscurilor.

Datoriile financiare, conform IAS 39, sunt clasificate ca datorii financiare la valoarea justa prin contul de profit si pierdere, imprumuturi sau derivative desemnate ca instrumente de acoperire a riscurilor intr-o operatiune eficace de acoperire a riscurilor.

Grupul stabileste clasificarea activelor si datoriilor financiare la data recunoasterii initiale.

Activele financiare ale Grupului cuprind numerar si echivalente de numerar, creante comerciale si alte creante, investitii financiare necotate si instrumente financiare derivative. Datoriile financiare cuprind obligatiile de leasing, imprumuturi bancare si linii de credit purtatoare de dobanzi, datorii comerciale si alte datorii, si instrumente financiare derivative. Politicile contabile de recunoastere si masurare pentru fiecare element in parte sunt prezentate in aceasta nota. Managementul considera ca valoarea justa estimata a acestor instrumente este aproximativ egala cu valoarea lor contabila.

Activele financiare sunt recunoscute si derecunoscute la data tranzactiei in cazul achizitiilor sau vanzarilor de investitii in baza unor contracte ale caror prevederi stipuleaza transferarea investitiei in termenul stabilit in conformitate cu piata si sunt evaluate initial la cost, inclusiv costurile tranzactiei.

Pentru activele financiare la valoarea justa in contul de profit si pierdere, castigurile sau pierderile rezultate din schimbarea valorii juste se inregistreaza in contul de profit si pierdere al perioadei. Pentru activele disponibile pentru vanzare, schimbarile valorii juste sunt inregistrate direct in capitalurile proprii, pana cand activul este cedat sau este depreciat, caz in care castigurile sau pierderile inregistrate anterior in capitaluri sunt incluse in rezultatul net al perioadei.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Instrumentele hibrid sunt considerate instrumente compuse, avand o componenta de datorie si o componenta de capitaluri. La data emiterii acestor instrumente financiare hibrid, valoarea justa a instrumentelor a fost stabilita in baza unui raport de evaluare intocmit de o banca de investitii independenta, angajata de Grup sa il asiste in stabilirea valorii prezente a instrumentelor hibrid. Diferenta de valoare care depaseste 10% este considerata a reprezenta stingerea datoriei vechi si emiterea unei noi datorii. Aceste diferente sunt inregistrate in contul de profit si pierdere consolidat.

Cheltuiala cu dobanda aferenta partii de datorie este calculata aplicand rata EURIBOR la 12 luni plus 1,5% p.a, platibila anual retroactiv atat pentru 2010 cat si pentru 2009.

j) Deprecierea activelor financiare

Grupul va evalua la fiecare data a bilantului daca exista o dovada obiectiva ca un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat. Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat daca, si numai daca, exista o dovada obiectiva a deprecierei ca rezultat al unui sau mai multor evenimente care au aparut dupa recunoasterea initiala a activului si daca acel eveniment care ocazioneaza pierderi are un impact asupra fluxurilor viitoare de numerar ale activului financiar sau ale grupului de active financiare si poate fi estimat credibil. Dovezile deprecierei pot include informatii privind faptul ca debitorii sau un grup de debitori intampina dificultati financiare semnificative, incalcarea contractului sau neefectuarea platilor de dobanzi sau principal, probabilitatea ca acestia sa falimenteze sau sa fie supusi unei alte forme de reorganizare financiara si exista informatii disponibile care arata o

scadere cuantificabila a fluxurilor viitoare de numerar, cum ar fi schimbari privind intarzierea la plata sau privind conditii economice corelate cu neexecutarea obligatiilor.

k) Imobilizari corporale


Imobilizarile corporale sunt prezentate la cost mai putin pentru Rompetrol Rafinare SA si Rompetrol Petrochemicals S.R.L. pentru care imobilizarile corporale sunt prezentate la valorile reevaluate, fiind valoarea justa mai putin amortizarea acumulata si ajustarile de depreciere.

Cand activele sunt vandute sau casate costurile si amortizarea cumulata aferenta lor sunt eliminate si orice venit sau pierdere rezultata in urma iesirii lor este inclusa in contul de profit sau pierdere.

Costul initial al imobilizarilor corporale este format din pretul sau de cumparare, inclusiv taxele vamale si taxele de cumparare nerambursabile si orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locatia si starea necesara pentru ca acesta sa poata functiona. Cheltuielile ocazionate dupa punerea in functiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparatiile si intretinerea, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada in care costurile au avut loc. In situatiile in care se poate demonstra ca cheltuielile ocazionate au dus la cresterea beneficiilor economice viitoare obtinute din utilizarea unei imobilizari corporale in afara de evaluarea standard a performantei acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca si costuri suplimentare ale imobilizarii corporale.

Imobilizarile in curs reprezinta instalatii si cladiri in faza de constructie si sunt prezentate la cost, mai putin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul constructiei si alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca si a celorlalte, se inregistreaza incepand cu data cand ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Orice crestere de reevaluare rezultata in urma reevaluarii se crediteaza in rezerva de reevaluare din capitalurile proprii, cu exceptia cazului in care aceasta crestere reverseaza o reducere de reevaluare pentru acelasi activ, care a fost anterior inregistrata in contul de profit si pierdere; in acest caz, cresterea de reevaluare este inregistrata in contul de profit si pierdere pana la nivelul reducerii inregistrate anterior. O reducere a valorii ramase rezultate in urma reevaluarii acestor imobilizari corporale afecteaza contul de profit si pierdere pentru diferenta care depaseste soldul rezervei din reevaluare, in cazul in care exista, aferenta unei reevaluari anterioare a activului respectiv.

 **ERNST & YOUNG**

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Odata cu iesirea unui activ, orice rezerva din reevaluare aferenta activului vandut este transferata in rezultatul reportat.

Amortizarea imobilizarilor corporale mai putin terenurile si imobilizarile in curs este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata:

Cladiri si alte constructii	10 - 60 ani
Rezervoare	20 - 30 ani
Cisterne auto	25 ani
Utilaje si alte echipamente	3 - 20 ani
Pompe de gaz	8 - 12 ani
Autovehicule	5 ani
Mobilier si echipamente de birou	3 - 10 ani
Calculatoare	3 ani

Activele achizitionate in leasing financiar sunt inregistrate in bilant si amortizate de-a lungul duratei de viata estimate, pe aceleasi baze ca si activele proprii, sau pe durata contractului de leasing daca este mai scurta.

l) Imobilizari necorporale

Activele necorporale sunt reflectate initial la cost. Imobilizarile necorporale sunt recunoscute daca este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizarii sa revina entitatii si daca costul imobilizarii poate fi evaluat in mod fiabil. Dupa recunoasterea initiala, imobilizarile necorporale sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizarilor corporale necorporale este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata:

Activele necorporale cuprind in principal software si licente si sunt amortizate liniar, pe o perioada de 3 -5 ani.

Costurile de dezvoltare aferente proiectelor specifice care se asteapta a fi recuperate din activitatea comerciala la fel ca si cheltuiala aferenta achizitiei de software si licente sunt capitalizate si amortizate folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata, in general 3 ani. Valoarea contabila a fiecarui activ necorporal este revizuita anual si supusa ajustarilor de depreciere daca este necesar. Costurile externe si interne asociate specific cu intretinerea programelor software deja existente sunt inregistrate in momentul efectuarii lor.

m) Deprecierea activelor nefinanciare

La fiecare data a bilantului, Grupul analizeaza valorile contabile nete ale imobilizarilor corporale si imobilizarilor necorporale, pentru a determina daca exista indicii ca aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Daca exista astfel de indicii, este estimata valoarea recuperabila a activului respectiv, pentru a determina marimea pierderii din depreciere (daca exista). In cazul in care nu este posibil sa se determine valoarea recuperabila a unui activ individual, Grupul estimeaza valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar de care apartine activul respectiv.

Valoarea recuperabila este maximul dintre valoarea justa minus costurile de vanzare, si valoarea de utilizare. Pentru estimarea valorii de utilizare, sunt actualizate la valoarea prezenta fluxurile de trezorerie viitoare estimate, utilizand o rata de actualizare, care reflecta evaluarile de piata curente ale valorii timp a banilor si riscurile specifice asociate activului pentru care estimarile de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Daca valoarea recuperabila a unui activ (sau a unitatii generatoare de numerar) este estimata ca fiind mai mica decat valoarea contabila, valoarea contabila a activului (sau a unitatii generatoare de numerar) este reduisa la valoarea sa recuperabila. Ajustarile pentru depreciere sunt recunoscute ca si cheltuiala imediata, cu exceptia cazului in care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluat, caz in care ajustarea prin depreciere este tratata ca o reducere de reevaluare.

Cand o pierdere din depreciere este reversata, valoarea contabila a activului (a unitatii generatoare de numerar) este marita pana la valoarea recuperabila estimata revizuita, tinand cont totusi ca valoarea contabila ramasa majorata sa nu depaseasca valoarea ramasa care ar fi fost determinata daca nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unitatii generatoare de numerar) in anii anteriori. O reversare a ajustarii de valoare prin depreciere este recunoscuta ca un venit imediat, cu exceptia cazului in care activul respectiv este evidentiat la valoarea reevaluat, caz in care anulara ajustarii pentru depreciere este tratata ca o crestere a rezervei din reevaluare.

Fond comercial

Fondul comercial este testat pentru depreciere anual (la 31 decembrie) si cand exista indicii ca valoarea sa ar putea fi depreciata.

Deprecierea fondului comercial este stabilita in baza valorii recuperabile a fiecarei unitati generatoare de numerar (sau grup de unitati generatoare de numerar) aferente fondului comercial. Daca valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar este mai mica decat valoarea sa contabila, se

inregistreaza o pierdere din depreciere. Pierderile din depreciere aferente fondului comercial nu pot fi reversate in perioadele viitoare.

n) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci cand Grupul are o obligatie prezenta (legala sau implicita) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o iesire de resurse care sa afecteze beneficiile economice sa fie necesara pentru a onora obligatia respectiva, si poate fi realizata o estimare credibila a valorii obligatiei. In cazul in care Grupul asteapta rambursarea partiala sau integrala a cheltuielilor aferente decontarii unui provizion, suma rambursata va fi recunoscuta ca un activ separat, dar numai cand rambursarea este certa. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentata in contul de profit si pierdere la valoarea neta, deducand orice rambursare. Daca efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizand o rata de actualizare, inainte de impozitare, care sa reflecte riscurile specifice obligatiei. In cazul in care se utilizeaza actualizarea, cresterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscuta ca o cheltuiala cu dobanda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile operationale viitoare.

Provizioanele sunt masurate la valoarea prezenta a estimarilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligatiei prezente la data bilantului. Rata de actualizare utilizata pentru a determina valoarea prezenta reflecta estimarile curente de piata cu privire la valoarea-timp a banilor si riscurile specifice obligatiei.

Obligatii de mediu

Costurile de mediu referitoare la venituri curente sau viitoare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere sau capitalizate dupa caz. Costurile referitoare la o conditie existenta cauzata de operatiuni trecute si care nu contribuie la castigurile curente sau viitoare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

ERNST & YOUNG

13-04-2012

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Grupul are o politica de mediu in conformitate cu legislatia existenta si cu orice obligatii rezultand din autorizatiile de mediu sau de functionare. Pentru a asigura conformitatea cu toate regulile si prevederile, Grupul a pus bazele unui mecanism de monitorizare in conformitate cu cerintele autoritatilor din domeniu. In plus, planurile de investitii sunt ajustate pentru a reflecta orice cerinte de mediu viitoare cunoscute. Costurile mentionate mai sus sunt estimate in baza studiilor de mediu relevante.

Datoriile cu privire la costurile de remediere a mediului sunt recunoscute atunci cand estimarile privind aceste datorii sunt probabile si costurile asociate pot fi rezonabil estimate. In general, exigibilitatea acestor provizioane coincide cu angajamentul asumat printr-un plan formal de actiuni, sau, daca are loc mai devreme, cu dezinvestirea sau inchiderea locatiilor inactive.

o) Leasing

Determinarea daca un angajament este sau contine un leasing are la baza continutul angajamentului la inceputul perioadei: daca indeplinirea angajamentului este conditionata de utilizarea unui anume activ sau active, sau angajamentul transmite dreptul de a folosi activul.

Leasingurile sunt considerate financiare atunci cand majoritatea riscurilor si beneficiilor aferente dreptului de proprietate trec asupra utilizatorului. Toate celelalte forme de leasing sunt considerate operationale. Grupul detine active in baza unor contracte de leasing financiar, evaluate la valoarea justa la data achizitiei. In corespondenta, datoria catre locator este inclusa in bilant si evidentiata ca o obligatie aferenta leasingului financiar. Costurile financiare, reprezentand diferenta dintre angajamentele totale legate de leasing si valoarea justa a activelor achizitionate sunt reflectate in contul de profit si pierdere consolidat pe intreaga durata a contractului, astfel incat sa se obtina o rata periodica constanta a dobanzii la soldul datoriei ramase pentru fiecare perioada.

Activele achizitionate in leasing sunt amortizate de-a lungul duratei de viata. Cu toate acestea daca nu exista certitudinea rezonabila ca Grupul va obtine dreptul de proprietate pana la sfarsitul duratei contractului de leasing, activul este amortizat integral pe perioada cea mai scurta dintre durata contractului de leasing si durata de viata a acestuia.

Platile aferente leasingului operational sunt recunoscute ca si cheltuieli in contul de profit sau pierdere utilizand modelul liniar aferent perioadei de leasing.

p) Stocuri

Stocurile incluzand semifabricatele sunt evaluate la valoarea minima dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea neta realizabila este pretul de vanzare estimat a fi obtinut, in mod obisnuit, mai putin costurile de finalizare, de comercializare si distributie. Costul stocurilor cuprinde costul de achizitie si alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locatia si starea prezenta si este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile.

q) Creante

Creantele sunt recunoscute initial la valoarea justa si ulterior masurate la costul amortizat utilizand metoda dobanzii efective, minus ajustarile de depreciere. Provizioanele pentru clienti sunt stabilite atunci cand exista certitudinea ca Grupul nu va incasa sumele restante in concordanta cu scadentele acestora. Creanta va trebui provizionata daca exista informatii privind dificultati financiare ale clientului, probabilitatea ca acesta sa intre in faliment sau reorganizare financiara, in culpa sau delict. Suma provizionata este reprezentata de diferenta dintre valoarea contabila a activului si valoarea realizabila estimata a fluxurilor de numerar viitoare actualizate la rata dobanzii efective.

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

r) Numerar si echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitatile din casa, disponibilitul din banci si cecurile in curs de incasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investitii lichide cu grad ridicat de convertibilitate in sume cunoscute de numerar, avand termen scadent de trei luni sau mai putin de la data achizitiei, si care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

s) Recunoasterea veniturilor

Veniturile cuprind valoarea justa a vanzarilor de bunuri si servicii la valoarea neta de taxele pe valoare adaugata, accize si alte taxe aferente vanzarii, rabaturi si reduceri comerciale. Veniturile sunt recunoscute cand este probabil ca beneficiile economice asociate cu tranzactia vor fi generate pentru societate si valoarea venitului poate fi masurata in mod credibil. Grupul analizeaza situatia veniturilor cu privire la criteriile specifice cu scopul de a determina daca actioneaza in calitate de mandant sau de mandatar. Grupul a stabilit ca actioneaza in calitate de mandant in toate angajamentele incheiate. Caracteristicile care trebuie luate in considerare inainte ca veniturile sa fie recunoscute sunt daca entitatea:

- are responsabilitatea principala de a furniza bunuri sau servicii;
- suporta riscurile legate de stocuri;
- are putere de decizie asupra preturilor;
- suporta riscul de credit.

In plus:

- Vanzarile de bunuri sunt recunoscute cand livrarea a avut loc si transferul de riscuri si beneficii a fost finalizat;
- Veniturile din prestarile de servicii de transport si alte servicii sunt recunoscute atunci cand serviciile au fost prestate;
- Veniturile din dobanzi sunt recunoscute periodic, pe baza principalului si utilizandu-se rata dobanzii efective;
- Veniturile din dividende aferente investitiilor sunt recunoscute cand s-au stabilit drepturile actionarilor de a incasa dividende.

Reducerile acordate pentru a stimula incasarea creantelor inainte de termenul uzual sunt incluse in „costuri financiare”, reprezentand stimulente financiare (cu scopul de a imbunatati fluxurile de trezorerie si de a reduce costurile financiare ale Grupului) si nu sunt considerate stimulente de vanzare.

t) Imprumuturi purtatoare de dobanzi

Toate imprumuturile sunt initial recunoscute la valoarea lor justa reprezentand valoarea primita mai putin costurile de tranzactionare direct atribuibile. Dupa recunoasterea initiala imprumuturile purtatoare de dobanzi sunt evaluate la costul amortizat utilizand metoda dobanzii efective.

Castigurile sau pierderile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere cand datoriile sunt derecunoscute si prin procesul de amortizare.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

u) Costurile indatorarii

Costurile indatorarii atribuibile direct achizitiei, constructiei sau productiei unui activ care necesita o perioada semnificativa de pregatire pentru a fi pus in functiune sau vanzare sunt capitalizate ca parte componenta a costului activelor respective. Toate celelalte costuri sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in momentul realizarii. Costurile indatorarii cuprind dobanda si alte costuri pe care entitatea le suporta in legatura cu fondurile imprumutate.

Grupul isi capitalizeaza costurile indatorarii aferente activelor eligibile cu data de incepere a capitalizarii la sau dupa 1 ianuarie 2008. Grupul continua sa inregistreze in cheltuieli costurile indatorarii, aferente proiectelor in curs incepute inainte de 1 ianuarie 2008 intrucat IAS 23 revizuit a fost adoptat mai devreme de acea data.

Rata dobanzii utilizata este rata dobanzii medii ponderate a imprumuturilor primite de la actionari.

v) Costuri privind beneficiile de pensionare

Platile efectuate catre planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plati catre planuri de contributii determinate in care Grupul plateste contributii fixe catre fondul gestionat de stat si nu are nici o obligatie legala sau implicita de a plati contributii suplimentare daca fondul nu detine suficiente active pentru a plati toate beneficiile angajatilor aferente serviciilor prestate de angajati in perioada curenta si trecuta. Contributiile se inregistreaza ca o cheltuiala in aceeaasi perioada in care serviciul prestat de angajat a fost efectuat. In cursul exercitiului cheltuielile totale cu aceste contributii au fost in valoare de 18,6 milioane USD din care suma de 15,5 milioane USD a fost platita in timpul anului.

In conformitate cu prevederile contractelor colective de munca in anumite entitati din Grup, angajatii au dreptul la anumite beneficii la pensionare, platibile in momentul pensionarii, daca sunt angajati in cadrul acestor entitati la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data bilantului pe baza: beneficiile aplicabile furnizate de contract, numarul de angajati in entitatile Grupului si estimarile actuariale ale datoriilor viitoare. La data bilantului aceste obligatii privind beneficiul determinat cuprind valoarea justa a beneficiului determinat si costul serviciilor aferent inregistrat in contul de profit si pierdere. Toate castigurile si pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Castigurile si pierderile actuariale recunoscute in alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate in situatia rezultatului global.

The Group has no other liabilities with respect to future pension, health and other costs for its employees.

w) Taxe

- Impozitul pe profit curent

Creantele si datoriile privind impozitul curent pentru perioada curenta si pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se asteapta a fi recuperata sau platita autoritatilor fiscale. Ratele de impozitare si legile fiscale utilizate in calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare, in tarile in care Grupul opereaza si genereaza venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct in capitaluri este recunoscut in capitaluri si nu in contul de profit si pierdere. Managementul evalueaza periodic declaratiile de impunere in legatura cu situatiile cand normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretari si stabileste provizioane cand este necesar.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- Impozitul pe profitul amanat

Impozitul pe profitul amanat este evidenciat folosind metoda datoriei bilantiere cu privire la diferentele temporare dintre baza impozabila a activelor si datorilor din situatiile financiare si valoarea contabila neta a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare cu urmatoarele exceptii:

- Cand datoria privind impozitul pe profit amanat rezulta din recunoasterea initiala a fondului comercial sau recunoasterea creantelor sau a datorilor, rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei nu afecteaza nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- Diferentele temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie cand anularea diferentelor temporare poate fi controlata si este probabil ca diferentele temporare sa nu fie reluate in viitorul previzibil.

Creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare, pentru reportarea pierderilor si a creditelor fiscale neutilizate in limita probabilitatii ca va exista profit impozabil in viitor fata de care pot fi utilizate pierderile si creditele fiscale neutilizate cu urmatoarele exceptii:

- Cand creanta privind impozitul pe profit amanat aferenta diferentelor temporare deductibile rezulta din recunoasterea initiala a creantelor sau a datorilor rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei nu afecteaza nici profitul contabil nici profitul impozabil.
- In cazul diferentelor temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie, creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute doar cand exista posibilitatea ca diferentele temporare sa fie reluate intr-un viitor previzibil si sa existe profit impozabil fata de care pot fi utilizate diferentele temporare.

Valoarea contabila a creantelor privind impozitul pe profit amanat este revizuita la data fiecarui bilant si diminuată corespunzător în cazul în care nu mai există posibilitatea ca să fie disponibile profituri impozabile care să permită utilizarea unei parti sau a întregii creante privind impozitul pe profit amanat. Creantele privind impozitul pe profit amanat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecarui bilant si sunt recunoscute în măsura în care există posibilitatea unor profituri impozabile care să permită stingerea creanței privind impozitul pe profit amanat.

Creantele si datoriile privind impozitul pe profit amanat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (si a legilor fiscale) care au fost adoptate sau în mare măsura adoptate până la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amanat aferent elementelor recunoscute în afara contului de profit sau pierdere este recunoscut în afara contului de profit sau pierdere. Elementele de impozit pe profit amanat sunt recunoscute, în funcție de natura tranzactiei ce sta la baza, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate dacă există un drept legal de a compensa creantele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent si dacă impozitul este aferent aceleiasi entitati impozabile si este perceput de aceeași autoritate fiscală.

Datoriile privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru diferentele temporare impozabile rezultate cu privire la investitiile in filiale, cu exceptia cazului în care Grupul este în măsura să controleze reluarea diferentelor temporare si este probabil ca diferența temporară să nu se va relua în viitorul apropiat

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- Taxe aferente vanzarii

Veniturile, cheltuielile si activele sunt recunoscute la valoarea neta de taxe, cu exceptia urmatoarelor:

- Atunci cand o taxa ocazionata de achizitia unor active sau servicii nu este recuperabila de la autoritatea fiscala, caz in care taxa este recunoscuta in costul de achizitie al activului sau ca parte a cheltuielii, dupa caz;
- Creantele si datoriile care au taxe incluse in valoare.

Valoarea neta a taxei de recuperat sau de platit catre autoritatea fiscala este inclusa in valoarea creantelor sau a datoriilor din bilant.

x) Dividende

Dividendele sunt inregistrate in anul in care au fost aprobate de actionari.

y) Drepturi de emisie

Operatiunilor de rafinare si petrochimice ale Grupului i-au fost alocate cote permise de emisii de CO2. Cota curenta este valabila pana in 2012. Grupul isi contabilizeaza datoria aferenta acestor emisii folosind metoda datoriei nete. Datoria este recunoscuta numai in momentul cand emisiile actuale depasesc cota alocata pentru companiile respective.

z) Transformari in moneda straina

Grupul isi translateaza tranzactiile si soldurile in moneda straina, in moneda functionala prin aplicarea cursului de schimb dintre moneda functionala si moneda straina la data tranzactiei la suma in valuta. Diferentele de curs valutar rezultate din convertirea activelor si pasivelor monetare sau raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost initial inregistrate in cursul perioadei, sau raportate in situatiile financiare anterioare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere consolidat in perioada in care apar.

aa) Instrumente financiare derivate

Grupul achizitioneaza prin contract titei si produse petroliere si le vinde la o data de livrare ulterioara. Aceste contracte expun Grupul, in primul rand la riscul modificarii valorii de piata a titeiului si produselor petroliere. Deasemenea Grupul utilizeaza instrumente financiare (in principal optiuni, contracte swap-uri si futures), pentru acoperirea impotriva riscurilor asociate fluctuatiei cursului valutar.

Grupul deruleaza contracte pentru acoperirea riscurilor aferente materiilor prime si produselor finite prin Vector Energy AG ("Vector"), o filiala a The Rompetrol Group N.V. Vector fiind inregistrat ca broker pentru tranzactii cu instrumente derivate, in substanta, in numele Rompetrol Rafinare si cumpara/vinde instrumente futures conform instructiunilor Rompetrol Rafinare S.A. Vector percepe un comision fix pe contract pentru aceste servicii, care este prezentat in contul de profit si pierdere ca parte a costului aferent vanzarii. Vector factureaza lunar rezultatele realizate si nerealizate aferente acestor derivate. Componenta nerealizata reprezinta marcarea la piata si prin urmare, prezentata ca Instrumente Financiare Derivate Active/Datorii in bilant.

In cazul derivatelor legate de cursul de schimb, Grupul trateaza partea nerelizata ca Instrumente Financiare Derivate Active/Datorii in bilant cu un impact corespunzator asupra cheltuielilor financiare. Folosirea instrumentelor financiare derivate este reglementata de politicile Grupului aprobate de Consiliul de Administratie, care reglementeaza principiile folosirii instrumentelor financiare derivate. Grupul calculeaza castigul sau/si pierderea neta a acestor instrumente pentru pozitii deschise zilnic.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Instrumentele financiare derivate sunt evaluate initial la valoarea justa de la data contractului, si sunt reevaluate la valoarea justa de la datele de raportare ulterioare.

Modificarea valorii juste a instrumentele financiare concepute si eficiente in acoperirea riscului fluxurilor de numerar sunt recunoscute direct in capitalurile proprii, iar partea ineficienta a acestor instrumente financiare este recunoscuta in contul de profit si pierdere al perioadei.

In ceea ce priveste acoperirea riscului asociat tranzactiilor preconizate, politica companiei este de a folosi instrumente financiare de acoperire a riscului fluxului de numerar. Daca rezultatul procesului de acoperire a riscurilor este recunoscut ca un activ sau pasiv, in acel moment castigurile si pierderile asociate care au fost recunoscute ca si capital sunt incluse in valoare initiala a activului sau pasivului. Pentru operatiunile care nu rezulta in recunoasterea unui activ sau pasiv, sumele recunoscute anterior ca si capitaluri sunt recunoscute in contul de profit si pierdere al perioadei in care elementele pentru care s-a facut operatiunea de acoperire a riscurilor au fost recunoscute ca venituri sau cheltuieli.

Modificarea valorii juste a instrumentelor derivate, care nu sunt utilizate in acoperirea riscului fluxului de numerar, sunt recunoscute in profit sau pierdere in perioada aferenta acestor tranzactii.

Pentru contractele de tip futures (atat contracte de vanzare cat si cumparare), veniturile si cheltuielile realizate sau nerealizate sunt incluse in costul aferent vanzarii produselor pentru perioada aferenta (vezi Nota 19).

ab) Active si datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare consolidate. Acestea sunt prezentate, cu exceptia cazului in care posibilitatea iesirii de resurse ce implica beneficii economice este redusa.

Activele contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare, dar sunt prezentate atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

3. IMOBILIZARE NECORPORALE

Sume exprimate in USD

	Programe Informatic	Alte	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost				
Sold initial la 1 Ianuarie 2010	25.818.831	29.404.761	11.642.247	66.865.839
Cresteri	15.575	166.548	-	182.123
Reduceri	(701.226)	-	(58.919)	(760.145)
Transferuri*	3.580.309	3.127.569	(8.886.355)	(2.178.477)
Sold final la 31 decembrie 2010	28.713.489	32.698.878	2.696.973	64.109.340
Cresteri	103.335	-	314.474	417.809
Transferuri din imobilizari in curs	2.297.777	-	(2.297.777)	-
Reduceri	(10.264)	(6.582)	-	(16.846)
Transferuri si reclasificari**	749.544	(25.357)	451.492	1.175.679
Sold final la 31 decembrie 2011	31.853.881	32.666.939	1.165.162	65.685.982
Amortizare cumulata				
Sold initial la 1 Ianuarie 2010	(12.957.877)	(8.949.815)	-	(21.907.692)
Amortizare inregistrata in cursul anului	(5.921.613)	(7.257.887)	-	(13.179.500)
Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	222.308	-	-	222.308
Sold final la 31 decembrie 2010	(18.657.182)	(16.207.702)	-	(34.864.884)
Amortizare inregistrata in cursul anului	(12.020.707)	(1.930.068)	-	(13.950.775)
Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	10.964	-	-	10.964
Reclasificari intre categorii	(365.049)	-	-	(365.049)
Ajustari de depreciere	(646.572)	-	-	(646.572)
Sold final la 31 decembrie 2011	(31.678.546)	(18.137.770)	-	(49.816.316)

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

	<u>Programe informatic</u>	<u>Alte</u>	<u>Imobilizari necorporale in curs</u>	<u>Total</u>
Valoare contabila neta				
La data de 31 decembrie 2010	<u>10.056.307</u>	<u>16.491.176</u>	<u>2.696.973</u>	<u>29.244.456</u>
La data de 31 decembrie 2011	<u>175.335</u>	<u>14.529.169</u>	<u>1.165.162</u>	<u>15.869.666</u>

*) Include transferuri din imobilizari in curs, transferuri in imobilizari corporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari

**) Include transferuri in imobilizari corporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari

Cea mai mare parte din „Alte” imobilizari necorporale se refera la licente.

Sume exprimate in RON

	<u>Programe informatic</u>	<u>Alte</u>	<u>Imobilizari necorporale in curs</u>	<u>Total</u>
Cost				
Sold initial la 1 ianuarie 2010	86.216.822	98.191.318	38.876.955	223.285.095
Cresteri	52.010	556.152	-	608.162
Reduceri	(2.341.604)	-	(196.748)	(2.538.352)
Transferuri*	11.955.726	10.443.891	(29.674.205)	(7.274.588)
Sold final la 31 decembrie 2010	<u>95.882.954</u>	<u>109.191.361</u>	<u>9.006.002</u>	<u>214.080.317</u>
Cresteri	345.067	-	1.050.123	1.395.190
Transferuri din imobilizari in curs	7.672.967	-	(7.672.967)	-
Reduceri	(34.275)	(21.979)	-	(56.254)
Transferuri si reclasificari**	2.502.952	(84.675)	1.507.667	3.925.944
Sold final la 31 decembrie 2011	<u>106.369.665</u>	<u>109.084.707</u>	<u>3.890.825</u>	<u>219.345.197</u>
Amortizare cumulata				
Sold initial la 1 ianuarie 2010	(43.270.239)	(29.886.117)	-	(73.156.356)
Amortizare inregistrata in cursul anului	(19.774.042)	(24.236.262)	-	(44.010.304)
Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	742.353	-	-	742.353
Sold final la 31 decembrie 2010	<u>(62.301.928)</u>	<u>(54.122.379)</u>	=	<u>(116.424.307)</u>
Amortizare inregistrata in cursul anului	(40.140.747)	(6.445.076)	-	(46.585.823)
Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	36.612	-	-	36.612
Reclasificari intre categorii	(1.219.008)	-	-	(1.219.008)
Ajustari de depreciere	(2.159.098)	-	-	(2.159.098)
Sold final la 31 decembrie 2011	<u>(105.784.169)</u>	<u>(60.567.455)</u>	=	<u>(166.351.624)</u>
Valoare contabila neta				
La data de 31 decembrie 2010	<u>33.581.026</u>	<u>55.068.982</u>	<u>9.006.002</u>	<u>97.656.010</u>
La data de 31 decembrie 2011	<u>585.496</u>	<u>48.517.252</u>	<u>3.890.825</u>	<u>52.993.573</u>

Transferurile si reclasificarile in valoare de 1,2 milioane USD (RON 3,9 milioane) reprezinta transferuri in imobilizari corporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari.

4. FOND COMERCIAL

Valoarea contabila a fondului comercial la data de 31 decembrie 2011 si 2010 a fost de 82.871.706 USD (276.733.488 RON).

Intreaga valoare contabila a fondului comercial a fost alocata pentru Unitatea Generatoare de Numerar Downstream Romania. Celelalte doua unitati generatoare de numerar ale Grupului sunt: Rafinariile si Petrochemicals.

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

4. FOND COMERCIAL (continuare)

Testul de depreciere

Grupul a efectuat un test de depreciere in ceea ce priveste valoarea fondului comercial la 31 decembrie 2011 pentru unitatea generatoare de numerar Downstream Romania. In baza acestui test, nu a fost identificata nici o depreciere a valorii fondului comercial.

Unitatea generatoare de numerar Downstream Romania cuprinde activitatile de retail si en gros ale Rompetrol Downstream SRL si activitatea en gros sustinuta de depozitele de stocare detinute de Rom Oil S.A.

Valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar a Downstream Romania a fost determinata in baza valorii juste mai putin cheltuielile ocazionate de vanzare, utilizand bugetele financiare aprobate de top management si care acopera o perioada de cinci ani, avand ipoteze similare unitatii generatoare de numerar Rafinare. Rata de actualizare utilizata pentru proiectiile de fluxuri de numerar este 10,4%, iar fluxurile de numerar aferente perioadelor viitoare care depasesc perioada initiala de cinci ani au fost extrapolate folosind o rata de crestere de 1,5%, identica cu rata medie de crestere pe termen lung specifica industriei. Rata de capitalizare utilizata pentru valorile reziduale este de 8,9%.

Principalele ipoteze utilizate in calcularea valorii juste mai putin cheltuielile ocazionate de vanzare:

- Profit operational;
- Rata de actualizare;
- Rata de crestere utilizata in extrapolarea fluxurilor de trezorerie care depasesc perioada bugetului.

In acest sens marja de profit operational calculata in baza veniturilor nete a fost aplicata pentru Unitatea generatoare de numerar Downstream Romania:

	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>
Downstream Romania	2,2%	2,8%	3,1%	3,3%	3,2%

Ratele de actualizare – reflecta estimarile curente de piata cu privire la riscurile specifice unitatii generatoare de numerar. Rata de actualizare a fost estimata in baza procentului mediu al costului mediu ponderat al capitalului in industria specifica. Aceasta rata a fost ulterior ajustata pentru a reflecta evaluarea de piata a oricarui risc specific unitatii generatoare de numerar pentru care estimarile viitoare de fluxuri de numerar nu au fost deja ajustate.

Ratele de crestere estimate – Ratele se bazeaza pe rate publicate in studii specifice industriei.

Sensibilitatea la modificarea ipotezelor

Referitor la evaluarea valorii juste mai putin cheltuielile ocazionate de vanzare pentru unitatea generatoare de numerar, conducerea considera ca in urma niciunei posibile modificari rezonabile a ipotezelor, valoarea contabila a unitatii nu ar depasi valoarea recuperabila a sa, cu exceptia celor prezentate in continuare:

Downstream Romania

Pragul de rentabilitate al modelului actual se obtine prin reducerea profitului din exploatare cu 82% atinand urmatoarele marje de profit operational:

	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>
Marja de profit operational	0,4%	0,5%	0,6%	0,6%	0,6%

* Marjele de profit operationale au fost recalculat folosind venitul net

 **ERNST & YOUNG**

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

5. IMOBILIZARI CORPORALE

Sume exprimate in USD

	Terenuri si cladiri	Instalatii si echipamente	Autovehicule si alte	Imobilizari corporeale in curs	Total
<i>Cost sau evaluare</i>					
La 1 Ianuarie 2010	789.900.380	571.456.326	125.460.469	172.793.933	1.659.611.108
Achizitii	517.576	805.896	975.100	189.021.071	191.319.643
lesiri	(6.031.666)	(1.103.406)	(17.452.662)	(183.294)	(24.771.028)
Transferuri*	24.851.031	94.053.598	11.939.744	(128.317.300)	2.527.073
La 31 decembrie 2010	809.237.321	665.212.414	120.922.651	233.314.410	1.828.686.796
Achizitii	95.969	446.355	115.938	211.099.760	211.758.022
Transferuri din imobilizari in curs	18.973.334	54.237.153	3.791.861	(77.002.348)	-
lesiri	(364.279)	(2.749.974)	(16.947.660)	502	(20.061.411)
Transferuri si reclasificari*	(535.867)	(2.691.224)	(2.309.490)	(663.226)	(6.199.807)
La 31 decembrie 2011	827.406.478	714.454.724	105.573.300	366.749.098	2.014.183.600
<i>Amortizarea cumulata & Ajustari de depreciere</i>					
La 1 Ianuarie 2010	(310.976.294)	(333.504.506)	(68.945.176)	(6.304.502)	(719.730.478)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(26.605.017)	(43.376.659)	(21.555.559)	-	(91.537.235)
Amortizarea aferenta activelor cedate	2.039.629	690.866	9.633.558	-	12.364.053
Ajustari de depreciere	(292.357)	(4.436.338)	233.968	(2.746.839)	(7.241.566)
La 31 decembrie 2010	(335.834.039)	(380.626.637)	(80.633.209)	(9.051.341)	(806.145.226)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(27.220.060)	(50.645.966)	(16.442.027)	-	(94.308.053)
Amortizarea aferenta activelor cedate	273.404	2.252.749	12.268.944	-	14.795.097
Ajustari de depreciere	(5.949.742)	(25.100.304)	(8.454)	(21.109.744)	(52.168.244)
Transferuri si reclasificari*	1.049.701	(780.511)	2.778.164	-	3.047.354
La 31 decembrie 2011	(367.680.736)	(454.900.669)	(82.036.582)	(30.161.085)	(934.779.072)
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2010	473.403.282	284.585.777	40.289.442	224.263.069	1.022.541.570
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2011	459.725.742	259.554.055	23.536.718	336.588.013	1.079.404.526

ERNST & YOUNG

13 -04- 2012

Initialed for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

Sume exprimate in RON

Cost sau evaluare	Terenuri si cladiri	Instalatii si echipamente	Autovehicule si altele	Imobilizari corporale in curs	Total
La 1 Ianuarie 2010					
Achizitii	2.637.714.339	1.908.264.109	418.950.144	577.010.780	5.541.939.372
lesiri	1.728.342	2.691.129	3.256.151	631.198.061	638.873.683
Transferuri*	(20.141.542)	(3.684.604)	(58.279.674)	(612.074)	(82.717.894)
La 31 decembrie 2010					
Achizitii	2.702.286.187	2.221.343.814	403.797.008	779.106.807	6.106.533.816
Transferuri din imobilizari in curs	320.469	1.490.513	387.151	704.925.431	707.123.564
lesiri	63.357.654	181.114.125	12.662.160	(257.133.939)	-
Transferuri si reclasificari*	(1.216.437)	(9.182.988)	(56.593.321)	1.676	(66.991.070)
La 31 decembrie 2011					
Amortizarea cumulata & Ajustari de depreciere					
La 1 Ianuarie 2010					
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(1.038.443.139)	(1.113.671.597)	(230.228.626)	(21.052.624)	(2.403.395.986)
Amortizarea aferenta activelor cedate	(88.842.133)	(144.847.677)	(71.980.478)	-	(305.670.286)
Ajustari de depreciere	6.810.933	2.307.009	32.169.340	-	41.287.282
La 31 decembrie 2010					
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(1.121.450.607)	(1.271.026.528)	(269.258.475)	(30.225.143)	(2.691.960.753)
Amortizarea aferenta activelor cedate	(90.895.946)	(169.122.074)	(54.904.861)	-	(314.922.881)
Ajustari de depreciere	912.978	7.522.605	40.969.685	-	49.405.268
Ajustari de depreciere	(19.867.973)	(83.817.445)	(28.230)	(70.491.772)	(174.205.420)
Transferuri si reclasificari*	3.505.267	(2.606.360)	9.277.123	-	10.176.030
La 31 decembrie 2011					
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2010	(1.227.796.281)	(1.519.049.802)	(273.944.758)	(100.716.915)	(3.121.507.756)
La 31 decembrie 2011					
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2011	1.580.835.580	950.317.286	134.538.533	748.881.664	3.414.573.063
	1.535.162.171	866.728.858	78.596.160	1.123.968.349	3.604.455.538

ERNST & YOUNG

13-04-2012

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

Transferurile si reclasificarile in valoare de 6,2 milioane USD (RON 20,7 milioane) reprezinta transferuri in imobilizari necorporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari.

- *Reevaluarea anumitor active*

Asa cum s-a mentionat in Nota 2.k) imobilizarile corporale detinute la Rompetrol Rafinare SA la 31 decembrie 2003 si cele detinute la Rompetrol Petrochemicals la 31 decembrie 2005 sunt prezentate la valorile reevaluate.

Reevaluarile au fost realizate de un evaluator independent care a luat in considerare costul de inlocuire amortizat la data efectuării reevaluării. Ulterior acestor reevaluări activele au fost amortizate in conformitate cu politicile Grupului si supuse provizionarii. Imobilizarile achizitionate dupa perioadele mai sus mentionate sunt inregistrate la costul istoric si amortizate, aceste valori considerate a se apropia de valoarea justa in conformitate cu costul de inlocuire amortizat. 5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

Valorile contabile nete a activelor detinute de Rompetrol Rafinare SA si Rompetrol Petrochemicals S.R.L sunt prezentate in tabelul de mai jos:

USD	Terenuri si cladiri	Instalatii si echipamente	Autovehicule si altele	Imobilizari corporale in curs	Total
Rompotrol Rafinare	171.724.529	164.442.922	6.704.661	173.947.740	516.819.852
Rompotrol Petrochemicals	60.431.871	61.716.048	2.902.779	17.582.602	142.633.300
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2010	232.156.400	226.158.970	9.607.440	191.530.342	659.453.152
Rompotrol Rafinare	176.434.180	179.598.914	6.422.867	299.046.407	661.502.368
Rompotrol Petrochemicals	60.933.990	33.401.978	2.671.329	6.065.590	103.072.887
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2011	237.368.170	213.000.892	9.094.196	305.111.997	764.575.255

Daca Rompetrol Rafinare S.A. and Rompetrol Petrochemicals S.R.L. ar evalua activele reevaluate conform modelului costului istoric, valoarea contabila neta a acestor active ar fi fost 729,70 milioane USD fata de valoarea contabila neta raportata in prezent, de 764,57 milioane USD (2010: 621,44 milioane USD fata de 659,45 milioane USD).

- *Imobilizari in curs*

Grupul detine un numar important de imobilizari in curs. O mare parte a acestora vor fi finalizate la inceputul anului 2012. Acestea se compun in principal din costuri realizate pentru Pachetul de extindere a rafinarii si includ instalatia de hidrocracare si noua fabrica de hidrogen.

- *Capitalizarea costurilor de indatorare*

Grupul isi finanteaza activitatea preponderant prin imprumuturi, astfel costul de indatorare aferent achizitiilor de active este capitalizat in costul activului. Valoarea capitalizata in anul terminat la 31 decembrie 2011 a fost de 6,6 milioane USD (2010: 4,2 milioane USD). Rata de determinare a sumei costurilor de indatorare eligibila pentru capitalizare a fost de 2,24% (2010: 2,33%).

- *Rompotrol Petrochemicals S.R.L. – instalatia de piroliza*

Rompotrol Petrochemicals detine imobilizari corporale aferente instalatiei de piroliza. Partea nefunctionala a instalatiei de piroliza reprezinta in jur de ¾ din instalatia existenta, compusa din diverse echipamente de productie. Restul de ¼ din instalatie este folosita de companie pentru productia de polipropilena. Pentru activele in conservare este inregistrat un provision in valoare de 70,8 milioane (2010: 36,0 milioane) care la data 31 decembrie 2011 este inclus in amortizarea cumulata si duce la deprecierea totala a echipamentelor si subliniilor in conservare ale instalatiei de piroliza.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

O analiza a valorii contabile nete a instalatiei de piroliza la data de 31 decembrie 2011 este prezentata mai jos"

Descriere	2011 USD '000	2010 USD '000
Valoarea imobilizarilor corporale in conservare	55.237	55.294
Provizion	(55.237)	(36.064)
	-	19.230
Imobilizari in curs	15.556	15.556
Provizion	(15.556)	-
Valoarea contabila a instalatiei de piroliza (in conservare)	-	34.786

- Deprecierea

Grupul efectueaza anual evaluarea privind ajustarile de depreciere pentru fiecare entitate in functie de considerente specifice, si luand in calcul estimari ale fluxurilor de numerar viitoare.

In afara de testul de depreciere efectuat asupra Downstream Romania pentru care sunt disponibile detalii in Nota 4 de mai sus, Grupul a testat si Rafinariile Rompetrol si unitatea generatoare de numerar Rompetrol Petrochemicals privind deprecierea. Pe baza testului, nu s-a identificat depreciere. In continuare va prezentam un rezumat al ipotezelor folosite si o analiza a sensibilitatii desfasurata asupra acestor ipoteze:

Rompetrol Refineries

Unitatea Generatoare de Numerar Rompetrol Refineries include operatiunile Rompetrol Rafinare SA (Rafinaria Petromidia si a Rafinaria Vega). Valoarea recuperabila a unitatii Rompetrol Refineries s-a determinat pe baza valorii juste mai putin cheltuielile ocazionate de vanzare, folosind bugetele financiare aprobate de conducerea senioara, acoperind o perioada de cinci ani. Rata de actualizare aplicata proiectiilor privind fluxurile de numerar este de 10,4%, iar fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rata de crestere de 1,5%, care este identica cu rata medie a cresterii pe termen lung specifica industriei. Rata de capitalizare folosita pentru valorile reziduale este de 8,9%.

Petrochemicals

Petrochemicals CGU include Rompetrol Petrochemicals SRL, implicata in productia si distributia de olefine din Romania.

Suma recuperabila din partea unitatii Petrochemicals s-a determinat pe baza valorii juste mai putin cheltuielile ocazionate de vanzare, folosind bugetele financiare aprobate de conducerea senioara, acoperind o perioada de cinci ani. Rata de actualizare aplicata proiectiilor privind fluxurile de numerar este de 10,4%, iar fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rata de crestere de 1,5%, care este identica cu rata medie a cresterii pe termen lung specifica industriei. Rata de capitalizare folosita pentru valorile reziduale este de 8,9%.

Ipoteze cheie folosite in calculele valorii juste mai putin cheltuielile ocazionate de vanzare

Ipotezele cheie folosite in calculele valorii juste minus costurile de vanzare pentru cele de mai sus sunt:

- Profit operational
- Rate de actualizare;
- Rata de crestere folosita pentru a extrapola fluxurile de numerar din afara perioadei bugetului.

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

S-au aplicat urmatoarele marje ale profitului din exploatare pe baza veniturilor nete pentru unitatile relevante generatoare de numerar:

	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>
Rafinariile	-	3%	4%	6%	6%
Petrochemicals	1%	6%	6%	7%	6%

Ratele de actualizare – Ratele de actualizare reflecta estimarile curente de piata cu privire la riscurile specifice fiecarei unitati generatoare de numerar. Rata de actualizare a fost estimata in baza procentului mediu al costului mediu ponderat al capitalului in industria specifica. Aceasta rata a fost ulterior ajustata pentru a reflecta evaluarea de piata a oricarui risc specific unitatii generatoare de numerar pentru care estimarile viitoare de fluxuri de numerar nu au fost deja ajustate.

Ratele de crestere estimate – Ratele se bazeaza pe rate publicate in studii specifice industriei.

Sensibilitatea la modificarea ipotezelor

Referitor la evaluarea valorii juste mai putin cheltuielile ocazionate de vanzare pentru unitatea generatoare de numerar, conducerea considera ca in urma niciunei posibile modificari rezonabile a ipotezelor, valoarea contabila a unitatii nu ar depasi valoarea recuperabila a sa, cu exceptia celor prezentate in continuare:

Rafinariile Rompetrol

Pragul de rentabilitate al modelului actual se obtine prin reducerea profitului din exploatare cu 65%, obtinandu-se urmatoarele marje profitului operational:

	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>
Marja profitului operational	-	0,9%	1,6%	2,0%	2,0%

Petrochemicals

Pragul de rentabilitate al modelului actual se obtine prin reducerea profitului din exploatare cu 58%, obtinandu-se urmatoarele marje brute de profit operational:

	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>
Marja profitului operational	0,4%	2,7%	2,5%	2,8%	2,7%

In 2011 Grupul a inregistrat ajustari de depreciere pentru anumite mijloce fixe aflate in conservare la 31 decembrie 2011 in valoare de 52,17 milioane USD (RON: 174,2 milioane). Principalele active provizionate in 2011 sunt: 34,9 milioane USD pentru echipamente si sublinii in conservare pentru instalatia de piroliza; 6,8 milioane USD pentru depozitul Simleu; 2,4 milioane USD pentru statiile expres in conservare; si anumite echipamente de productie aferente rafinarii Petromidia in valoare de 3,04 milioane USD.

In 2010 ajustarea privind deprecierea imobilizarilor a crescut cu 7,2 milioane USD din care 5,8 milioane USD pentru Rompetrol Petrochemicals SRL pentru instalatia de piroliza, 0,7 milioane USD reluare de provizion aferenta Rompetrol Petrochemicals SRL si in plus 2,1 milioane USD privind deprecierea imobilizarilor in curs pentru Rompetrol Downstream SRL.

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

- *Leasinguri*

Valoarea contabila neta a autovehiculelor Grupului cuprinde si active detinute in leasing financiar in valoare de 4,5 milioane USD (RON: 14,9 milioane) la 31 decembrie 2011 si 12,3 milioane USD (RON: 41,07 milioane) la 31 decembrie 2010.

- *Mijloace fixe gajate*

Grupul a gajat imobilizari corporale in vederea garantarii facilitatilor bancare in valoare aproximativa de 282,2 milioane USD (942,3 milioane RON) la 31 decembrie 2011 si 156,5 milioane USD (522,60 milioane RON) la 31 decembrie 2010.

6. IMOBILIZARI FINANCIARE

a) Investitii in filialele consolidate

Detalii privind filialele consolidate la 31 decembrie 2011 si 2010 sunt dupa cum urmeaza:

Societate	Domeniu de activitate	Participare efectiva la 31 decembrie 2011	Control la 31 decembrie 2011	Participare efectiva la 31 decembrie 2010	Control la 31 decembrie 2010
Rompotrol					
Downstream S.R.L.	Vanzari de carburanti en detail	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rom Oil S.A.	Vanzari de carburanti en gros	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompotrol Logistics S.R.L.	Transport carburanti	66,19%	66,26%	66,19%	66,26%
Rompotrol Petrochemicals S.R.L.	Fabricarea produselor petrochimice	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompotrol Quality Control S.R.L.	Controlul calitatii produselor petroliere	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompotrol Gas S.R.L.	Vanzari de gaze petroliere lichefiate	66,19%	100,00%	66,19%	100,00%

Dreptul efectiv de proprietate al Grupului ia in considerare participarea indirecta ponderata cu gradul de detinere de catre Grup a actionarului indirect si acest procent este folosit in consolidare, in timp ce controlul unei entitati ia in considerare intregul interes controlat direct si indirect.

b) Investitii disponibile in vederea vanzarii

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Bursa Maritima de Marfuri	257.312	257.312	859.243	859.239
IM Moldintergaz SRL	-	-	-	-
Alte investitii	45.309	28.009	151.300	93.530
Total	302.621	285.321	1.010.543	952.769

Alte investitii se refera la investitii in companii din Romania, detinute pe termen lung, pentru potentialul de crestere. Aceste investitii sunt prezentate la cost.

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

7. STOCURI, NET

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Titei si alte materii prime	142.650.858	186.101.361	476.354.011	621.448.275
Produce finite	141.559.144	110.850.390	472.708.450	370.162.707
Productie in curs de executie	68.350.063	55.401.473	228.241.365	185.002.139
Piese de schimb	5.699.515	6.124.974	19.032.390	20.453.126
Alte materiale consumabile	9.176.273	11.804.832	30.642.328	39.419.875
Marfuri	10.443.162	8.097.470	34.872.851	27.039.882
Alte stocuri	3.641.580	2.716.069	12.160.328	9.069.769
Provizioane pentru deprecierea stocurilor	(39.671.207)	(23.727.650)	(132.474.062)	(79.233.742)
Total	341.849.388	357.368.919	1.141.537.661	1.193.362.031

Stocurile de produse finite cuprind in principal produse finite petroliere si petrochimice. Miscarea provizionului pentru stocuri in anul 2011 si 2010 este prezentata mai jos:

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Provizion la 1 ianuarie	(23.727.650)	(27.024.465)	(79.233.742)	(90.242.796)
Provizion de inregistrat	(23.282.715)	(12.338.751)	(77.747.971)	(41.202.792)
Trecerea pe cheltuieli	-	-	-	-
Reluarea provizionului privind deprecierea stocurilor	7.339.158	15.635.566	24.507.651	52.211.846
Provizion la 31 decembrie	(39.671.207)	(23.727.650)	(132.474.062)	(79.233.742)

Provizioanele pentru stocuri reprezinta in principal provizioane pentru valoarea realizabila neta. Provizionul a crescut la data de 31 decembrie 2011 in comparatie cu 2010, datorita conditiilor de pe piata petrolului si a gazelor naturale, cu preturi de vanzare in scadere.

8. CREANTE SI CHELTUIELI INREGISTRATE IN AVANS, NET

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Creante comerciale	277.994.339	283.743.510	928.306.496	947.504.703
Avansuri platite furnizorilor	15.198.203	32.506.915	50.751.359	108.550.341
Debitori diversi	18.861.020	19.301.659	62.982.604	64.454.030
TVA de recuperat	10.371.013	2.963.596	34.631.924	9.896.336
Alte creante	44.716.760	39.694.182	149.322.678	132.550.782
Provizioane pentru deprecierea creantelor-clienti	(58.793.519)	(53.717.067)	(196.329.198)	(179.377.402)
Total	308.347.816	324.492.795	1.029.665.863	1.083.578.790

Dupa cum se mentioneaza in Nota 1, Societatea mama si filialele ei fac parte din Grupul Rompetrol. Soldurile cu partile afiliate sunt prezentate in Nota 25. Miscarea provizionului de mai sus este prezentata mai jos si in nota 21.

Creante comerciale in valoare de 136,7 milioane USD (456,48 milioane RON) la 31 decembrie 2011, respectiv in valoare de 78,1 milioane USD (260,8 milioane RON) la 31 decembrie 2010, sunt gajate in vederea obtinerii de facilitati de credit (vezi Notele 12 si 16).

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

8. CREANTE SI CHELTUIELI INREGISTRATE IN AVANS, NET (continuare)

Miscarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor clienti este dupa cum urmeaza:

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Sold la inceputul anului	(53.717.067)	(54.769.055)	(179.377.402)	(182.890.305)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(8.549.029)	(8.690.195)	(28.547.772)	(29.019.169)
Provizioane reversate	1.069.169	5.721.876	3.570.276	19.107.061
Diferente de curs valutar	2.403.408	4.020.307	8.025.700	13.425.011
Sold la sfarsitul anului	(58.793.519)	(53.717.067)	(196.329.198)	(179.377.402)

Cele mai importante elemente incluse in 2011, in provizionul pentru deprecierea clientilor se refera la provizionul specific si general realizat pentru creantele din vanzarile en-gros si retail de produse petroliere.

La 31 decembrie analiza pe scadente a creantelor comerciale este urmatoarea:

	USD		Trecute de scadenta dar neprovizionate				
	Total	Nici trecute de scadenta nici provizionate	1-30 zile	30-60 zile	60-90 zile	90-120 zile	>120 zile
2011	220.820.593	124.590.098	36.191.855	16.673.178	5.299.099	3.255.087	34.811.276
2010	231.854.424	51.795.514	113.095.609	13.253.754	19.115.421	5.843.298	28.750.828

	RON		Trecute de scadenta dar neprovizionate				
	Total	Nici trecute de scadenta nici provizionate	1-30 zile	30-60 zile	60-90 zile	90-120 zile	>120 zile
2011	737.386.205	416.043.714	120.855.461	55.676.743	17.695.281	10.869.712	116.245.294
2010	774.231.478	172.960.760	377.660.167	44.258.261	63.832.125	19.512.525	96.007.640

Creantele comerciale nu sunt purtatoare de dobanzi si sunt scadente la 30 zile.

La 31 decembrie 2011, creante comerciale la valoarea initiala de 57,17 milioane USD (2010: 51,89 milioane USD) au fost considerate incerte si provizionate. Mai jos se regaseste miscarea provizionului pentru creante:

	Provizionate individual USD	Provizionate colectiv USD	Total USD
La 1 ianuarie 2010	4.061.063	48.880.012	52.941.075
Constituiiri in an	30.001	8.660.194	8.690.195
Sume utilizate	-	(4.912.714)	(4.912.714)
Sume neutilizate si reluate in perioada	(26.706)	(782.457)	(809.163)
Diferente de curs valutar	(108.559)	(3.911.748)	(4.020.307)
La 31 decembrie 2010	3.955.799	47.933.287	51.889.086
Constituiiri in an	7.510.586	907.826	8.418.412
Sume utilizate	(551.382)	(340.602)	(891.984)
Sume neutilizate si reluate in perioada	1.883	(99.946)	(98.063)
Reclasificari intre categorii de creante comerciale si alte creante	235.519	(43.999)	191.520
Reclasificari intre individual si colectiv	32.835.113	(32.835.113)	-

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

	Provizioane individual USD	Provizioane colectiv USD	Total USD
Diferente de curs valutar	(1.743.987)	(591.238)	(2.335.225)
La 31 decembrie 2011	42.243.531	14.930.215	57.173.746

	Provizioane individual RON	Provizioane colectiv RON	Total RON
La 1 ianuarie 2010	13.561.108	163.225.024	176.786.132
Constituii in an	100.182	28.918.986	29.019.168
Sume utilizate	-	(16.405.026)	(16.405.026)
Sume neutilizate si reluate in perioada	(89.179)	(2.612.859)	(2.702.038)
Diferente de curs valutar	(362.511)	(13.062.500)	(13.425.011)
La 31 decembrie 2010	13.209.600	160.063.625	173.273.225
Constituii in an	25.080.100	3.031.503	28.111.603
Sume utilizate	(1.841.230)	(1.137.372)	(2.978.602)
Sume neutilizate si reluate in perioada	6.288	(333.750)	(327.462)
Reclasificari intre categorii de creante comerciale si alte creante	786.469	(146.926)	639.543
Reclasificari intre individual si colectiv	109.646.293	(109.646.293)	-
Diferente de curs valutar	(5.823.696)	(1.974.320)	(7.798.016)
La 31 decembrie 2011	141.063.824	49.856.467	190.920.291

9. CASA SI CONTURI LA BANCII

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Conturi la banci	45.812.938	48.984.164	152.983.143	163.572.819
Casa	2.233.565	1.617.873	7.458.544	5.402.563
Alte valori de trezorerie	5.011.765	2.575.216	16.735.787	8.599.419
Total	53.058.268	53.177.253	177.177.474	177.574.801

In conturile la banci sunt incluse aproximativ 8,6 milioane USD (28,6 milioane RON) la 31 decembrie 2011, respectiv 8,2 milioane USD (27,3 milioane RON) la 31 decembrie 2010, reprezentand numerar garantat pentru anumite facilitati de credit (vezi Notele 12 si 16). Alte valori de trezorerie reprezinta in cea mai mare parte cecuri ce urmeaza a fi incasate.

10. CAPITAL SOCIAL

La 31 decembrie 2011 si 2010, capitalul social consta din 24.394.196.673, respectiv 21.099.276.002 de actiuni ordinare, autorizate, emise si in intregime varsate, cu o valoare nominala de 0,1 RON fiecare.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

10. CAPITAL SOCIAL (continuare)

Structura actionariatului la 31 decembrie 2011:

Actionari	Procent detinut (%)	Sume statutare in [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Sume conform IFRS [RON]
The Rompetrol Group NV	43,74%	1.929.404.013	640.080.217	2.137.419.868
Statul roman reprezentat de Ministerul Finantelor Publice	44,70%	1.971.500.905	654.045.871	2.184.055.377
Rompetrol Financial Group S.R.L.	6,47%	285.408.308	94.684.271	316.179.186
Rompetrol S.A.	4,37%	192.846.630	63.976.913	213.638.106
Rompetrol Well Services S.A.	0,05%	2.198.030	729.197	2.435.008
Altii (in afara de Statul Roman)	0,67%	29.562.686	9.807.428	32.749.944
Total	100%	4.410.920.572	1.463.323.897	4.886.477.489

Structura actionariatului la 31 decembrie 2010:

Actionari	Procent detinut (%)	Sume statutare in [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Sume conform IFRS [RON]
The Rompetrol Group NV	79,09%	1.929.404.013	661.041.050	2.207.414.378
Rompetrol Financial Group S.R.L.	11,70%	285.408.308	97.785.901	326.536.459
Rompetrol S.A.	7,91%	192.846.630	66.068.167	220.621.430
Rompetrol Well Services S.A.	0,09%	2.198.030	752.199	2.511.818
Altii	1,21%	29.562.686	10.129.616	33.825.827
Total inregistrat la Registrul Comertului	100,00%	2.439.419.667	835.776.933	2.790.909.912
Neinregistrat la Registrul Comertului	-	1.971.500.905	627.546.964	2.095.567.577
Total	100,00%	4.410.920.572	1.463.323.897	4.886.477.489

Ca urmare a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din 30 iunie 2010, prin care s-a aprobat majorarea capitalului social cu pana la 450 milioane RON, Grupul Rompetrol a subscris si varsat un numar de 3.294.914.165 actiuni (echivalentul a 100.222.279 USD), si actionarii minoritari au subscris si varsat un numar de 6.506 actiuni (USD 198). Aceste actiuni au fost inregistrate la Registrul Comertului.

In urma Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din 30 septembrie 2010, compania a transformat obligatiunile nerascumparate in actiuni in favoarea statului roman, rezultand un total de 19.715.009.053 actiuni in valoare de 627.546.964 USD.

In consecinta, Statul Roman prin Ministerul de Finante detine 44,7% din actiunile Societatii.

Rezerva din reevaluare

Rezerva din reevaluare este utilizata pentru inregistrarea unei cresteri a valorii juste a mijloacelor fixe inregistrata in anul 2003 si respectiv in anul 2005 pentru Rompetrol Rafinare si Rompetrol Petrochemicals. Aceste rezerve nu pot fi utilizate pentru plata dividendelor.

Prima de capital si efectul transferurilor catre detinatorii de capitaluri

Prima de capital si Efectul transferurilor catre detinatorii de capitaluri sunt rezultatul conversiei obligatiunilor in actiuni ordinare la 30 septembrie 2010 in favoarea Statului Roman, reprezentat de Ministerul de Finante, prin Ordonanta de Urgenta ("OUG") 118/2003 ratificata prin Legea 89/2005.

Aceste tranzactii au dus la inregistrarea unui impact asupra rezervei Efectul transferurilor catre detinatorii de capital in valoare de 596,83 milioane USD si a primei de capital in valoare de 74 milioane USD (va rugam sa vedeti nota 11 pentru detalii suplimentare).

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

11. INSTRUMENTE FINANCIARE HIBRID

	USD	EUR	RON
Valoarea nominala a obligatiunilor emise	719.408.676	570.302.441	2.402.321.392
Minus:			
Componenta de capitaluri proprii	175.929.538	139.465.994	587.481.506
Diferenta dintre valoarea nominala si valoarea de piata a obligatiunilor	415.525.081	329.402.441	1.387.562.903
Componenta de datorie la data emisiunii	127.954.057	101.434.006	427.276.982
Dobanda acumulata 2003	3.598.703	2.852.831	12.017.149
Sold final 2003	131.552.760	104.286.837	439.294.130
Plata cupon 2004	(27.436.013)	(22.258.904)	(91.617.078)
Dobanda acumulata 2004	14.553.928	11.710.162	48.599.932
Diferente de curs 2004	9.238.434	-	30.849.903
Sold final 2004	127.909.109	93.738.095	427.126.888
Plata cupon 2005	(26.636.411)	(21.717.117)	(88.946.967)
Dobanda acumulata 2005	12.423.987	9.960.696	41.487.420
Diferente de curs 2005	(16.695.968)	-	(55.752.846)
Sold final 2005	97.000.717	81.981.674	323.914.494
Plata cupon 2006	(38.056.462)	(30.037.829)	(127.081.944)
Dobanda acumulata 2006	24.716.896	19.490.493	82.537.131
Diferente de curs 2006	10.425.015	-	34.812.253
Sold final 2006	94.086.166	71.434.338	314.181.934
Plata cupon 2007	(50.990.386)	(35.963.272)	(170.272.196)
Dobanda acumulata 2007	33.608.613	24.421.239	112.229.241
Diferente de curs 2007	11.320.038	-	37.801.003
Sold final 2007	88.024.431	59.892.305	293.939.982
Plata cupon 2008	(59.622.872)	(40.189.213)	(199.098.656)
Dobanda acumulata 2008	34.174.516	22.275.103	114.118.961
Diferente de curs 2008	(3.550.012)	-	(11.854.555)
Sold final 2008	59.026.063	41.978.195	197.105.732
Plata cupon 2009	(22.885.609)	(15.694.723)	(76.421.914)
Dobanda acumulata 2009	(15.546.188)	(10.588.749)	(51.913.386)
Diferente de curs 2009	2.007.298	-	6.702.969
Sold final 2009	22.601.564	15.694.723	75.473.401
Plata cupon 2010	(22.497.615)	(16.563.218)	(75.126.286)
Dobanda acumulata 2010	1.084.943	868.495	3.622.950
Diferente de curs 2010	(1.188.892)	-	(3.970.067)
Sold final 2010	-	-	-

Prin Ordonanta de Urgenta ("OUG") 118/2003 ratificata prin Legea 89/2005, s-a aprobat conversia a 2.177,7 milioane de RON din datoriile la bugetul de stat, inclusiv penalitati, in valoare de 22.812.098 EUR exprimate in obligatiuni convertibile pe termen lung, cu valoarea nominala de 25 EUR fiecare (adica un total de 570,3 milioane EUR la cursul de schimb dintre RON si EUR valabil la 30 septembrie 2003 de 3,8185 RON/EUR sau 719,4 milioane USD la aceeasi data), denumite in continuare "Instrumente Hibrid" sau "Obligatiuni". Obligatiunile sunt purtatoare de dobanda si pot fi rascumparate inainte sau la data scadentei, in timp ce OUG 118/2003 stipuleaza ca obligatiunile nerascumparate pana la 30 septembrie 2010 sunt convertibile, la o rata fixa de conversie, in actiuni ordinare ale Rompetrol Rafinare, la alegerea Companiei.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

11. INSTRUMENTE FINANCIARE HIBRID (continuare)

Principalele prevederi ale documentelor de emisiune sunt:

- Obligatiunile sunt convertibile in actiuni la data scadenta la alegerea emitentului; aceasta alegere este confirmata irevocabil de catre Societate.
- Rata de conversie a fost stabilita (4,4562832601 actiuni pentru un titlu de obligatiune) la data emisiunii pe baza unei formule care este influentata ulterior de divizari de actiuni. La scadenta rata de conversie era de 954.625 actiuni pentru un titlu de obligatiune.
- Obligatiunile sunt denominate in EUR (un titlu de obligatiune are o valoare nominala de 25).
- Obligatiunile sunt scadente dupa 7 ani (30 septembrie 2010).
- Rata dobanzii este EURIBOR la 12 luni plus 1,5% p.a., platibila anual retroactiv.
- Obligatiunile sunt negarantate.

La data emiterii obligatiunilor in 2003, Grupul a angajat o banca de investitii independenta pentru a o ajuta in stabilirea valorii prezente a obligatiunilor. Folosind acest raport de evaluare, managementul a apreciat valoarea justa a obligatiunilor la emisiune ca fiind 240,9 milioane EUR. Deoarece diferenta dintre valoarea justa si valoarea nominala a obligatiunilor este mai mare de 10%, aceasta s-a considerat ca reprezentand stingerea datoriei si s-a inregistrat in contul de profit si pierdere al anului 2003.

In ceea ce priveste instrumentele hibrid evolutiile din cursul anului sunt urmatoarele:

- In august 2010, Rompetrol Rafinare SA a facut o rascumparare partiala de 2.16 milioane instrumente in valoare de 71,1 milioane USD, echivalentul a 54 milioane de EUR;
- In septembrie 2010, Rompetrol Rafinare a platit ultimul cupon, in valoare de USD 22,5 milioane, echivalentul a 16,6 milioane de EUR, care a condus la un sold zero al datoriei instrumentelor hibrid;
- La data de 30 septembrie 2010, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor a Rompetrol Rafinare SA a aprobat conversia obligatiunilor nerascumparate in actiuni, majorarea de capital social aferenta si numarul exact de actiuni care urmeaza sa fie primite de catre Ministerul Roman al Finantelor Publice pentru obligatiunile detinute, calculate pe baza ratei de conversie a obligatiunilor in actiuni. Astfel, statul roman detine 44,6959% in Rompetrol Rafinare, avand o pozitie care nu controleaza.

Aceste tranzactii au dus la reducerea rezervei anterior inregistrate ca o componenta a capitalurilor proprii la data emiterii in valoare de 175,92 milioane USD si a inregistrarii unui impact asupra Efectului transferurilor cu detinatorii de capital in valoare de 596,83 milioane USD.

Statul roman nu este de acord cu solutionarea instrumentelor hibrid prin convertirea in capital social si a initiat un litigiu impotriva acestei decizii a actionarilor, pentru detalii consultati nota 28.

12. IMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Imprumuturile pe termen lung sunt rambursabile dupa cum urmeaza:

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Banca Piraeus	-	2.515.277	-	8.399.264
Rompotrol Downstream SRL: Imprumut pentru investitii in valoare de 2,7 mil EUR (3,39 mil USD). Rambursarea se va face lunar incepand cu luna martie 2009, data scadentei fiind 16 februarie 2015. Creditul a fost integral rambursat in timpul anului.				
Banca Comerciala Romana	-	2.500.000	-	8.348.250
Rompotrol Downstream SRL: Imprumut pentru investitii in valoare de 20 mil. USD, utilizat pentru constructia de statii de distributie carburanti si achizitionarea de utilaje aferente. Rambursarea va fi facuta in 19 rate trimestriale incepand din luna noiembrie 2006. Scadenta la data de 15 aprilie 2011. Creditul a fost rambursat integral in cursul anului.				
Suma platibila intr-un an	-	(3.107.359)	-	(10.376.404)
Total	-	1.907.918	-	6.371.110

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

12. IMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (continuare)

Creditele pe termen lung sunt rambursabile dupa cum urmeaza:

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Sub un an - principal	-	3.107.359	-	10.376.404
Dobanda aferenta imprumuturilor pe termen lung (sub un an)	-	-	-	-
Intre doi si cinci ani	-	1.907.918	-	6.371.110
Total	-	5.015.277	-	16.747.514

Toate creditele sunt purtatoare de dobanzi si dobanzile medii ponderate in 2010 pentru fiecare valuta sunt urmatoarele:

- EUR 4,76%;
- USD 3,3%.

Creditele sunt garantate cu gajuri asupra imobilizarilor corporale, stocurilor si creantelor comerciale, va rugam sa consultati notele relevante pentru detalii.

13. DATORII DE LEASING

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Sume datorate pe o perioada mai mica de un an	1.714.418	5.941.894	5.724.956	19.841.767
Sume datorate pe o perioada mai mare de un an si mai mica de cinci ani	79.934	4.719.631	266.924	15.760.264
Total datorii leasing	1.794.352	10.661.525	5.991.880	35.602.031
Minus dobanda aferenta perioadelor viitoare	(7.538)	(341.260)	(25.172)	(1.139.571)
Valoarea actualizata a datoriilor cu leasingul financiar	1.786.814	10.320.265	5.966.708	34.462.460
Din care:				
Pe termen scurt - 1 an	1.707.867	5.690.016	5.703.080	19.000.670
Pe termen lung - o perioada mai mare de un an si mai mica de cinci ani	78.947	4.630.249	263.628	15.461.790
Total	1.786.814	10.320.265	5.966.708	34.462.460

Politica Grupului este de a achizitiona anumite vehicule in leasing financiar. In medie, contractele de leasing sunt incheiate pe perioade de la 1 la 5 ani. La 31 decembrie 2011, rata efectiva a dobanzii se situa intre 4% si 9%.

Datoriile privind leasingul sunt denominate in USD si EUR.

Valoarea justa a obligatiilor Grupului privind datoriile de leasing este aproximativ la fel cu valoarea contabila ramasa. Obligatiile Grupului asumate prin contractele de leasing financiar sunt garantate prin activele aflate in leasing.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

14. DATORII SI CREANTE PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT

Datoriile si creantele privind impozitul pe profit amanat sunt prezentate in bilant, dupa cum urmeaza:

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Datorii privind impozit pe profit amanat	1.557.049	1.258.541	5.199.455	4.202.646
Creante privind impozit pe profit amanat	-	-	-	-
(Creante)/Datorii privind impozitul pe profit amanat, net	1.557.049	1.258.541	5.199.455	4.202.646

Datoriile/ (creantele) privind impozitul pe profitul amanat cuprind efectul fiscal al diferentelor temporare referitoare la:

USD

2011	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferente temporare				
Imobilizari necorporale	373.727	(97.494)	-	276.233
Imobilizari corporale	684.078	225.355	-	909.433
Investitii	31.235	212.955	-	244.190
Stocuri	633	21.695	-	22.328
Altele	168.868	(64.003)	-	104.865
Total datorii / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	1.258.541	298.508	-	1.557.049

RON

2011	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferente temporare				
Imobilizari necorporale	1.247.986	(325.561)	-	922.425
Imobilizari corporale	2.284.342	752.528	-	3.036.870
Investitii	104.303	711.121	-	815.424
Stocuri	2.114	72.446	-	74.560
Altele	563.901	(213.725)	-	350.176
Total datorii / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	4.202.646	996.808	-	5.199.455

Vezi si nota 23 pentru detalii privind rata impozitului pe profit si alte aspecte aferente.

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

15. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Datorii comerciale	723.488.459	589.461.938	2.415.945.003	1.968.390.244
Avansuri primite de la clienti	8.145.005	4.350.817	27.198.615	14.528.683
FSPP	60.311.509	64.702.243	201.398.222	216.060.200
TVA de plata	37.591.870	38.811.787	125.530.531	129.604.200
Impozit pe profit de plata	-	48.268	-	161.181
Taxe de plata	3.114	343.090	10.399	1.145.680
Datorii cu personalul si asigurari sociale	8.103.064	6.613.855	27.058.562	22.085.646
Venituri inregistrate in avans	4.835.389	873.852	16.146.814	2.918.054
Alte datorii	23.635.739	4.734.884	78.926.823	15.811.198
Total	866.114.149	709.940.734	2.892.214.969	2.370.705.086

16. IMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
EFG EUROBANK Rompotrol Downstream SRL: Facilitate de credit pentru scopuri corporative generale in valoare de 43.155.000 USD. Data scadenta 28 iulie 2012.	40.462.848	-	135.117.590	-
Bancpost Rompotrol Rafinare SA: Facilitate pe termen scurt de tip revolving in valoare de 30 mil EUR pentru emitere de acreditive si scrisori de garantie, scadenta la 29 ianuarie 2012. Trageri in USD/EUR/RON.	29.807.113	20.791.425	99.534.892	69.428.804
Banca Raiffeisen Rompotrol Petrochemicals SRL: Facilitate de tip overdraft, acordata de Raiffeisen Bank SA, in valoare de pana la 30 mil EUR, avand ca scop capitalul de lucru, purtator de garantii; Scadenta la 31 mai 2012. Trageri in EUR/RON.	22.118.144	-	73.859.118	-
Royal Bank of Scotland Rompotrol Downstream SRL: Facilitate de credit pentru scopuri corporative generale si capital de lucru in valoare de 9,5 mil EUR, purtatoare de garantii. Fara maturitate, prelungire automata.	12.250.640	12.702.637	40.908.562	42.417.916
Banca Piraeus Rom Oil SA: Credit pe termen scurt avand ca scop capitalul de lucru, in valoare de 8 mil. EUR, scadenta: 30 iunie 2012; purtator de garantii.	10.295.608	10.696.957	34.380.124	35.720.349
Royal Bank of Scotland Rompotrol Downstream SRL: Credit pe termen scurt avand ca scop capitalul de lucru in valoare de 20 mil EUR, purtator de garantii. Fara maturitate, prelungire automata.	6.467.972	12.034.077	21.598.499	40.185.393
Banc Post Rompotrol Petrochemicals SRL: Facilitate non-revolving, de pana la 4.712.129 USD, purtatoare de garantii, scadenta 7 aprilie 2012.	4.712.129	4.712.129	15.735.212	15.735.212
Dobanda de plata	277.201	163.383	925.657	545.586
Suma platibila intr-un an aferenta creditelor pe termen lung	-	3.107.359	-	10.376.404
	126.391.655	64.207.967	422.059.654	214.409.664

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

16. IMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT (continuare)

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Imprumuturi de la actionari				
The Rompetrol Group N.V. Rompetrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare de pana la 1,2 mld. USD, scadenta 20 septembrie 2012; cesiune de creante, garantie reala mobiliara asupra activelor circulante, garantie reala mobiliara asupra participatiilor la Rompetrol Logistics SRL, Rompetrol Petrochemicals SRL, Rompetrol Downstream SRL, Romoil SA; garantie reala mobiliara asupra conturilor la banca.	983.854.469	969.154.469	3.285.385.228	3.236.297.518
The Rompetrol Group N.V. Rompetrol Downstream SRL: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare de pana la 39.260.000 mil. USD, scadenta 29 noiembrie 2012.	39.261.257	-	131.105.116	-
The Rompetrol Group N.V. Rompetrol Gas: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare de 23 mil. USD, scadenta aprilie 2012.	23.000.000	3.030.000	76.803.900	10.118.079
Rompetrol Well Services S.A. Rompetrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru in valoare de pana la 13 mil. RON scadenta 9 ianuarie 2012. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acopera valoarea datoriei.	3.893.031	4.056.795	12.999.998	13.546.856
Rompetrol Well Services S.A. Rompetrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru in valoare de pana la 7 mil. RON, scadenta 13 ianuarie 2012. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acopera valoarea datoriei.	2.096.248	2.184.428	7.000.001	7.294.460
Rompetrol Well Services S.A. Rompetrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru in valoare de pana la 3,1 mil. RON, scadenta 3 ianuarie 2012. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acopera valoarea datoriei.	928.338	967.390	3.099.999	3.230.405
Rompetrol Well Services S.A. Rompetrol Rafinare SA: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru in valoare de pana la 1,5 mil. RON, scadenta 27 ianuarie 2012. Imprumutul este garantat cu un bilet la ordin ce acopera valoarea datoriei.	449.196	468.092	1.500.000	1.563.100
Rompetrol S.A. Rompetrol Downstream SRL: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare de pana la 63,9 mil. RON, scadenta 2 octombrie 2011.	309.464	19.940.708	1.033.393	66.588.006
Rompetrol S.A. Rompetrol Downstream SRL: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare de pana la 10 mil. USD, scadenta 18 mai 2011.	-	7.140.000	-	23.842.602
Rompetrol S.A. Rompetrol Downstream SRL: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare de pana la 46,7 mil. RON, scadenta 18 mai 2011.	-	12.700.889	-	42.412.079
The Rompetrol Group N.V. Rompetrol Gas: Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare de 6 mil. USD, scadenta decembrie 2011.	-	5.021.141	-	16.767.096
Dobanda de plata	<u>93.078.630</u> <u>1.146.870.633</u>	<u>52.019.251</u> <u>1.076.683.163</u>	<u>310.817.470</u> <u>3.829.745.105</u>	<u>173.707.885</u> <u>3.595.368.086</u>

Toate creditele sunt purtatoare de dobanzi si dobanzile medii ponderate pentru fiecare valuta sunt urmatoarele: EUR 5,88% (2010:5,76%), RON 8,16% (2010:9,51%) si USD 4,28% (2010:4,37%). Creditele sunt garantate cu gajuri asupra imobilizarilor corporale, stocurilor si creantelor comerciale.

La 23 decembrie 2011 a fost semnat de catre Rompetrol Downstream si ING bank un credit pe termen scurt pentru finantarea capitalului de lucru si de emitere angajamente, in valoare de pana la 50 milioane USD. Pana la 31 decembrie 2011 linia de credit nu a fost utilizata.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

17. PROVIZIOANE

Miscarea provizioanelor este prezentata mai jos (vezi si notele 5, 7 si 8).

USD	La 1 Ianuarie 2011	Rezultatul reportat	Constituii in an	Sume utilizate	Sume neutilizate si reluete in perioada	La 31 decembrie 2011
Provizion pentru beneficiu pensionare	3.792.662	(401.011)	655.686	-	(1.286.004)	2.761.333
Provizion pentru restructurare	992.796	-	-	(971.324)	-	21.472
Provizion pentru mediu si alte obligatii	16.085.193	-	7.386.427	-	(1.837.708)	21.633.912
Total	20.870.651	(401.011)	8.042.113	(971.324)	(3.123.712)	24.416.717

RON

	La 1 Ianuarie 2011	Rezultatul reportat	Constituii in an	Sume utilizate	Sume neutilizate si reluete in perioada	La 31 decembrie 2011
Provizion pentru beneficiu pensionare	12.664.836	(1.339.096)	2.189.532	-	(4.294.354)	9.220.918
Provizion pentru restructurare	3.315.244	-	-	(3.243.542)	-	71.702
Provizion pentru mediu si alte obligatii	53.713.285	-	24.665.496	-	(6.136.658)	72.242.123
Total	69.693.365	(1.339.096)	26.855.028	(3.243.542)	(10.431.012)	81.534.743

USD

	La 1 Ianuarie 2010	Rezultatul reportat	Constituii in an	Sume utilizate	Sume neutilizate si reluete in perioada	La 31 decembrie 2010
Provizion pentru beneficiu pensionare	2.158.255	1.327.754	520.206	-	(213.552)	3.792.662
Provizion pentru restructurare	-	-	992.796	-	-	992.796
Provizion pentru mediu si alte obligatii	9.691.237	-	6.393.956	-	-	16.085.193
Total	11.849.492	1.327.754	7.906.958	-	(213.552)	20.870.651

Provizion pentru beneficiu pensionare
Provizion pentru restructurare
Provizion pentru mediu si alte obligatii
Total

13-04-2012

Initialled for identification
Semnat pentru identificare

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

17. PROVIZIOANE (continuare)

In 2011, partea curenta de provision reprezinta provizionul de mediu al Rompetrol Rafinare S.A. La 31 decembrie 2009 a fost recunoscut pentru Rompetrol Rafinare S.A (rafinaria VGA) un provizion de mediu in valoare de 9,6 milioane USD aferent eliminarii gudroanelor din bataluri si ecologizarea terenurilor contaminate. In 2010 s-a calculat pentru rafinaria Vega un provizion de mediu suplimentar in valoare de 6,4 milioane USD, conducand la o valoare totala a datoriei de mediu de 16 milioane USD. In 2011 o parte a provizionului de mediu de la Vega a fost reluat (1,84 milioane USD) si s-a constituit un provizion suplimentar pentru Rompetrol Rafinare SA in valoare de 3,28 milioane USD.

Alte provizioane in valoare de 4,1 milioane USD se refera la un provizion pentru litigii fiscale in legatura cu controlul fiscal derulat de ANAF la Rompetrol Rafinare SA (decizia ANAF a fost contestata de Grup, pentru detalii consultati nota 27).

In conformitate cu contractele colective de munca in vigoare in cadrul unora dintre societatile Grupului, angajatii sunt indreptatiti sa primeasca anumite beneficii de pensionare, platibile in momentul pensionarii, cu conditia de a fi angajati ai entitatilor la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data bilantului potrivit beneficiilor stipulate in contracte, in functie de numarul angajatilor din societati si conform ipotezelor actuariale privind datoriile viitoare. Aceste obligatii sunt inregistrate la valoarea justa la data bilantului. Costul aferent serviciilor si dobanzii se inregistreaza in perioada in contul de profit si pierdere, in timp ce toate castigurile si pierderile actuariale sunt recunoscute pe deplin in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care au loc.

Valoarea prezenta a acestei obligatii si costurile serviciilor curente si trecute au fost masurate folosind metoda factorului de credit proiectat. Rata de actualizare a fost de 7,33% (7,2% in 2010), iar rata de crestere a salariilor pe termen lung de 3% (2010: 3%).

Sumele recunoscute in contul de profit si pierdere cu privire la aceasta obligatie sunt dupa cum urmeaza:

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Recunoasterea initiala a obligatiilor	-	270.934	-	904.730
Dobanda	172.606	93.145	576.383	311.039
Costul serviciilor	483.080	156.127	1.613.149	521.355
Reducere datorita restructurarii	(1.286.004)	(213.552)	(4.294.353)	(713.114)
Total	(630.318)	306.654	(2.104.821)	1.024.010

Sumele recunoscute in bilant cu privire la aceasta obligatie sunt dupa cum urmeaza:

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Sold initial	3.792.662	2.158.255	12.664.836	7.207.061
Recunoasterea initiala a obligatiilor	-	270.934	-	904.730
Dobanda	172.606	93.145	576.383	311.039
Costul serviciilor	483.080	156.127	1.613.149	521.355
Reducere datorita restructurarii	(1.286.004)	(213.552)	(4.294.353)	(713.114)
Pierderi / (castiguri) actuariale inregistrate in an	(401.011)	1.327.753	(1.339.097)	4.433.765
Sold final	2.761.333	3.792.662	9.220.918	12.664.836

Costul aferent anului este inclus in cheltuiala cu salariile din contul de profit si pierdere.

In ceea ce priveste provizioanele se considera ca nu exista datorii semnificative ce vor aparea in urmatoarele douasprezece luni pana la 31 decembrie 2012.

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

18. CIFRA DE AFACERI NETA

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Venituri brute din vanzarea de produse petroliere finite	4.228.579.304	2.931.537.521	14.120.494.870	9.789.283.244
Venituri brute din vanzarea de marfuri petroliere	155.909.337	279.480.563	520.628.049	933.269.444
Venituri din productia petrochimica	327.155.325	232.187.028	1.092.469.777	775.342.143
Venituri din vanzarea de marfuri petrochimice	22.442.376	29.893.130	74.941.826	99.822.129
Venituri din vanzarea de marfuri	60.824.360	53.448.978	203.110.785	178.482.172
Venituri din vanzarea de utilitati	2.567.201	3.352.747	8.572.654	11.195.828
Venituri din transport	2.441.860	6.803.240	8.154.103	22.718.059
Venituri din chirii si alte servicii	12.667.542	17.456.334	42.300.723	58.291.936
Cifra de afaceri bruta	4.812.587.305	3.554.159.541	16.070.672.787	11.868.404.955
Minus taxe aferente vanzarii	(816.860.708)	(708.540.890)	(2.727.742.962)	(2.366.030.594)
Minus discounturi comerciale	(72.820.514)	(62.661.264)	(243.169.542)	(209.244.759)
Total	3.922.906.083	2.782.957.387	13.099.760.283	9.293.129.602

19. COSTUL PRODUCTIEI VANDUTE

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Titei si alte materii prime	3.330.478.502	2.127.876.055	11.121.466.862	7.105.616.510
Consumabile si alte materiale	21.018.054	16.115.178	70.185.588	53.813.414
Utilitati	98.589.146	79.069.690	329.218.735	264.037.416
Cheptuilei cu personalul	32.509.063	30.494.812	108.557.514	101.831.326
Transport	599.137	3.932.172	2.000.698	13.130.702
Mentenanata	20.404.352	22.690.386	68.136.253	75.770.006
Asigurari	1.526.853	1.324.560	5.098.620	4.423.103
Mediu	1.419.794	2.954.995	4.741.118	9.867.615
Altele	9.478.350	8.002.143	31.651.054	26.721.556
Costul productiei - cash	3.516.023.251	2.292.459.991	11.741.056.442	7.655.211.648
Amortizare	53.601.251	42.091.213	178.990.657	140.555.186
Costul productiei	3.569.624.502	2.334.551.204	11.920.047.099	7.795.766.834
Minus: variatia stocurilor	(42.240.447)	(87.135.947)	(141.053.525)	(290.973.068)
Minus: Productia proprie de imobilizari	(1.671.494)	(553.819)	(5.581.620)	(1.849.368)
Costul marfurilor petroliere revandute	141.877.496	251.784.291	473.771.522	840.783.283
Costul marfurilor petrochimice revandute	22.574.106	29.834.960	75.381.712	99.627.882
Costul altor marfuri vandute	44.142.574	40.460.439	147.405.297	135.109.544
Costul utilitatilor revandute	1.301.796	2.906.188	4.347.087	9.704.634
(Castiguri)/pierderi din derivative	19.042.930	-	63.590.056	-
Pierderi nerealizate din derivative	883.658	-	2.950.799	-
Total	3.755.535.121	2.571.847.316	12.540.858.427	8.588.169.741

ERNST & YOUNG

13-04-2012

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d)

20. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE SI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE LOGISTICE

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Cheltuieli cu personalul	58.295.117	69.118.122	194.664.884	230.806.143
Utilitati	7.831.221	7.087.423	26.150.796	23.667.032
Transport	48.156.455	53.498.912	160.808.850	178.648.917
Consultanta	39.449.885	34.431.440	131.735.001	114.976.908
Redevente si Chirii	8.367.451	12.794.685	27.941.429	42.725.292
Consumabile	3.314.170	7.134.463	11.067.008	23.824.112
Marketing	2.249.668	3.719.804	7.512.316	12.421.541
Taxe	6.029.551	4.983.763	20.134.480	16.642.280
Posta si telecomunicatii	1.261.262	2.785.944	4.211.732	9.303.103
Asigurari	1.758.927	2.354.959	5.873.585	7.863.915
Cheltuieli cu calculatoarele	19.315.207	13.231.288	64.499.271	44.183.240
Cheltuieli de mediu	2.623.553	1.578.783	8.760.831	5.272.030
Reparatii	7.803.199	11.869.418	26.057.222	39.635.548
Alte cheltuieli	13.222.663	18.565.083	44.154.439	61.994.382
Cheltuieli inainte de amortizare	219.678.329	243.154.087	733.571.844	811.964.443
Cheltuieli cu amortizarea	54.657.577	62.625.522	182.518.047	209.125.406
Total	274.335.906	305.779.609	916.089.891	1.021.089.849

21. ALTE VENITURI/ (CHELTUIELI) OPERATIONALE, NET

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Valoarea ramasa a activelor imobilizate cedate sau casate	(5.272.196)	(12.936.732)	(17.605.444)	(43.199.629)
Venituri din vanzarea de active corporale	5.625.072	12.923.664	18.783.803	43.155.991
Provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	(52.814.816)	(7.241.566)	(176.364.518)	(24.181.761)
Provizioane pentru deprecierea creantelor, net	(7.479.860)	(2.968.319)	(24.977.496)	(9.912.108)
Provizioane pentru deprecierea stocurilor, net	(15.943.557)	3.296.815	(53.240.320)	11.009.054
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	(26.553)	(566.750)	(88.668)	(1.892.548)
Alte provizioane	(4.577.395)	(7.184.384)	(15.285.295)	(23.990.813)
Alte cheltuieli	4.246.720	(3.566.159)	14.181.072	(11.908.475)
Total	(76.242.585)	(18.243.431)	(254.596.866)	(60.920.289)

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

21. ALTE VENITURI / (CHELTUIELI) OPERATIONALE, NET

Miscarea provizioanelor este prezentata mai jos (a se vedea si notele 5,7 si 8).

In 2010 cresterea provizionului pentru deprecierea activelor corporale include o suma de 5,8 milioane USD aferenta instalatiei de piroliza a Rompetrol Petrochemicals SRL si USD 2,1 milioane de la Rompetrol Downstream SRL aferenta imobilizarilor in curs.

Miscarea provizionului pentru stocuri din 2011 include o suma de 15,9 milioane USD ca fiind diferenta intre costul si valoarea realizabila neta pentru titei si produse petroliere la 31 decembrie 2011.

In 2010 alte provizioane cuprind provizionul pentru mediu in valoare de 6,4 milioane USD al rafinarii Vega.

Alte venituri / (cheltuieli) cuprind in 2011 venituri in valoare de 6 milioane USD rezultate din vanzarea certificatelor de CO2 de la Rompetrol Rafinare S.A.

22. CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE SI DIFERENTE DE CURS VALUTARE

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Cheltuieli financiare				
Cheltuieli privind penalitatile	(28.436)	(10.895.943)	(94.955)	(36.384.823)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.298.741)	(6.092.263)	(4.336.886)	(20.343.894)
Cheltuieli privind dobanzile actionarilor	(46.739.930)	(38.040.322)	(156.078.648)	(127.028.047)
Dobanzi aferente obligatiunilor	-	(1.084.943)	-	(3.622.950)
Comisioane bancare	(21.983.522)	(15.497.925)	(73.409.575)	(51.752.221)
Cheltuieli cu discounturile acordate la incasare	(12.094.414)	(9.085.794)	(40.386.877)	(30.340.192)
	(82.145.043)	(80.697.190)	(274.306.941)	(269.472.127)
Venituri financiare				
Venituri din dobanzi	1.389.955	1.235.620	4.641.477	4.126.106
Alte venituri financiare	-	515.355	-	1.720.925
	1.389.955	1.750.975	4.641.477	5.847.031
Rezultat financiar, net	(80.755.088)	(78.946.215)	(269.665.464)	(263.625.096)
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutare-nerealizate	4.663.826	2.744.171	15.573.913	9.163.610
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutare-realizate	1.811.829	(9.296.932)	6.050.241	(31.045.245)
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutare neta	6.475.655	(6.552.761)	21.624.154	(21.881.635)
Total	(74.279.433)	(85.498.976)	(248.041.310)	(285.506.731)

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

23. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Impozitul pe profit a fost 16% in 2011 la fel ca in 2010.

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:				
Cheltuiala curenta privind impozitul pe profit	390.475	159.770	1.303.913	533.520
Cheltuiala cu impozitul pe profit amanat aferenta originarii / reversarii diferentelor temporare	298.508	632.591	996.808	2.112.411
Total cheltuiala impozit pe profit/(venit)	688.983	792.361	2.300.721	2.645.931

La 31 decembrie 2011 Grupul a avut urmatoarele pierderi fiscale neutilizate:

Entitatea	Pierdere fiscala 2011 Milioane USD	Pierdere fiscala 2011 Milioane RON	Pierdere fiscala reportata 2010 Milioane USD	Pierdere fiscala reportata 2010 Milioane RON
Rompetrol Rafinare SA	528,25	1.763,99	439,30	1.466,95
Rompetrol Petrochemicals SRL	87,64	292,66	85,58	285,78
Rompetrol Downstream SRL	52,57	175,55	56,58	188,94
Rom Oil SA	9,07	30,29	11,09	37,03
La 31 decembrie 2011	677,53	2.262,49	592,55	1.978,70

Ca urmare a incertitudinii, nu s-a calculat nici o creanta privind impozitul pe profit amanat aferent pierderii fiscale.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

23. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

Un detaliu privind pierderile fiscale ale Grupului per entitate si per an este prezentat mai jos:

Entitatea	Pierdere fiscala Milioane USD	Pierdere fiscala Milioane RON	Pierderea fiscala Expira in
Rompetrol Rafinare SA			
2006	8,48	28,32	2011
2007	42,77	142,82	2012
2008	89,84	300,00	2013
2009	102,1	340,94	2016
2010	144,63	482,96	2017
2011	140,43	468,94	2018
	528,25	1.763,98	
Rompetrol Petrochemicals SRL			
2007	11,22	37,47	2012
2008	48,69	162,59	2013
2009	19,33	64,55	2016
2010	2,90	9,68	2017
2011	5,50	18,37	2018
	87,64	292,66	
Rom Oil SA			
2008	2,91	9,72	2013
2009	3,88	12,96	2016
2010	1,65	5,52	2017
2011	0,63	2,11	2018
	9,07	30,31	
Rompetrol Downstream SRL			
2008	25,31	84,52	2013
2009	8,88	29,65	2016
2010	15,49	51,73	2017
2011	2,89	9,65	2018
	52,57	175,55	

Guvernul Romaniei are un numar de agentii care sunt autorizate sa auditeze (controleze) atat societatile romanesti cat si pe cele straine care desfasoara afaceri in Romania. Aceste controale sunt similare cu auditurile fiscale efectuate de autoritatile fiscale din multe tari, dar se pot extinde nu numai la chestiuni fiscale, ci si la alte chestiuni legale sau de reglementare care pot fi de interes pentru agentia aplicabila. In plus, agentile care realizeaza aceste controale sunt supuse unui numar mult mai mic de reglementari, iar societatea verificata este practic mai putin protejata decat se obisnuieste in multe tari.

Managementul considera ca a inregistrat in mod corespunzator datoriile fiscale in aceste situatii financiare.

b) Detaliile despre datoriile cu privire la impozitul pe profitul amanat sunt prezentate in Nota 14.

ERNST & YOUNG

13-04-2012

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

23. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

c) In cele de mai jos s-a realizat o reconciliere intre impozitul curent pe profit inregistrat in contul de profit si pierdere si intreaga cheltuiala cu impozitul pe profit luand in considerare diferentele temporare si elementele nedeductibile:

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Profit/pierdere din activitati curente	(257.486.962)	(198.411.945)	(859.826.211)	(662.557.008)
Impozit pe profit 16%	(41.197.914)	(31.745.911)	(137.572.194)	(106.009.121)
Efectul ajustarilor privind elementele nedeductibile/ neimpozabile	41.588.389	31.905.681	138.876.107	106.542.641
Efectul ajustarilor privind diferentele temporare	298.508	632.591	996.808	2.112.411
Cheltuiala privind impozitul pe profit	688.983	792.361	2.300.721	2.645.931

24. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE

a) Segmente de afaceri

In scopuri de management, Grupul este organizat in prezent in 3 segmente – rafinare, petrochimie si marketing. Rafinarea cuprinde Rafinaria Petromidia si Rafinaria Vega, Petrochimia cuprinde operatiunile Rompetrol Petrochemicals, Marketing cuprinde Romoil, Rompetrol Downstream, Rompetrol Logistics si operatiunile celorlalte filiale.

2011 Contul de profit si pierdere

USD	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Cifra de afaceri neta	3.362.589.233 (3.393.468.739)	355.055.334 (354.981.165)	1.970.776.707	(1.765.515.191)	3.922.906.083
Costul productiei vandute	-	-	(1.796.935.572)	1.789.850.355	(3.755.535.121)
Profit brut	(30.879.506)	74.169	173.841.135	24.335.164	167.370.962
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(59.481.132)	(13.722.619)	(177.536.436)	(23.595.719)	(274.335.906)
Alte cheltuieli/venituri operationale	(23.744.872)	(33.778.104)	(17.980.873)	(738.736)	(76.242.585)
Profit operational	(114.105.510)	(47.426.554)	(21.676.174)	709	(183.207.529)
Cheltuieli financiare, net	(61.617.308)	(1.872.047)	(23.744.175)	6.478.442	(80.755.088)
Rezultat net din diferente de curs valutar	4.147.340	7.725.756	(5.397.441)	-	6.475.655
Pierdere bruta inainte de impozitul pe profit	(171.575.478)	(41.572.845)	(50.817.790)	6.479.151	(257.486.962)
Impozitul pe profit	-	-	(688.983)	-	(688.983)
Pierdere neta	(171.575.478)	(41.572.845)	(51.506.773)	6.479.151	(258.175.945)
Interese care nu controleaza	-	-	-	1.121.198	1.121.198
Pierdere neta Grup	(171.575.478)	(41.572.845)	(51.506.773)	7.600.349	(257.054.747)

ERNST & YOUNG

13-04-2012

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

24. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

RON	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Cifra de afaceri neta	11.228.694.226	1.185.636.277	6.581.014.658	(5.895.584.878)	13.099.760.283
Costul productiei vandute	(11.331.810.160)	(1.185.388.604)	(6.000.506.956)	5.976.847.293	(12.540.858.427)
Profit brut	(103.115.934)	247.673	580.507.702	81.262.415	558.901.856
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(198.625.344)	(45.823.942)	(592.847.421)	(78.793.184)	(916.089.891)
Alte cheltuieli/venituri operationale	(79.291.251)	(112.795.223)	(60.043.529)	(2.466.863)	(254.596.866)
Profit operational	(381.032.529)	(158.371.492)	(72.383.248)	2.368	(611.784.901)
Cheltuieli financiare, net	(205.758.677)	(6.251.327)	(79.288.924)	21.633.464	(269.665.464)
Rezultat net din diferente de curs valutar	13.849.212	25.798.617	(18.023.675)	-	21.624.154
Pierdere bruta inainte de impozitul pe profit	(572.941.994)	(138.824.202)	(169.695.847)	21.635.832	(859.826.211)
Impozitul pe profit	-	-	(2.300.721)	-	(2.300.721)
Pierdere neta	(572.941.994)	(138.824.202)	(171.996.568)	21.635.832	(862.126.932)
Interese care nu controleaza	-	-	-	3.744.015	3.744.015
Pierdere neta Grup	(572.941.994)	(138.824.202)	(171.996.568)	25.379.847	(858.382.917)

Note privind bilantul

USD	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	1.400.518.787	103.443.244	250.380.629	(571.112.297)	1.183.230.363
Active circulante	569.821.509	59.022.982	311.671.893	(231.428.832)	709.087.552
TOTAL ACTIVE	1.970.340.296	162.466.226	562.052.522	(802.541.129)	1.892.317.915
Capitaluri proprii	75.307.671	74.033.946	149.598.537	(573.890.921)	(274.950.767)
Datorii pe termen lung	20.228.838	-	1.859.338	816.631	22.904.807
Datorii pe termen scurt	1.874.803.787	88.432.280	410.594.647	(229.466.839)	2.144.363.875
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	1.970.340.296	162.466.226	562.052.522	(802.541.129)	1.892.317.915
Cheltuieli pentru investitii	193.453.500	8.043.136	4.028.146	6.651.049	212.175.831
Amortizare	49.044.121	12.808.014	43.259.083	3.147.610	108.258.828
Ajustari privind deprecierea imobilizarilor	(3.287.043)	(34.927.761)	(14.600.012)	-	(52.814.816)

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

24. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

RON	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	4.676.752.385	345.428.025	836.096.034	(1.907.115.299)	3.951.161.145
Active circulante	1.902.804.965	197.095.444	1.040.765.953	(772.810.299)	2.367.856.063
TOTAL ACTIVE	6.579.557.350	542.523.469	1.876.861.987	(2.679.925.598)	6.319.017.208
Capitaluri proprii	251.474.905	247.221.556	499.554.396	(1.916.393.951)	(918.143.094)
Datorii pe termen lung	67.550.159	-	6.208.886	2.726.978	76.486.023
Datorii pe termen scurt	6.260.532.286	295.301.913	1.371.098.705	(766.258.625)	7.160.674.279
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	6.579.557.350	542.523.469	1.876.861.987	(2.679.925.598)	6.319.017.208
Cheltuieli pentru investitii	645.999.273	26.858.444	13.451.189	22.209.848	708.518.754
Amortizare	163.773.033	42.769.801	144.455.056	10.510.814	361.508.704
Ajustari privind deprecierea imobilizarilor	(10.976.423)	(116.634.273)	(48.753.822)	-	(176.364.518)

2010 Contul de profit si pierdere

USD	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Cifra de afaceri neta	2.212.742.024	265.705.423	1.441.700.765	(1.137.190.825)	2.782.957.387
Costul productiei vandute	(2.223.138.828)	(247.574.292)	(1.292.633.880)	1.191.499.684	(2.571.847.316)
Profit brut	(10.396.804)	18.131.131	149.066.885	54.308.859	211.110.071
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(59.519.658)	(16.003.592)	(167.825.351)	(62.431.008)	(305.779.609)
Alte cheltuieli/venituri operationale	(2.790.756)	(6.396.152)	(2.618.811)	(6.437.712)	(18.243.431)
Profit operational	(72.707.218)	(4.268.613)	(21.377.277)	(14.559.861)	(112.912.969)
Cheltuieli financiare, net	(63.717.774)	(2.651.794)	(17.113.692)	4.537.045	(78.946.215)
Rezultat net din diferente de curs valutar	(6.693.329)	(1.932.493)	2.073.061	-	(6.552.761)
Pierdere bruta inainte de impozitul pe profit	(143.118.321)	(8.852.900)	(36.417.908)	(10.022.816)	(198.411.945)
Impozitul pe profit	(9.967)	(9.967)	(772.427)	-	(792.361)
Pierdere neta	(143.128.288)	(8.862.867)	(37.190.335)	(10.022.816)	(199.204.306)
Interese care nu controleaza	-	-	-	3.455.334	3.455.334
Pierdere neta Grup	(143.128.288)	(8.862.867)	(37.190.335)	(6.567.482)	(195.748.972)

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

24. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

RON	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Cifra de afaceri neta	7.389.009.441	887.270.119	4.814.271.365	(3.797.421.323)	9.293.129.602
Costul productiei vandute	(7.423.727.488)	(826.724.833)	(4.316.492.315)	3.978.774.895	(8.588.169.741)
Profit brut	(34.718.047)	60.545.286	497.779.050	181.353.572	704.959.861
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(198.753.994)	(53.440.795)	(560.419.195)	(208.475.865)	(1.021.089.849)
Alte cheltuieli/venituri operationale	(9.319.172)	(21.358.670)	(8.744.996)	(21.497.451)	(60.920.289)
Profit operational	(242.791.213)	(14.254.179)	(71.385.141)	(48.619.744)	(377.050.277)
Cheltuieli financiare, net	(212.772.763)	(8.855.136)	(57.147.752)	15.150.555	(263.625.096)
Rezultat net din diferente de curs valutar	(22.351.034)	(6.453.174)	6.922.573	-	(21.881.635)
Pierdere bruta inainte de impozitul pe profit	(477.915.010)	(29.562.489)	(121.610.320)	(33.469.189)	(662.557.008)
Impozitul pe profit	(33.283)	(33.283)	(2.579.365)	-	(2.645.931)
Pierdere neta	(477.948.293)	(29.595.772)	(124.189.685)	(33.469.189)	(665.202.939)
Interese care nu controleaza	-	-	-	11.538.397	11.538.397
Pierdere neta Grup	(477.948.293)	(29.595.772)	(124.189.685)	(21.930.792)	(653.664.542)

USD	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	1.301.928.613	143.137.150	309.511.310	(616.529.336)	1.138.047.737
Active circulante	600.573.558	68.669.377	320.803.688	(255.007.656)	735.038.967
TOTAL ACTIVE	1.902.502.171	211.806.527	630.314.998	(871.536.992)	1.873.086.704
Capitaluri proprii	246.883.149	115.606.794	200.873.914	(580.539.690)	(17.175.833)
Datorii pe termen lung	17.965.215	110	13.927.372	1.847.960	33.740.657
Datorii pe termen scurt	1.637.653.807	96.199.623	415.513.712	(292.845.262)	1.856.521.880
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	1.902.502.171	211.806.527	630.314.998	(871.536.992)	1.873.086.704
Cheltuieli pentru investitii	169.023.297	15.294.527	7.183.942	-	191.501.766
Amortizare	41.815.485	12.177.627	47.290.983	3.432.640	104.716.735
Ajustari privind deprecierea imobilizarilor	328.624	(1.130.721)	(2.521.890)	(3.917.579)	(7.241.566)

RON	Rafinare	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	4.347.530.217	477.977.884	1.033.551.117	(2.058.776.417)	3.800.282.801
Active circulante	2.005.495.282	229.307.651	1.071.259.755	(851.547.066)	2.454.515.622
TOTAL ACTIVE	6.353.025.499	707.285.535	2.104.810.872	(2.910.323.483)	6.254.798.423
Capitaluri proprii	824.416.900	386.045.767	670.778.261	(1.938.596.186)	(57.355.258)
Datorii pe termen lung	59.991.242	367	46.507.673	6.170.893	112.670.175
Datorii pe termen scurt	5.468.617.357	321.239.401	1.387.524.938	(977.898.190)	6.199.483.506
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	6.353.025.499	707.285.535	2.104.810.872	(2.910.323.483)	6.254.798.423
Cheltuieli pentru investitii	564.419.497	51.073.014	23.989.334	-	639.481.845
Amortizare	139.634.449	40.664.750	157.918.780	11.462.613	349.680.592
Ajustari privind deprecierea imobilizarilor	1.097.374	(3.775.817)	(8.421.347)	(13.081.971)	(24.181.761)

ERNST & YOUNG

13-04-2012

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

24. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

- Veniturile din cadrul segmentelor sunt eliminate la consolidare.
- Cheltuielile de capital reprezinta cresteri de imobilizari corporale si necorporale, inclusiv achizitia de sucursale.
- Preturile de transfer dintre segmentele operationale sunt stabilite pe baza regulilor interne convenite intre segmente. Aceste preturi de transfer tin cont de cele mai recente preturi de piata ale produselor din titei/rafinare, ajustate cu diverse discounturi permise, tinand cont de cantitate, calitate, conditii de plata, costuri de transport etc.

b) Segmente geografice

Toate facilitatile de productie ale Grupului sunt amplasate in Romania. Tabelul urmator furnizeaza o analiza a cifrei de afaceri nete a Grupului in functie de piata geografica:

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Romania	2.484.646.995	1.858.864.400	8.296.981.710	6.207.305.891
Export	1.438.259.088	924.092.987	4.802.778.573	3.085.823.711
<i>din care:</i>				
Produse petroliere	1.227.833.826	780.323.657	4.100.105.496	2.605.734.787
Produse petrochimice	210.425.262	143.769.330	702.673.077	480.088.924
Total	3.922.906.083	2.782.957.387	13.099.760.283	9.293.129.602

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

25. PARTI AFILIATE

Parintele ultim al Grupului este societatea „State holding enterprise on assets management (Samruk)” JSC, o societate cu sediul in Kazakhstan. Partile afiliate si natura relatiei sunt prezentate mai jos:

Denumirea partii afiliate	Natura relatiei
The Rompetrol Group N.V.	Actionar majoritar
Rompetrol S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rominserv S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Vector Energy AG	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Well Services S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rominservices Therm S.R.L.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Palplast S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Bulgaria JSC	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Moldova SA	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Industrial Park S.R.L.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Georgia LLC	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Romcalor Oil Services S.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Midia Marine Terminal S.R.L.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Financial Group S.R.L.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Dyneff SA	Companie detinuta de The Rompetrol Group
The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Albania Wholesale Sh.A.	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Ukraine LLC	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rominserv Valves Iairo SRL	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rominserv Kazakhstan Ltd	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Asociat al grupului Rompetrol
Odyssey Communication SRL	Companie afiliata la Grup pana la 31 martie 2010
Global Security Services	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Rompetrol Georgia LLC	Companie detinuta de The Rompetrol Group
Kazmotransflot	Companie afiliata a Grupului KMG
Tengizchevroil LLP	Companie afiliata a Grupului KMG

Vanzarile si cumpararile catre si de la partile afiliate reprezinta parte a activitatii curente si sunt efectuate pe o baza care considera ca termenii si conditiile de piata predominante ar fi aplicabile la natura bunurilor si serviciilor furnizate sau primite. Soldurile restante la sfarsitul anului nu sunt asigurate, sunt fara dobanda (cu exceptia creditelor de la actionari) si decontarea se realizeaza in numerar. Nu exista garantii oferite sau primite pentru orice creante sau datorii cu partile afiliate. Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2011, Grupul nu a inregistrat nici o depreciere a creantelor referitoare la sumele datorate de partile afiliate (2010: zero). Aceasta evaluare este efectuata in fiecare an financiar, prin analizarea pozitiei financiare a partii afiliate si a pietei in care isi desfasoara activitatea aceasta.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

25. PARTI AFILIATE (continuare)

Denumirea partii afiliate	31-Dec-11 USD	Creante		31-Dec-10 RON
		31-Dec-10 USD	31-Dec-11 RON	
Vector Energy AG	-	4.779.387	-	15.959.807
Rominerv S.A.	27.584.828	41.840.125	92.114.016	139.716.729
The Rompetrol Group N.V.	431.713	612.715	1.441.619	2.046.039
The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L.	425.477	-	1.420.795	-
Rompetrol S.A.	351.103	158.769	1.172.438	530.177
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L.	494.104	184.899	1.649.961	617.433
Rompetrol Well Services S.A.	191.121	243.800	638.210	814.121
Rominerv Therm S.R.L.	-	3.532.743	-	11.796.889
Palplast S.A.	2.525.083	2.418.187	8.432.010	8.075.052
Rompetrol Bulgaria JSC	3.591.137	2.286.560	11.991.884	7.635.510
Rompetrol Moldova SA	837.070	-	2.795.228	-
Rompetrol Georgia LLC	1.773.189	1.460.237	5.921.210	4.876.169
Dyneff SA	255.331	184.226	852.627	615.186
Byron Shipping Ltd.	53.930	-	180.088	-
Rompetrol Albania	13.190	13.746	44.045	45.902
Midia Marine Terminal SRL	23.908	65.352	79.836	218.230
Rominerv Valves Ialfo SRL	3.340	-	11.153	-
Rominerv Kazakhstan Ltd	179.283	-	598.680	-
Rompetrol Ukraine LLC	739	5.849	2.468	19.532
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	2.399	1.448	8.011	4.835
Odyssey Communication SRL	-	-	-	-
Global Security Service	260.301	311.621	869.223	1.040.596
Tengizchevroil LLP	-	-	-	-
Total	38.997.246	58.099.664	130.223.502	194.012.207

Denumirea partii afiliate	31-Dec-11 USD	31-Dec-10 USD	Datorii	
			31-Dec-11 RON	31-Dec-10 RON
Vector Energy AG	532.689.793	416.325.141	1.778.811.026	1.390.234.543
Rominerv S.A.	122.333.467	37.569.206	408.508.146	125.454.850
The Rompetrol Group N.V.	1.143.158.569	1.033.003.925	3.817.349.409	3.449.510.007
The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L.	5.030.921	1.639.090	16.799.754	5.473.413
Rompetrol S.A.	1.023.150	43.979.485	3.416.605	146.860.694
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L.	144.983	867.569	484.142	2.897.073
Rompetrol Well Services S.A.	7.480.337	7.782.776	24.979.089	25.989.024
Rominerv Therm S.R.L.	-	6.837	-	22.831
Palplast S.A.	-	2.349	-	7.844
Rompetrol Bulgaria JSC	4.132	839.918	13.798	2.804.738
Rompetrol Moldova SA	-	347.760	-	1.161.275
Rompetrol Georgia LLC	-	-	-	-
Dyneff SA	1.056	-	3.526	-
Byron Shipping SRL	7.376	-	24.631	-
Rompetrol Albania	-	-	-	-
Midia Marine Terminal SRL	6.024.899	6.402.436	20.118.945	21.379.655
Rominerv Valves Ialfo SRL	4.616	-	15.414	-
Rominerv Kazakhstan Ltd	5.621	-	18.770	-
Rompetrol Ukraine LLC	-	-	-	-
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	2.111.218	618.197	7.049.990	2.064.345
Odyssey Communication SRL	-	205.662	-	686.767
Global Security Service	696.713	880.293	2.326.534	2.939.562
Tengizchevroil LLP	151.609	-	506.268	-
Total	1.820.868.460	1.550.470.644	6.080.426.047	5.177.486.621

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

25. PARTI AFILIATE (continuare)

In 2011 si 2010 Grupul Rompetrol Rafinare a realizat urmatoarele tranzactii cu partile afiliate:

Denumirea partii afiliate	31-Dec-11 USD	31-Dec-10 USD	Vanzari	31-Dec-10 RON
			31-Dec-11 RON	
Vector Energy AG	1.113.837.456	735.484.971	3.719.437.417	2.456.004.964
Rominserv S.A.	1.802.995	14.017.584	6.020.741	46.808.918
Rominservices Therm S.R.L.	-	4.532.271	-	15.134.613
The Rompetrol Group N.V.	64	-	214	-
The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L.	294.601	-	983.761	-
Rompetrol S.A.	141.359	224.874	472.040	750.922
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L.	260.234	1.321.476	868.999	4.412.805
Rompetrol Well Services S.A.	2.640.953	2.141.661	8.818.934	7.151.649
Palplast S.A.	1.054.285	1.366.989	3.520.574	4.564.786
Rompetrol Bulgaria JSC	36.162.192	8.163.932	120.756.408	27.261.818
Rompetrol Moldova ICS	56.594.237	37.750.649	188.985.136	126.060.742
Rompetrol Georgia LLC	329.834	467.999	1.101.415	1.562.789
Midia Marine Terminal SRL	724.793	540.460	2.420.301	1.804.758
Dyneff SA	84.690	125.565	282.805	419.299
Byron Shipping SRL	65.799	-	219.723	-
Rominserv Valves Iafo SRL	2.737	-	9.140	-
Rominserv Kazakhstan Ltd	172.312	-	575.401	-
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	13.016.677	15.135.571	43.466.590	50.542.212
Global Security Service	10.403	45.918	34.739	153.334
Kazmotransflot	-	353.822	-	1.181.518
Total	1.227.195.621	821.673.742	4.097.974.338	2.743.815.127

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei	31-Dec-11 USD	31-Dec-10 USD	Cumparari	31-Dec-10 RON
				31-Dec-11 RON	
Vector Energy AG	Achizitie de titeli	3.090.238.790	2.014.574.540	10.319.234.391	6.727.268.761
Rominserv S.A.	Achizitie si mentenanta a mijloacelor fixe	214.238.395	205.052.322	715.406.272	684.731.219
	Achizitie de titeli/ Servicii de management				
The Rompetrol Group N.V.	Servicii de management	5.233.661	642.648	17.476.764	2.145.994
The Rompetrol Group Corporate Center S.R.L.	Servicii de management	31.831.617	1.529.252	106.295.319	5.106.631
Rompetrol S.A.	Servicii de management	28.467	26.047.777	95.060	86.981.342
Ecomaster Servicii Ecologice S.R.L.	Servicii de mediu	728.503	3.625.723	2.432.690	12.107.377
Rompetrol Well Services S.A.	Imprumut acordat	38.485	47.161	128.513	157.485
Rompetrol Bulgaria JSC	Vanzari de servicii intermediare	1.357.931	754.690	4.534.539	2.520.136
Midia Marine Terminal SRL	Servicii portuare	12.828.758	12.994.722	42.839.072	43.393.275
Byron Shipping SRL	Servicii portuare	23.144	-	77.285	-
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Achizitie de utilitati	19.452.577	16.975.159	64.957.990	56.685.148
Odyssey Communication SRL	Servicii de publicitate	-	2.658.189	-	8.876.491
	Servicii de paza si protectie				
Global Security Service	protectie	3.217.210	5.879.002	10.743.229	19.631.751
Tengizchevroil LLP	achizitii de GPL	20.684.971	22.018.912	69.073.324	73.527.753
Total		3.399.902.509	2.312.800.097	11.353.294.448	7.723.133.363

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

25. PARTI AFILIATE (continuare)

Natura tranzactiilor de vanzari constau in vanzari de produse petroliere. Vanzarile catre partile afiliate includ si taxele aferente vanzarii.

Ministerul Finantelor Publice din Romania ("MFPR") este detinatorul a 44,6959% din actiunile Rompetrol Rafinare SA, incepand cu septembrie 2010. Ca urmare MFPR si Alte Autoritati sunt considerate a fi parti afiliate Grupului. Din momentul in care MFPR a devenit parte afiliata nici o entitate din cadrul Grupului nu a inregistrat tranzactii sau solduri la sfarsitul perioadei cu MFPR si alte autoritati din Romania, altele decat cele ce rezulta din cerintele fiscale si legislative romanesti.

Cheltuielile cu salariile aferente managementului pentru anul 2011 au fost in valoare de 0,63 milioane USD (2010: 1,73 milioane USD), reprezentand beneficii pe termen scurt si bonusuri.

26. REZULTATUL PE ACTIUNE

Calculul rezultatului pe actiune de baza aferent actionarilor majoritari ai societatii mama se bazeaza pe urmatoarele date:

	2011 USD	2010 USD	2011 RON	2010 RON
Rezultate				
Pierderele cuvenite actionarilor majoritari	(257.054.747)	(195.748.972)	(858.382.917)	(653.664.542)
Numar de actiuni				
Numar mediu de actiuni pentru calculul rezultatului pe actiune de baza (vezi Nota 10)	33.306.461.039	22.317.945.291	33.306.461.039	22.317.945.291
Rezultat pe actiune (US centi (bani)/actiune)				
De baza	(0,772)	(0,877)	(2,578)	(2,929)

27. DATORII CONTINGENTE

Privitor la imprumuturile tehnologice de produse petroliere catre alte rafinarii efectuate de Societatea mama, DGFP Constanta a pretins ca societatea nu a inregistrat venituri la care a calculat accize, TVA si penalitati cumuland 47,7 milioane RON (14,9 milioane USD) ce ar trebui platite de Societatea mama. Executarea (efectele juridice) actului administrativ a fost suspendata de catre instanta locala. Ulterior, autoritatile fiscale (A.N.A.F. – D.G.S.C.) au emis o a doua suspendare, pana la solutionarea definitiva si irevocabila a dosarului penal (a se vedea Nota 28), intrucat, in opinia autoritatilor fiscale, solutionarea acestui dosar ar avea influenta asupra solutionarii contestatiei impotriva actului administrativ. Managementul societatii este increzator in apararile formulate.

In 2001, Grupul a procesat titei pentru un client (o alta rafinarie) pentru care a emis facturi pentru accizele aferente. Cu toate acestea, invocand acte normative aplicabile in perioada respectiva, clientul a contestat aceste facturi de acciza iar instantele au obligat Grupul, prin hotarari judecatoresti definitive si irevocabile, sa storneze respectivele facturi. Cu ocazia incheierii in octombrie 2003 a unui proces verbal de control, DGFP Constanta a considerat ca hotararea judecatoreasca reprezinta o „explicatie neinsusita de organul de control”, motiv pentru care a procedat la recalcularea accizei. Procesul verbal de control a fost contestat si cu privire la acest aspect, intrucat organele fiscale au ignorat o sentinta judecatoreasca definitiva si irevocabila. Executarea (efectele juridice) actului administrativ fiscal este suspendata, dupa cum a fost prezentat in paragraful anterior. Suma mentionata in procesele verbale de catre D.G.F.P. Constanta este de 9,5 milioane RON (3 milioane USD). Managementul este increzator ca probabilitatea anularii deciziei initiale a instantei locale este nula.

 **ERNST & YOUNG**

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

27. DATORII CONTINGENTE (continuare)

Autoritatile fiscale au finalizat o inspectie fiscala asupra Societatii mama cu privire la impozitul pe profit, TVA, accize, impozitul pe venit obtinut de catre entitatile nerezidente, impozite aferente salariilor pentru perioada 01 ianuarie 2007 – 31 decembrie 2010. Pentru perioada controlata a fost emisa in data de 29.03.2012 decizia de impunere cuprinzand taxe, contributii si penalitati de intarziere suplimentare de plata. In baza Raportului de inspectie fiscala incheiat, administratia fiscala a stabilit o datorie in valoare de 49.447.797 RON (14,807,833 USD).

Societatea mama este obligata sa plateasca aceste taxe, cu toate acestea Societatea mama a formulat contestatie administrativa conform art. 205 Cod de Procedura Fiscala. De asemenea Societatea mama a solicitat suspendarea executarii Deciziei de impunere, in fata Curtii de Apel Constanta. Primul termen de judecata a fost la data de 12.04.2012, si la aceasta audiere Curtea de Apel Constanta trebuia sa comunice o data pentru o noua infatisare in vederea luarii in considerare a cererii de suspendare facuta de Societatea mama, cu toate acestea Curtea de Apel Constanta nu a stabilit o noua data pentru urmatoarea infatisare.

Managementul este increzator ca litigiile vor fi solutionate in favoarea Societatii mama, insa luand in considerare eventualele riscuri, a fost recunoscut un provizion in valoare de 4,1 milioane USD in aceasta privinta.

28. ASPECTE LEGALE

Litigii cu Statul avand ca obiect acuzatii penale

Incepand cu data de 22 martie 2005 si data prezentului raport, investigatiile cu privire la anumiti administratori, functionari si cenzori externi din trecut si din prezent ai S.C. Rompetrol Rafinare S.A. ("RRC") a continuat in mod formal (in ciuda anumitor discontinuitati aparute uneori pe parcursul urmaririi penale). Parchetul General de pe langa Inalta Curte de Casatie si Justitie a Romaniei (PICCJ) deruleaza investigatii, in prezent, doar cu privire la unul dintre actualii administratori.

Invinuirile imputate la initierea investigatiei au fost: a) nerespectarea angajamentelor investitionale stabilite prin contractul de privatizare al Grupului; b) declararea incorecta a accizelor si a altor datorii catre bugetul de stat; c) mentinerea unor registre contabile incorecte cu privire la tranzactiile desfasurate in terminalul petrolier Oil Terminal. Aceste invinuiuri privesc evenimente ce au avut loc in principal in perioada aprilie 2001 – octombrie 2002. Aceste invinuiuri au fost disjuse de catre parchet din dosarul initial, ele facand acum obiectul unui dosar separat aflat pe rolul PICCJ - DIICOT.

Pentru unele dintre faptele ce fac obiectul cercetarilor - fapte ce nu privesc in mod direct Grupul, ramase in cadrul dosarului initial deschis la parchet, chiar ulterior disjunerii cauzei – PICCJ a dispus trimiterea in judecata a unor oficiali ai The Rompetrol Group N.V. ("TRG"), compania mama a S.C. Rompetrol Rafinare S.A. In urma unor discutii intense cu privire la anumite aspecte procedurale, prima instanta competenta – Tribunalul Bucuresti, a initiat judecata pe fond (situatia de fapt) prin audierea persoanelor acuzate. In urma termenului de judecata din 17 septembrie 2010, instanta a decis sa inainteze dosarul Curtii Constitutionale pentru pronuntare asupra anumitor exceptii ridicate de catre aparare. In prezent, cauza aflata pe rolul Tribunalului Bucuresti este suspendata. Aceasta va fi repusa pe rol dupa ce Curtea Constitutionala se va pronunta in cauza (nu exista o anumita perioada de timp stabilita pentru dezbatarea cauzei de catre Curtea Constitutionala).

The Rompetrol Group NV si Societatea mama au declarat in mod public, si considera in continuare ca, privitor la toate invinuirile, a oferit explicatii clare, rezonabile si legitime pentru actiunile Grupului si ale tuturor persoanelor implicate in acestea.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

Grupul considera ca toate invinuirile ce i-au fost imputate nu au temei legal. Pozitia Grupului a fost confirmata si de catre instanta in momentul admiterii plangerii depuse de catre The Rompetrol Group NV si S.C. Rompetrol Rafinare SA impotriva sechestrului pus pe bunurile si actiunile acesteia. Acest sechestr a fost impus unilateral de catre Parchetul General si a fost anulat in mod definitiv si irevocabil de catre instanta de judecata.

Mai mult decat atat, la data de 15 decembrie 2005, The Rompetrol Group NV a inaintat o cerere in pretentii la Centrul International de Solutionare a Disputelor legate de Investitii din cadrul Bancii Mondiale ("ICSID") din Washington DC impotriva Guvernului Romaniei prin care se solicitau despagubiri. Cererea invedereaza violarea de catre statul roman a drepturilor TRG provenite din Acordul de Incurajare si Protectie Reciproca a Investitiilor incheiat intre Guvernul Regatului Olandez si Guvernul roman care a inceput a-si produce efectele la 1 februarie 1995 („Tratatul Bilateral de Investitii Olandez-Roman”). Dezbaterile pe fondul cauzei au fost finalizate in mai 2010 (urmate fiind de doua runde de post-audieri) instanta urmand sa pronunte o hotarare (inclusiv orice opinie individuala sau separata) in cursul anului 2012.

Litigii cu privire la Conversia Obligatiunilor

A) Ministerul Finantelor Publice din Romania (MFP) a initiat o serie de litigii impotriva Rompetrol Rafinare SA ("RRC") avand ca obiect caracterul legal al actiunii de a recurge atat la rascumparare cat si la convertirea obligatiunilor emise in 2003 in actiuni ale Rompetrol Rafinare.

Ordonanta de Urgenta a Guvernului ("OUG") 118/2003 aprobata prin Legea 89/2005, a reglementat conversia a 2.177,7 milioane RON reprezentand obligatii la bugetul de stat, inclusiv penalitati, in 22.812.098 obligatiuni pe termen lung exprimate in EUR, cu o valoare nominala de 25 EUR fiecare (cumuland o valoare totala de 570,3 milioane EUR la cursul RON/EUR din 30.09.2003 de 3,8185 RON/EUR sau 719,4 milioane USD la aceeasi data). Obligatiunile erau purtatoare de dobanda si puteau fi rascumparate la sau pana la scadenta, intrucat GEO nr.118/2003 prevede in mod specific ca obligatiunile ramase nerascumparate pana la data de 30.09.2010 vor fi convertibile in actiuni ordinare ale Rompetrol Rafinare SA la optiunea Societatii.

In conformitate cu prevederile GEO 118/2003 si ale Conventiei de Emisiune, Rompetrol Rafinare S.A. s-a angajat sa efectueze urmatoarele operatiuni in legatura cu stingerea obligatiunilor pe parcursul perioadei incheiate la data de 30.09.2010:

- 1) Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor convocata la 30.06.2010 a aprobat, printre altele, majorarea capitalului social al Societatii cu 100,2 milioane USD, in scopul obtinerii fondurilor necesare pentru a rascumpara o parte dintre Obligatiuni si achitarii creantelor comerciale si de alta natura;
- 2) La data de 09.08.2010, RRC a rascumparat un numar de 2.160.000 de obligatiuni in valoare totala de de 54 milioane EUR;
- 3) Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din 14.11.2010 a emis, printre altele, aprobarea preliminara a conversiei Obligatiunilor nerascumparate in actiuni. Ulterior, la data de 30.09.2010, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor a Rompetrol Rafinare SA a aprobat conversia Obligatiunilor nerascumparate in actiuni, majorarea de capital social aferenta si numarul exact de actiuni ce urmau a fi primite de Ministerul Finantelor Publice din Romania pentru Obligatiunile detinute, calculat pe baza ratei de conversie a obligatiunilor in actiuni (a se vedea Nota 11).

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

Ministerul Finantelor Publice (MFP) a adoptat in mod public urmatoarea pozitie:

- 1) Societatea avea dreptul fie de a rascumpara fie de a converti obligatiunile, in oricare dintre cazuri in intregime, insa nu avea optiunea legala de a combina o rascumparare partiala cu o conversie partiala a obligatiunilor;
- 2) Plata din 09.08.2010 efectuata de Societate ar trebui considerata a fi optiunea finala de rascumparare a tuturor obligatiunilor emise si, pe cale de consecinta,
- 3) Posibilitatea Societatii de a converti restul de obligatiuni ramase nerascumparate la scadenta a fost eliminata, conversia devenind astfel ilegala sa lipsita de efecte juridice, si
- 4) Incepand cu data de 01.10.2010, Societatea are o datorie bugetara catre trezoreria romana a carei valoare se ridica la valoarea Obligatiunilor nerascumparate (aproximativ 516 milioane).

Pe baza acestor afirmatii, Ministerul Finantelor Publice a luat urmatoarele actiuni:

- 1) MFP a formulat o cerere, solicitand pe calea unei ordonante presedintiale suspendarea executarii Hotararilor AGA din 30.06.2010. Cererea de ordonanta presedintiala a fost respinsa in mod irevocabil.
- 2) MFP a formulat de asemenea o cerere de interventie la inregistrarea majorarii de capital social la 30 iunie 2010 la Registrul Comertului. Cererea a fost respinsa, iar MFP a inaintat recurs, care a fost si acesta respins. Majorarea de capital social a fost complet inregistrata la Registrul Comertului si la toate institutiile pietei de capital.
- 3) MFP a formulat o cerere de anulare a hotararilor AGA din:
 - a. 30.06.2010, cu privire la majorarea de capital social cu 100 milioane USD;
 - b. 14.09.2010, cu privire la aprobarea preliminara a optiunii de conversie; si
 - c. 30.09.2010, cu privire la majorarea de capital social prin conversia obligatiunilor nerascumparate in actiuni ordinare adoptate de actionarii RRC. Cauza se afla pe rolul Tribunalului Constanta urmatorul termen fiind 23.05.2011. Tribunalul Constanta a respins cererea formulata de Statul Roman: (a) in raport cu unele dintre temeiurile invocate pentru anulare in considerarea faptului ca Statului Roman ii lipseste calitatea procesuala activa, motivand ca acesta nu avea calitatea de actionar la momentul adoptarii respectivelor decizii, (b) in raport cu unele dintre temeiurile invocate pentru anulare in considerarea faptului ca acestea nu sunt temeinice. MFP a formulat recurs care se afla in prezent pe rolul Curtii de Apel Constanta, cu urmatorul termen de judecata stabilit pentru data de 14.05.2012.
- 4) Ministerul Finantelor Publice a formulat cereri de interventie in raport cu inregistrarea hotararilor Adunarii Generale a Actionarilor (hotarari din data de 30 iunie 2010, 14 septembrie 2010 si 30 septembrie 2010) la Registrul Comertului. Tribunalul Constanta s-a pronuntat impotriva in majoritatea cazurilor iar Ministerul Finantelor Publice a formulat apeluri care se afla in curs de solutionare pe rolul Curtii de Apel Constanta. Celelalte dosare sunt fie pe fond, fie suspendate ca urmare a cererilor de stramutare inaintate Inaltei Curti de Casatie si Justitie de catre Ministerul Finantelor Publice. Cererile de stramutare au fost de asemenea respinse insa cererile de interventie inca nu au fost redeschise si solutionate. In ceea ce priveste cererea de interventie introdusa de Ministerul Finantelor Publice in raport cu inregistrarea la Registrul Comertului a Hotararii Adunarii Generale a Actionarilor din data de 30 iunie 2010, Tribunalul Constanta a respins cererea. Astfel, Registrul Comertului a inregistrat la data de 27 decembrie 2010 majorarea de capital social in conformitate cu prevederile Hotararii Adunarii Generale a Actionarilor din data de 30 iunie 2010. Pe cale de consecinta, CNVM a aprobat la data de 8 februarie 2011 emiterea certificatelor de inregistrare pentru noile actiuni rezultate in urma majorarii de capital. Ministerul Finantelor Publice a formulat apel in raport cu decizia Tribunalului Constanta prevazuta anterior. Atat Tribunalul Constanta cat si Curtea de Apel Constanta au respins cererea de interventie a Statului roman.

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

B) La data de 10 septembrie 2010, ANAF a emis o decizie de infiintare a sechestrului asigurator asupra tuturor participatiilor detinute de Rompetrol Rafinare SA in societatile sale afiliate, precum si asupra bunurilor mobile si imobile ale Rompetrol Rafinare S.A., cu exceptia stocurilor. Aceasta masura este inca in vigoare si a fost atacata de catre Grup. La data emiterii prezentelor situatii financiare, acest sechestrul inca nu incepuse sa produca efecte directe asupra operatiunilor recurente ale Societatii.

Grupul a contestat aceasta decizie si a solicitat instantei anulara sechestrului. Principalul temei invocat il constituie faptul ca, incepand cu data de 1 octombrie 2010, nu mai exista nicio obligatie a RRC catre MFP, avand in vedere convertirea obligatiunilor in capital social in baza Conventiei de Emisiune. Contestatia a fost respinsa pe fond de catre Judecatoria Sector 5 Bucuresti iar Rompetrol Rafinare a formulat apel care se afla in prezent pe rolul Tribunalului Bucuresti, urmatorul termen de judecata fiind stabilit pentru data de 06.06.2012. Managementul este increzator, ca urmare a recomandarilor primite de la consilierii sai juridici, ca sunt suficiente motive pentru a considera ca instanta va emite o decizie favorabila Rompetrol Rafinare S.A.

C) MFP a emis la data de 17.11.2010 o Somatie si un Titlu Executiv pentru suma de 2.205.592.436 RON in temeiul Conventiei de Emisiune din 05.12.2003 si al Adresei nr. 933430/16.11.2010 transmise de departamentul de contabilitate al ANAF catre Departamentul Marilor Contribuabili. RRC a inaintat o cerere de anulare si suspendare in ceea ce priveste Adresa mai sus mentionata, care constituie baza legala pentru somatie si titlu executiv. La data de 14.01.2011, Curtea de Apel Constanta a suspendat executarea si orice efecte ale Adresei nr. 933430/16.11.2010 si, pe cale de consecinta, orice efecte ale titlului executiv asupra Societatii sunt de asemenea suspendate.

In ceea ce priveste anulara Adresei mentionate mai sus, Curtea de Apel Constanta a suspendat cauza pana la solutionarea definitiva si irevocabila a cauzei prin care MFP a solicitat anulara deciziilor AGA din 30 iunie 2010, 14 septembrie 2010 si 30 septembrie 2010, astfel cum este aceasta prezentata mai sus la punctul 3) a), b) si c). MFP a formulat apel impotriva deciziei Curtii de Apel Constanta care a fost respins de catre Inalta Curte de Casatie si Justitie.

RRC a inaintat de asemenea o contestatie la executare silita cerand Tribunalului Constanta anulara Somatiei si a Titlului Executiv, dosarul fiind stramutat la Judecatoria Sector 5 Bucuresti, unde se va stabili urmatorul termen de judecata.

Managementul Societatii considera ca deciziile adoptate de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor respecta cadrul legal si pot fi sustinute prin urmatoarele argumente principale:

- Nici OUG nr. 118/2003 nici Conventia de Emisiune nu interzic RRC rascumpararea partiala a Obligatiunilor;
- Nici OUG nr. 118/2000 nici Conventia de Emisiune nu interzic RRC convertirea in actiuni a Obligatiunilor ramase nerascumparate la scadenta. Conform Articolului 7 din OUG nr. 118/2003 si Articolului 9 din Conventia de Emisiune, "*obligatiunile ramase nerascumparate [...] vor fi convertite la scadenta, la optiunea emitentului, [...] in actiuni ordinare existente la data emiterii.*" Acest text admite in mod explicit faptul ca pot exista Obligatiuni nerascumparate la data scadenta care pot fi convertite in actiuni (chiar daca o parte dintre acestea au fost deja rascumparate pana la aceasta data).
- In final, RRC isi apara pozitia aratand ca Obligatiunile sunt titluri de credit emise de catre o societate care genereaza obligatia de plata a valorii acestora (principal) plus dobanda. Fiecare Obligatiune incorporeaza o obligatie a RRC catre MFP. Astfel, pachetul de obligatiuni incorporeaza o pluralitate (22,8 milioane de obligatiuni) de obligatii (cate o obligatie pentru fiecare Obligatiune). Asadar, in raport cu fiecare astfel de titlu, RRC avea optiunea de a implementa o strategie diferita, respectiv fie sa o rascumpere, fie sa o converteasca la data scadentei. Cu alte cuvinte, desi in raport cu obligatiune individuala RRC nu putea decide sa o rascumpere partial si sa ii converteasca valoarea reziduala in actiuni, RRC avea totusi dreptul sa aleaga in mod discretionar un numar de Obligatiuni neachitate pe care sa le rascumpere restul urmand sa fie convertite in actiuni (i.e. metoda aleasa la 30 septembrie 2010).

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigii aflate in curs sau sub iminenta producerii

Rompetrol Downstream S.R.L. a fost anuntata la data de 10.01.2012 ca, in urma deliberarilor din 21.12.2011, Consiliul Concurentei din Romania a decis ca Rompetrol Downstream S.R.L. a incalcat art. 5 din Legea Concurentei si art. 101 din Tratatul privind Functionarea Uniunii Europene si a obligat societatea la plata unei amenzi de 159.553.612 RON (echivalentul a 46,83 milioane USD). Conform regulamentului Consiliului Concurentei, Rompetrol Downstream S.R.L. poate depune o cerere de suspendare a sumei, in caz contrar trebuie sa efectueze plata in decurs de 30 de zile de la data comunicarii deciziei.

In plus pe langa cererea de suspendare, Rompetrol Downstream a avut 30 de zile pentru a ataca amenda in fata Curtii de Apel Bucuresti, incepand de la data comunicarii deciziei.

Rompetrol Downstream a depus ambele cereri. Curtea de Apel a respins pe 22 martie 2012 solicitarea Grupului de a suspenda plata amenzii pana cand instanta de fond va emite o decizie finala si irevocabila in cadrul procesului privind anularea amenzii. Rompetrol Downstream a formulat recurs pe data de 30.03.2012. Curtea de Apel urmeaza sa redacteze in perioada urmatoarea sentinta respectiva, iar dosarul va fi trimis la Inalta Curte de Justitie si Casatie pentru judecarea recursului.

Primul termen in litigiul privind anularea Deciziei Consiliului Concurentei va avea loc la data de 15.05.2012.

Grupul considera ca nu exista temei juridic pentru niciuna dintre acuzatiile aduse intrucat Rompetrol Downstream nu a participat la intalnirile in care a fost abordata aceasta problema, nu a primit corespondenta in care i s-a adus la cunostinta ca alte companii au luat o decizie in acest sens, nu a raspuns intrebarilor cu privire la propriul comportament si a avut un comportament independent pe piata – nu a existat asadar niciun fel de cooperare ilegala in sensul inlaturarii riscurilor concurențiale prin adoptarea unui plan comun.

Litigii cu privire la beneficiile salariale

In perioada august-septembrie 2010, trei Sindicate reprezentand interesele unui anumit numar de angajati din anumite societati romanesti ale Grupului au formulat in fata Tribunalului Constanta si Tribunalului Prahova o serie de cereri solicitand majorarea salariilor membrilor de Sindicat enumerati pe listele atasate cererii. Audierile au avut loc la Tribunalul Constanta, respectiv Tribunalul Prahova.

1. Tribunalul Constanta a admis cererile Sindicatelor, obligand societatile la plata majorarilor salariale catre angajatii mai sus amintiti ulterior comunicarii sentintei Tribunalului catre partile implicate. Hotararile cu privire la litigiile initiale de primul Sindicat au fost pronuntate la data de 29.03.2011 si au fost comunicate partilor la data de 13.05.2011. Societatile Grupului au formulat recurs la Curtea de Apel Constanta. Alaturi de apelul formulat de Societatile Grupului, acestea si-au exercitat dreptul legal de a solicita suspendarea executarii sentintei pronuntate in prima instanta;
Hotararile cu privire la litigiile initiale de cel de-al doilea Sindicat au fost pronuntate la data de 03.05.2011 si comunicate Societatilor Grupului la inceputul lunii iunie 2012. Toate Societatile Grupului au formulat recurs impotriva hotararilor Tribunalului, recurs ce se va judeca de Curtea de Apel Constanta, cerand totodata suspendarea executarii sentintei.

Curtea de Apel Constanta a admis cererea de suspendare in toate cauzele.

In perioada octombrie-noiembrie 2011, Curtea de Apel Constanta a admis recursul formulat de Societatile Grupului si, astfel, a respins in mod irevocabil cererea de majorare a salariilor introdusa de Sindicate.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

2. Tribunalul Prahova a respins la data de 15.09.2011 cererea Sindicatelor de majorare a salariilor. Sindicatele au atacat hotararea. Procesele se afla inca pe rolul Curtii de Apel Ploiesti.
3. In perioada august-septembrie 2010, unul dintre Sindicatele mentionate mai sus a formulat o cerere impotriva unei societati a Grupului solicitand acordarea unei prime constand in contravaloarea salariului pe doua luni pentru angajati. La data de 12.04.2011, Tribunalul Constanta a respins cererea formulata de Sindicat. Pana in prezent, Sindicatele nu au atacat sentinta pronuntata.

Litigiu cu Statul cu privire la certificatele de emisii CO2

La data de 28.02.2011, Rompetrol Rafinare S.A. ("RRC") a castigat litigiul impotriva Guvernului Romaniei si Ministerului Mediului in urma caruia autoritatile romane au fost obligate sa aloce RRC un numar suplimentar de 2.577.938 de certificate de emisii CO2 pentru intreaga perioada 2008-2012. Aceasta hotarare pronuntata in prima instanta de Curtea de Apel Constanta a fost contestata de Ministerul Mediului, recursul urmand a fi judecat in aprilie 2012 de Curtea Suprema de Justitie, o decizie definitiva preconizandu-se a fi pronuntata in cursul acestui an. Conform cadrului juridic actual intern si celui comunitar, certificatele obtinute pentru perioada 2008-2012 pot fi detinute si utilizate si in perioada urmatoare 2013-2020. Valoarea curenta de piata este de aproximativ 7 EUR/certificat.

29. ANGAJAMENTE

Angajamente de mediu

Activitatea principala a Rompetrol Rafinare SA (inclusiv Rafinaria Vega), de rafinare a produselor petroliere si a Rompetrol Petrochemicals, are efecte inerente asupra mediului, prin emisiile la nivelul solului, apei si aerului. Efectele asupra mediului pe care le au activitatile Grupului sunt monitorizate de autoritatile locale si de managementul Grupului.

La data de 31 decembrie 2011 Rompetrol Rafinare SA (inclusiv Rafinaria Vega) detine angajamente de mediu in valoare de 52,62 milioane USD in conformitate cu prevederile Autorizatiei Integrate de Mediu.

Alte angajamente

La data de 31 decembrie 2011 Rompetrol Rafinare SA a contractat obligatii de capital in proiecte legate de marirea capacitatii si alinierea la standardele EUR in valoare de 75,3 milioane USD (2010: 196,1 milioane USD). La data de 31 decembrie 2011 Rompetrol Petrochemicals a contractat obligatii de capital in valoare de 4,21 milioane USD (2010: 4,8 milioane USD).

Subsidiara grupului, Rompetrol Downstream SRL detine anumite contracte de concesiune/inchiriere cu primariile si alte companii sau persoane fizice. De obicei conditiile contractuale ale acestor contracte prevad urmatoarele: durata de la 5 la 49 de ani, tarife fixe sau variabile pe an. In conformitate cu aceste contracte valoarea estimata de plata in 2012 este de 3,87 milioane de USD (3,4 milioane USD 2011).

Angajamente de vanzare si cumparare

La data de 31 decembrie 2011 Rompetrol Rafinare SA are angajamente de cumparare materii prime si utilitati din afara grupului TRG in valoare de 137,38 milioane USD si angajamente de vanzare de produse petroliere si utilitati in afara grupului in valoare de 267,10 milioane USD. De asemenea la data de 31 decembrie 2011 Rompetrol Rafinare SA are angajamente de cumparare de materii prime in valoare de 3,623 milioane USD de la Vector Energy AG si angajamente de vanzare produse petroliere in valoare de 1,322 milioane catre Vector Energy AG.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

29. ANGAJAMENTE (continuare)

La data de 31 decembrie 2011 Rompetrol Petrochemicals SRL are angajamente de cumparare materii prime din afara grupului TRG in valoare de 5,82 milioane USD si angajamente de vanzare a produselor petrochimice in afara grupului in valoare de 197,80 milioane USD.

30. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

30.1. RISCUL DE CAPITAL

Grupul gestioneaza capitalul astfel incat sa se asigure ca entitatile din cadrul Grupului vor putea sa-si continue activitatea si in acelasi timp sa maximizeze castigul actionarilor prin optimizarea imprumuturilor si a capitalurilor. Structura capitalului in cadrul Grupului este formata din datorii (vezi Nota 12 si 16), numerar si echivalente de numerar si capitaluri proprii atribuibile actionarilor societatii-mama, incluzand capitalul social, rezerve si rezultatul reportat asa cum sunt prezentate in "Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii".

30.2. INDICATORUL GRADULUI DE INDATORARE

Indicatorul gradului de indatorare la sfarsitul anului se prezinta astfel:

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2010
Imprumuturi (mai putin imprumuturile de la actionari - Nota 16)	128.178.469	76.436.150
Casa si conturi la banci	(53.058.268)	(53.177.253)
Imprumuturi, net	75.120.201	23.258.897
Capitaluri proprii (inclusiv imprumuturile de la actionari- Nota 16)	871.919.866	1.059.507.330
Indicatorul gradului de indatorare	0,09	0,02

30.3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Informatii privind politicile contabile semnificative si metodele adoptate, inclusiv criteriile de recunoastere, bazele de masurare si conditiile de recunoastere ale veniturilor si cheltuielilor pentru fiecare clasa de active, datorii financiare si instrumente de capital sunt prezentate in Nota 2 la situatiile financiare.

30.4. INSTRUMENTE FINANCIARE

Valoarea contabila a acestor instrumente este aproximativ egala cu valoarea lor justa.

	31 decembrie 2011	31 decembrie 2010
Active financiare		
Creante comerciale si alte creante	269.551.583	274.598.951
Creante imobilizate	4.781.842	3.104.684
Investitii disponibile in vederea vanzarii	302.621	285.321
Instrumente financiare derivate	5.832.080	-
Casa si conturi la banci	53.058.268	53.177.253
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	333.526.394	331.166.209
Datorii financiare		
Imprumuturi pe termen lung	-	1.907.918
Imprumuturi de la actionari pe termen scurt	1.146.870.633	1.076.683.163
Alte datorii pe termen lung	131.665	5.073.298
Datorii leasing	1.786.814	10.320.265
Datorii comerciale si alte datorii	752.122.568	600.810.677
Imprumuturi pe termen scurt	126.391.655	64.207.967
TOTAL DATORII FINANCIARE	2.027.303.335	1.759.003.288

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

30. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Creantele comerciale si alte creante sunt prezentate la valoarea recuperabila neta iar urmatoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

- Avansuri platite furnizorilor;
- TVA de recuperat;
- Impozit pe profit de recuperat;
- Alte taxe de recuperat.

Similar pentru datorii comerciale si alte datorii urmatoarele categorii nu sunt fost considerate datorii financiare:

- Avansuri platite de la clienti;
- Accize;
- FSPP;
- TVA de plata;
- Impozit pe profit de plata;
- Taxe salariale de plata;
- Alte taxe;
- Venituri inregistrate in avans.

Valoarea contabila a acestor instrumente este aproximativ egala cu valoarea lor justa.

Valoarea justa a activelor si datoriilor financiare este inclusa la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat intr-o tranzactie curenta intre parti, alta decat in cazul unei vanzari constranse sau lichidari. Urmatoarele metode si ipoteze au fost folosite in vederea estimarii valorii juste:

- Valoarea contabila pentru numerar si depozite pe termen scurt, creante comerciale, datorii comerciale si alte datorii este aproximata in mare masura prin scadentele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justa a activelor financiare disponibile necotate in vederea vanzarii este estimata folosind metode de evaluare corespunzatoare.
- Grupul efectueaza operatiuni cu instrumente financiare derivate cu diversi parteneri. La 31 decembrie 2011 valoarea marcata la piata a pozitiei deschise a derivatelor se refera la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justa.

Ierarhia valorii juste

Grupul foloseste urmatoarea ierarhie pentru determinarea si prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluarii:

- Nivelul 1: preturi necotate (neajustate) pe o piata activa pentru active si datorii identice
- Nivelul 2: alte metode pentru care toate intrarile care au un efect important asupra valorii juste au la baza date din piata observabile fie direct, fie indirect.
- Nivelul 3: metode care utilizeaza intrarile cu un efect important asupra valorii juste inregistrate, care nu au la baza date observabile de piata.

	31 decembrie 2011	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Creante comerciale si alte creante	269.551.583			269.551.583
Creante imobilizate	4.781.842			4.781.842
Investitii disponibile in vederea vanzarii	302.621			302.621
Instrumente financiare derivate	5.832.080		5.832.080	
Casa si conturi la banci	53.058.268		-	53.058.268
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	333.526.394	-	5.832.080	327.694.314
Datorii financiare				
Imprumuturi pe termen lung	-			-
Imprumuturi de la actionari pe termen scurt	1.146.870.633			1.146.870.633
Alte datorii pe termen lung	131.665			131.665
Datorii leasing	1.786.814			1.786.814
Datorii comerciale si alte datorii	752.122.568			752.122.568
Imprumuturi pe termen scurt	126.391.655			126.391.655
TOTAL DATORII FINANCIARE	2.027.303.335	-	-	2.027.303.335

ERNST & YOUNG

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

30 INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

La data de 31 decembrie 2011 nu au existat transferuri intre nivelul 1 si nivelul 2 de evaluare a valorii juste, si nu s-au efectuat transferuri in si din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

30.5 INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Grupul foloseste diverse instrumente derivate pentru management-ul riscului pentru titei si produsele aferente. In mod general, instrumentele sunt alocate individual.

Incepand cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor in cadrul Rompetrol Rafinare.

Bilant

	31 decembrie 2011
Active financiare derivate	5.832.080
Datorii financiare derivate	-
Pozitia neta - activ/(datorii)	5.832.080

Contul de profit si pierdere

	31 decembrie 2011
Castiguri nerealizate	-
Pierderi nerealizate	883.658
Pozitia neta - (castig)/pierdere in Costul vanzarii	883.658
Pierderi realizate - net	19.042.930
Pozitia totala - (castig)/pierdere in Costul vanzarii	19.926.588

Miscarea activelor/(datoriilor) financiare derivate este prezentata mai jos:

	31 decembrie 2011
Active/datorii derivate 2010	-
Castiguri/pierderi nerealizate pentru derivative	(883.658)
Diferente de curs nerealizate (diferente de curs din hedging)	(716.937)
Plati	7.432.675
Active/datorii derivate 2011	5.832.080

Instrumentele financiare derivate sunt initial evaluate la valoarea justa la data din contract, si re-evaluate la valoarea justa la datele de raportare ulterioare. Schimbarile valorii juste a instrumentelor financiare derivate sunt recunoscute in contul de profit si pierdere pe masura ce apar.

30.6 RISCUL DE PIATA

Activitatile Grupului il expun unei varietati de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotațiilor internationale la titei si produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare si a ratelor dobanzilor. Obiectivul general al Grupului in ceea ce priveste managementul riscului este de a reduce la minim potentialele influente negative asupra performantelor financiare ale societăților Grupului.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

30 INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

30.7. GESTIONAREA RISCULUI VALUTAR

Moneda functionala a Grupului este USD, iar importurile de titei si o parte semnificativa a produselor petroliere sunt denumite in principal in dolari US, astfel nu exista o expunere mare fata de riscul de valuta. In plus, anumite active si datorii sunt denumite in valute, si sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data bilantului. Diferentele care rezulta sunt debitate sau creditate in contul de profit si pierdere consolidat, dar nu afecteaza fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabila pentru realizarea tranzactiilor Grupului in valuta straina.

Valorile bilantiere ale activelor si datoriilor Grupului denumite in valuta la data de raportare sunt dupa cum urmeaza:

	<u>Datorii</u>		<u>Active</u>	
	2011	2010	2011	2010
Valuta RON	307.781.217	302.187.098	327.857.216	339.724.714
Valuta EUR	98.907.174	81.739.317	24.610.166	19.519.137

30.8. ANALIZA DE SENZITIVITATE LA RISCUL VALUTAR

Grupul este expus la riscul de fluctuatie al monedelor RON si EUR.

Urmatorul tabel detaliaza senzitivitatea Grupului la o crestere si scadere cu 5% in cursul de schimb al USD cu principalele monede straine. Analiza de senzitivitate cuprinde numai elementele bilantiere monetare denumite in valuta si ajusteaza translatarea lor la sfarsitul perioadei pentru o modificare cu 5% a cursurilor de schimb. O suma pozitiva in tabelul mai jos arata o crestere in profit si a celorlalte capitaluri proprii generata de o variatie pozitiva a cursului de schimb cu 5%. Pentru o scadere cu 5% a cursului de schimb USD fata de principalele monede rezulta un impact negativ in profit cu aceeasi valoare.

	RON 2011	2010	EUR 2011	2010
<u>USD</u>				
5%	1.003.800	1.876.881	(3.714.850)	(3.111.009)
(5%)	(1.003.800)	(1.876.881)	3.714.850	3.111.009

30.9. RISCUL DE RATA A DOBANZII

Riscul de valoare justa determinat de rata dobanzilor reprezinta riscul ca valoarea unui instrument financiar sa fluctueze din cauza modificarii ratei dobanzii de piata comparativ cu rata dobanzii care se aplica acelui instrument financiar. Riscul de lichiditati determinat de rata dobanzii este riscul ca si costurile cu dobanzile sa fluctueze in timp. Grupul are datorii pe termen lung si scurt care genereaza dobanzi la rate fixe si variabile ale dobanzilor, si care expun Grupul atat riscului de flux de numerar cat si riscului de valoare justa. Detalii referitoare la ratele dobanzilor, care sunt valabile pentru imprumuturile Grupului, sunt prevazute in Notele 12 si 16.

Analiza de senzitivitate de mai jos a fost intocmita pe baza instrumentelor financiare la data bilantului. Pentru datoriile purtatoare de dobanzi variabile, analiza a fost intocmita pornind de la ipoteza ca valoarea datoriei in sold la data bilantului a existat pe tot parcursul anului.

Daca ratele dobanzilor ar fi variat cu + / - 50 de puncte si toate celelalte variabile ar fi ramas constante, rezultatul net al Grupului la 31 decembrie 2011 ar creste / descreste cu 2,711 mii USD (2010: crestere/ descrestere cu 7,437 mii USD).

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

30 INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

30.10. RISCUL DE LICHIDITATE

Tabelele de mai jos prezinta scadentele datoriilor financiare la data 31 decembrie 2011 si 31 decembrie 2010 in baza platilor contractuale nediscountate, incluzand dobanzile de plata pana la sfarsitul contractului de leasing sau de imprumut.

Sold la 31 decembrie, 2011	Mal putin de 1 luna sau curente	<3 luni	3-12 luni	1-5 ani	>5 ani	Total
Datorii comerciale si alte datorii	408.923.043	412.187.685	29.313.498	15.689.923	-	866.114.149
Datorii leasing	-	1.593.942	121.126	79.283	-	1.794.351
Imprumuturi de la actionari pe termen scurt	-	18.467.126	1.161.110.242	-	-	1.179.577.368
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	-	49.870.208	78.936.494	-	-	128.806.702
Alte datorii pe termen lung	-	-	-	-	131.665	131.665
Total	408.923.043	482.118.961	1.269.481.360	15.769.206	131.665	2.176.424.235

Sold la 31 decembrie, 2010	Mal putin de 1 luna sau curente	<3 luni	3-12 luni	1-5 ani	>5 ani	Total
Imprumuturi de la banci pe termen lung	-	-	-	2.297.277	-	2.297.277
Datorii comerciale si alte datorii	309.299.661	354.986.849	24.332.111	21.322.113	-	709.940.734
Datorii leasing	174.177	431.575	5.274.456	4.781.317	-	10.661.525
Imprumuturi de la actionari pe termen scurt	7.676.705	11.500.002	1.094.794.581	-	-	1.113.971.288
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	-	942.208	65.123.600	-	-	66.065.808
Alte datorii pe termen lung	-	-	-	-	5.073.298	5.073.298
Total	317.150.543	367.860.634	1.189.524.748	28.400.707	5.073.298	1.908.009.930

30.11. RISCUL DE PRET AL MATERIELOR PRIME

Grupul este expus riscului modificarii pretului titeiului, a produselor petroliere si a marjelor de rafinare. Activitatile operationale ale Grupului necesita achizitia continua de titei pentru utilizarea acestuia in productie precum si pentru livrarile catre clientii sai. Datorita cresterii semnificative a volatilitatii pretului petrolului, managementul a dezvoltat o politica privind managementul riscului care a fost prezentata Consiliului de Administratie al Grupului si care a fost aprobata in aspectele sale esentiale in 2010, iar la un nivel mai detaliat in februarie 2011. Incepand cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor in cadrul Rompetrol Rafinare.

In conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de marfuri, este acoperit riscul de pret pentru stocuri care depasesc un anumit prag (numit stoc tehnologic) folosind contracte futures tranzactionate pe piata bursiera ICE Exchange, impreuna cu un numar de instrumente extrabursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt detinute in orice moment in cadrul Grupului, prin urmare, fluctuatiile de pret nu vor afecta fluxul de numerar.

Activitatile comerciale sunt separate in tranzactii reale (achizitionarea de la terte parti, altele decat Grupul KazmunayGas, si vanzarile catre terte parti sau companii din grup) si tranzactii financiare (avand ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzactie „reala” este acoperita printr-o pozitie futures in functie de parametrii de expunere stabiliti de management (pe baza cantitatilor fizice vandute sau cumparate). Grupul vinde sau cumpara un numar echivalent de contracte futures. Acesta tranzactie financiara se face numai pentru a acoperi riscul de pret si nu pentru a obtine profit speculativ prin tranzactionarea acestor instrumente. Din 2011, pozitia neta de tranzactionare, luand in considerare profiturile sau/si pierderile realizate cat si nerealizate privind instrumentele derivate si pozitiile fizice, a fost un castig net de 8,566 milioane USD.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
la 31 decembrie 2011

(Sume exprimate in USD reprezentand moneda functionala si de prezentare a Grupului. Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ (a se vedea nota 2d))

30 INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

30.12 RISCUL DE CREDIT

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu isi va indeplini obligatiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vanzare-cumparare, ceea ce va duce la inregistrarea de pierderi financiare. Grupul este expus riscului de credit din activitatile operationale mai ales din creante comerciale si din activitati de finantare, incluzand depozite bancare, tranzactii de schimb in valuta straina si alte instrumente financiare.

Creante comerciale

Segmentul operational de retail este expus riscului de credit. Soldurile clientilor restanti sunt urmarite cu regularitate. Vanzarile catre Vector Energy AG reprezinta 28% din cifra de afaceri a Grupului. Necesitatea inregistrarii unor provizioane pentru clienti este analizata in mod obisnuit atat individual cat si colectiv in baza scadentei.

Instrumente financiare si depozite la banci

Riscul de credit aferent activitatilor bancare si institutiilor finaciare este gestionat de trezoreria Grupului in conformitate cu politicile Grupului.

31. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

La inceputul anului 2012 au inceput procedurile de inregistrare a unei noi companii Rompetrol Vega S.R.L. Dupa infiintare, activele punctului de lucru Vega vor fi transferate noii companii.

Actionarii inclusi in documentatia de inregistrare sunt: Grupul Rompetrol NV 99,9% si Ecomaster Servicii Ecologice SA, 0,1%.

Asa cum a fost mentionat in nota 28 "Aspecte Legale", la inceputul anului 2012, Rompetrol Downstream S.R.L. a primit din partea Consiliului Concurentei din Romania o decizie privind aplicarea de amenzi si sanctiuni in valoare de 159.553.612 RON (echivalentul a 46,83 milioane USD). Curtea de Apel Bucuresti a respins pe 22 martie 2012 solicitarea Grupului de a suspenda plata amenzii pana cand Curtea va emite o decizie finala si irevocabila in cadrul procesului privind anularea amenzii. Grupul a facut recurs in vederea amanarii platii.

In ianuarie 2012, data scadenta a creditului contractat de la Bancpost de catre Rompetrol Rafinare S.A a fost prelungita pana la 29 aprilie 2012.

Imprumuturile pe termen scurt contractate de Rompetrol Rafinare SA de la Rompetrol Well Services au fost prelungite pana in mai 2012.

Autoritatile fiscale au finalizat in data de 29.03.2012 controlul fiscal initiat pentru perioada 1 ianuarie 2007 – 31 decembrie 2010. Pentru detalii consultati nota 27.